

-----  
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
 -----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
 -----

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

GAS DISPOSITION CODES  
 -----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
 -----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
 -----

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

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190778		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9176 - 9212					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190780		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 9084 - 9146					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LEDRIK		WELL #: 1		RRCID -> 224734		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8948		PERF.10583 - 10875					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 178002		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 250		PERF. N/A					
DABERRY		WELL #: 6													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7218 - 7234					
HOLT		WELL #: 2145													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 166110		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 20315		PERF.19560 - 19576					
BOWERS B		WELL #: 2A													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
GROVES		WELL #:		1337	RRCID ->	166112	COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARGA		WELL #:		3	RRCID ->	181446	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	7075	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLDWATER -C-		WELL #:		1037H	RRCID ->	275128	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 9138 - 10507	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		252058	RRCID ->	279153	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12390	PERF. N/A	
MILLS RANCH		WELL #:		397	RRCID ->	279153	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12390	PERF. N/A	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131	RRCID ->	215911	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	11420	PERF. N/A	
MORRISON POTOMAC A999		WELL #:		1	RRCID ->	215911	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	11420	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOCKE 14		WELL #:		1	RRCID ->	227413	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		254263	RRCID ->	197044	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3314 - 3338	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRAND RESOURCES, INC.		WELL #:		324750	RRCID ->	276497	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	18132	PERF.15014 - 15054	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LASATER & CO, INC.		WELL #:		487415	RRCID ->	235940	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7161 - 7169	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	199494	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	4189	PERF. 3915 - 3916	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 149		WELL #:		5	RRCID ->	227412	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3451 - 3468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COURSON RANCH 136		WELL #:		12	RRCID ->	227414	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5740 - 5750
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
-----												
COURSON RANCH 159		WELL #:		3	RRCID ->	227415	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	N/A
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT		-0-
-----												
LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		491579	RRCID ->	190916	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	13799 - 13825
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	213414	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	2720 - 2732
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID ->	223968	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP		WELL #:		1466	RRCID ->	199373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9028 - 9238	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		4153	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
W. H. CLARK		WELL #:		1049	RRCID ->	266983	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9974 - 10178	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RIO PETROLEUM, INC.		WELL #:		2092	RRCID ->	278256	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12784	PERF. 11260 - 11314	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
HEFLEY 47				WELL #:	6	RRCID ->	234788	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059			CNTY: HEMPHILL								
TERESA				WELL #:	1063H	RRCID ->	272843	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	14259 - 16320		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY				881167			CNTY: HEMPHILL								
CAMPELL				WELL #:	1	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10780 - 11206		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ACHILLES (TONKAWA)				00440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
JAHNEL				WELL #:	1	RRCID ->	069387	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8315 - 8333		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
PARK				WELL #:	1	RRCID ->	095767	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	7626 - 8370		
08	279 N	81	-0-	-198	-0-		81	2			N	-0-			27
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485	2			N	-0-			27
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	2			N	-0-			27
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	2			N	-0-			27
12	496 N	278	-0-	-218	-0-		278	2			N	-0-			27
*01	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	2			N	-0-			27
-----															
POST, GEORGE P.				671903			CNTY: HEMPHILL								
MEEK				WELL #:		RRCID ->	078176	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8316 - 8334		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			74
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			74
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			74
-----															
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999															

WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.			
ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602															
PORT ELLIOT "55" WELL #: 1 RRCID -> 191387 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4052 - 4070															
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
PATTERSON WELL #: 4508 RRCID -> 191464 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 4068															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132			
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4095 - 5890															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
ALLEN-PARKER (MARMATON) 01685 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE															
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535															
ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 11497															
08	5450	5450	-0-	-0-	248	4174	2	1276	9	N	1160	1439	1	422	
09	7409	7409	-0-	-0-	248	6201	2	1208	9	N	1098	1087	1	431	
10	7826	7826	-0-	-0-	248	6618	2	1208	9	N	1098	731	1	798	
11	7826	7826	-0-	-0-	248	6718	2	1108	9	N	1007	1279	1	526	
12	4902	4902	-0-	-0-	248	4223	2	679	9	N	617	912	1	231	
01	3565	2262	-0-	-1303	-0-	1954	2	308	9	N	280			511	
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	361	2	233	9	N	332
09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	285	2	257	9	N	208
10		558 N	530	-0-	-28	-0-	303	2	227	9	N	223
11		540 N	444	-0-	-96	-0-	233	2	211	9	N	224
12		558 N	232	-0-	-326	-0-	97	2	135	9	N	175
01		527 N	405	-0-	-122	-0-	206	2	199	9	N	164
-----												
PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
-----												
EDEN WELL #: 201 RRCID -> 213801 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643												
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	2	13	9	N	142
09		1470 N	1370	-0-	-100	-0-	1362	2	8	9	N	62
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	2	6	9	N	67
11		1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1350	2	8	9	N	73
12		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9	N	78
*01		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	N	85
-----												
LEE 4 WELL #: 2 RRCID -> 214427 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4
-----												
ROGERS 5 WELL #: 1 RRCID -> 215749 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12047 - 14028												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
EDEN WELL #: 301 RRCID -> 216738 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869												
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	56
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
-----												
EDEN WELL #: 105H RRCID -> 246442 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116												
08		5921 X	5130	-0-	-791	-0-	5112	2	18	9	N	158
09		5730 X	4602	-0-	-1128	-0-	4591	2	11	9	N	168
10		5766 X	3717	-0-	-2049	-0-	3717	2			N	168
11		5280 X	4315	-0-	-965	-0-	4312	2	3	9	N	171
12		5115 X	4103	-0-	-1012	-0-	4097	2	6	9	N	176
01		5115 X	4149	-0-	-966	-0-	4123	2	26	9	N	199

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3348 X	2994	-0-	-354	-0-	2947	2	47	9	N	43	1	8	137
09		3180 X	1705	-0-	-1475	-0-	1692	2	13	9	N	12			149
10		3255 X	1891	-0-	-1364	-0-	1848	2	43	9	N	39	142	1	45
11		3150 X	1711	-0-	-1439	-0-	1711	2			N	-0-		1	45
12		2232 X	1971	-0-	-261	-0-	1971	2			N	-0-			45
01		2232 X	1772	-0-	-460	-0-	1771	2	1	9	N	1	1	8	45
-----															
PALMER-ALLISON WELL #: 307H RRCID -> 257922 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11765 - 16165															
08		10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	9917	2	143	9	N	130	8	8	169
09		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9292	2	135	9	N	123	174	1	113
10		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	8875	2	146	9	N	133	180	1	60
11		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7705	2	96	9	N	87	1	8	146
12		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3896	2	66	9	N	60	142	1	60
*01		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2876	2	39	9	N	35		4	95
-----															
EDEN WELL #: 107H RRCID -> 259478 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 16519															
08		14012 X	9586	-0-	-4426	-0-	9448	2	138	9	N	125	257	1	57
09		12030 X	11003	-0-	-1027	-0-	10850	2	153	9	N	139	2	8	194
10		11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	11417	2	182	9	N	165	288	1	67
11		10230 X	6126	-0-	-4104	-0-	6064	2	62	9	N	56	65	1	58
12		11377 X	7933	-0-	-3444	-0-	7843	2	90	9	N	82			140
01		11594 X	10931	-0-	-663	-0-	10787	2	144	9	N	131	132	1	135
-----															
LOHBERGER WELL #: 401H RRCID -> 259540 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048															
08		11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	11001	2	43	9	N	39	163	1	89
09		11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	11091	2	40	9	N	36	1	8	124
10		11377 X	11368	-0-	-9	-0-	11333	2	35	9	N	32	1	8	155
11		11010 X	10380	-0-	-630	-0-	10372	2	8	9	N	7			162
12		12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	527	1	12318	2	N	8	63	1	107
01		11501 X	10020	-0-	-1481	-0-	459	1	9558	2	N	3			110
-----															
PARKER 19 WELL #: 4H RRCID -> 259612 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221															
08		9951 X	8779	-0-	-1172	-0-	8652	2	127	9	N	115	163	1	70
09		9630 X	8358	-0-	-1272	-0-	8237	2	121	9	N	110	3	8	177
10		9300 X	8563	-0-	-737	-0-	8422	2	141	9	N	128	171	1	129
11		8790 X	7586	-0-	-1204	-0-	7507	2	79	9	N	72	105	1	94
12		8773 X	7727	-0-	-1046	-0-	7542	2	185	9	N	168	3	8	259
01		8773 X	7683	-0-	-1090	-0-	7569	2	114	9	N	104	182	1	179
-----															
DONALDSON-ALLISON WELL #: 4017H RRCID -> 259613 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347															
08		11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	10868	2	221	9	N	201	171	1	177
09		10140 X	9537	-0-	-603	-0-	9357	2	180	9	N	164	177	1	161
10		10478 X	8754	-0-	-1724	-0-	8557	2	197	9	N	179	189	1	151
11		10140 X	9164	-0-	-976	-0-	8960	2	204	9	N	185	183	1	152
12		11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	11119	2	195	9	N	177	158	1	169
01		11098 X	9405	-0-	-1693	-0-	9204	2	201	9	N	183	184	1	167

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
PARKER 19		WELL #:		3H	RRCID ->	259615	COMPL.	DATE	12/06/2010	TOTAL	DEPTH	11840	PERF.	12402 - 16299	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	39	1	8	72	
09	6540 X	4287	-0-	-2253	-0-	4244	2	43	9	N	39	1	8	110	
10	6758 X	5810	-0-	-948	-0-	5751	2	59	9	N	54	4	8	160	
11	6540 X	5170	-0-	-1370	-0-	5113	2	57	9	N	52	116	1	1 8 95	
12	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4819	2	53	9	N	48	3	8	140	
01	5797 X	3135	-0-	-2662	-0-	3106	2	29	9	N	26	1	8	165	
-----															
LEE		WELL #:		507H	RRCID ->	259638	COMPL.	DATE	12/10/2010	TOTAL	DEPTH	11788	PERF.	11946 - 16263	
08	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8257	2	117	9	N	106	185	1	4 8 77	
09	9390 X	8169	-0-	-1221	-0-	8053	2	116	9	N	105	2	8	180	
10	9703 X	8958	-0-	-745	-0-	8834	2	124	9	N	113	130	1	1 8 162	
11	9390 X	8373	-0-	-1017	-0-	8279	2	94	9	N	85	58	1	189	
12	9238 X	7984	-0-	-1254	-0-	7874	2	110	9	N	100	68	1	3 8 218	
01	8959 X	8602	-0-	-357	-0-	8526	2	76	9	N	69	194	1	4 8 89	
-----															
LOHBERGER		WELL #:		301H	RRCID ->	259640	COMPL.	DATE	01/08/2011	TOTAL	DEPTH	11672	PERF.	11835 - 15955	
08	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	9022	2	83	9	N	75	149	1	2 8 114	
09	8730 X	8681	-0-	-49	-0-	8650	2	31	9	N	28	3	8	139	
10	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9188	2	72	9	N	65	165	1	3 8 36	
11	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	8970	2	73	9	N	66	2	8	100	
12	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	11022	2	55	9	N	50	87	1	63	
*01	10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	10537	2	131	9	N	119	125	1	7 8 50	
-----															
LEE		WELL #:		508H	RRCID ->	261763	COMPL.	DATE	03/31/2011	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.	11760 - 16174	
08	16647 X	15994	-0-	-653	-0-	15837	2	157	9	N	143	179	1	2 8 173	
09	16110 X	14658	-0-	-1452	-0-	14526	2	132	9	N	120	92	1	1 8 200	
10	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	16676	2	108	9	N	98	118	1	1 8 179	
11	16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	16364	2	166	9	N	151	187	1	143	
12	18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	17933	2	202	9	N	184	192	1	1 8 134	
*01	17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	17567	2	147	9	N	134	185	1	5 8 78	
-----															
EDEN		WELL #:		106H	RRCID ->	262576	COMPL.	DATE	07/29/2011	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.	11985 - 16355	
08	26040 X	21105	-0-	-4935	-0-	20921	2	184	9	N	167	184	1	2 8 203	
09	25200 X	18315	-0-	-6885	-0-	18149	2	166	9	N	151	185	1	1 8 168	
10	26040 X	18479	-0-	-7561	-0-	18286	2	193	9	N	175	315	1	1 8 27	
11	21150 X	21055	-0-	-95	-0-	20849	2	206	9	N	187	130	1	84	
12	21111 X	21036	-0-	-75	-0-	20897	2	139	9	N	126	127	1	1 8 82	
01	21111 X	17521	-0-	-3590	-0-	17304	2	217	9	N	197	63	1	2 8 214	
-----															
ROGERS 5		WELL #:		2H	RRCID ->	262831	COMPL.	DATE	07/28/2011	TOTAL	DEPTH	12233	PERF.	12190 - 16558	
08	18135 X	16754	-0-	-1381	-0-	16368	2	386	9	N	351	381	1	2 8 226	
09	17130 X	15895	-0-	-1235	-0-	15581	2	314	9	N	285	188	1	4 8 319	
10	17391 X	16172	-0-	-1219	-0-	15766	2	406	9	N	369	422	1	2 8 264	
11	16590 X	15302	-0-	-1288	-0-	15052	2	250	9	N	227	316	1	3 8 172	
12	16988 X	15498	-0-	-1490	-0-	15222	2	276	9	N	251	164	1	3 8 256	
01	16740 X	15237	-0-	-1503	-0-	14954	2	283	9	N	257	368	1	1 8 144	
-----															
YOUNG 2		WELL #:		3H	RRCID ->	263449	COMPL.	DATE	09/07/2011	TOTAL	DEPTH	11480	PERF.	11555 - 15843	
08	7533 X	7213	-0-	-320	-0-	7045	2	168	9	N	153	11	8	215	
09	7290 X	6605	-0-	-685	-0-	6449	2	156	9	N	142	177	1	6 8 174	
10	7533 X	5634	-0-	-1899	-0-	5506	2	128	9	N	116	153	1	10 8 127	
11	7200 X	5303	-0-	-1897	-0-	5202	2	101	9	N	92	108	1	6 8 105	
12	6882 X	4450	-0-	-2432	-0-	4373	2	77	9	N	70	119	1	5 8 51	
01	6882 X	5608	-0-	-1274	-0-	5472	2	136	9	N	124	99	1	1 8 75	

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
DONALDSON-ALLISON WELL #: 5017H RRCID -> 263462 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11973 - 16289																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		4650 X	3589	-0-	-1061	-0-	3416	2	173	9	N	157	140	1	1 8	186
09		4380 X	3986	-0-	-394	-0-	3795	2	191	9	N	174	169	1	2 8	189
10		4650 X	4445	-0-	-205	-0-	4247	2	198	9	N	180	286	1	1 8	82
11		4500 X	2946	-0-	-1554	-0-	2826	2	120	9	N	109	134	1	1 8	56
12		4712 X	4333	-0-	-379	-0-	4177	2	156	9	N	142	109	1		89
01		4433 X	4375	-0-	-58	-0-	4189	2	186	9	N	169	191	1		67
-----																
LOHBERGER WELL #: 201H RRCID -> 263505 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11730 - 16023																
08		19623 X	13411	-0-	-6212	-0-	13330	2	81	9	N	74	3	8		174
09		16080 X	12163	-0-	-3917	-0-	12121	2	42	9	N	38	2	8		210
10		15996 X	11263	-0-	-4733	-0-	11224	2	39	9	N	35	143	1	3 8	99
11		15480 X	7387	-0-	-8093	-0-	7347	2	40	9	N	36	1	8		134
12		14167 X	12492	-0-	-1675	-0-	12435	2	57	9	N	52	128	1	1 8	57
*01		14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	13969	2	68	9	N	62	12	8		107
-----																
LEE WELL #: 506H RRCID -> 264911 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11886 - 16276																
08		18972 X	14349	-0-	-4623	-0-	14303	2	46	9	N	42	164	1	1 8	89
09		16380 X	14044	-0-	-2336	-0-	13967	2	77	9	N	70				159
10		16089 X	13890	-0-	-2199	-0-	13770	2	120	9	N	109	35	1	1 8	232
11		15510 X	10750	-0-	-4760	-0-	10730	2	20	9	N	18	138	1		112
12		15655 X	10831	-0-	-4824	-0-	10787	2	44	9	N	40				152
01		14508 X	13431	-0-	-1077	-0-	13410	2	21	9	N	19	1	8		170
-----																
LEE WELL #: 403H RRCID -> 265288 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12380 - 16788																
08		18414 X	16996	-0-	-1418	-0-	16620	2	376	9	N	342	380	1	3 8	180
09		17460 X	16327	-0-	-1133	-0-	15803	2	524	9	N	476	496	1	5 8	155
10		17825 X	16556	-0-	-1269	-0-	16097	2	459	9	N	417	320	1	1 8	251
11		17100 X	15525	-0-	-1575	-0-	15218	2	307	9	N	279	341	1	3 8	186
12		16027 X	14620	-0-	-1407	-0-	14293	2	327	9	N	297	371	1	5 8	107
01		16027 X	15401	-0-	-626	-0-	15091	2	310	9	N	282	192	1	1 8	196
-----																
NELL, PATSY WELL #: 2H RRCID -> 265577 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11380 - 15638																
08		14229 X	12488	-0-	-1741	-0-	12324	2	164	9	N	149	173	1	13 8	73
09		13500 X	11693	-0-	-1807	-0-	11536	2	157	9	N	143	170	1	11 8	35
10		13764 X	11790	-0-	-1974	-0-	11606	2	184	9	N	167	80	1	10 8	112
11		13110 X	11075	-0-	-2035	-0-	10972	2	103	9	N	94	105	1	7 8	94
12		12710 X	11104	-0-	-1606	-0-	10973	2	131	9	N	119	52	1	9 8	152
01		12493 X	10826	-0-	-1667	-0-	10671	2	155	9	N	141	171	1	7 8	115
-----																
YOUNG WELL #: 305H RRCID -> 266997 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11610 - 15970																
08		17453 X	14954	-0-	-2499	-0-	14846	2	108	9	N	98	160	1	2 8	125
09		16020 X	14176	-0-	-1844	-0-	14074	2	102	9	N	93	1	8		217
10		16120 X	14467	-0-	-1653	-0-	14362	2	105	9	N	95	125	1	2 8	185
11		15300 X	13687	-0-	-1613	-0-	13625	2	62	9	N	56	152	1	1 8	88
12		15283 X	13896	-0-	-1387	-0-	13790	2	106	9	N	96	2	8		182
01		14942 X	11882	-0-	-3060	-0-	11808	2	74	9	N	67	170	1	3 8	76



ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937												
WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1705 N	1337	-0-	-368	-0-	1337	2			N	63
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	63
10		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1246	2	202	9	N	63
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	73
*12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1100	2	8	9	N	80
*01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	80

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF.11656 - 12066												
08		806 N	638	-0-	-168	-0-	623	3	15	9	Y	145
09		780 N	628	-0-	-152	-0-	624	3	4	9	Y	149
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	651	3	19	9	Y	166
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	652	3	18	9	Y	8
12		651 N	546	-0-	-105	-0-	546	3			Y	8
01		682 N	435	-0-	-247	-0-	434	3	1	9	Y	9

BOWERS WELL #: 2573 RRCID -> 203251 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 14596 PERF.11580 - 13364												
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	33
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	33
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	3	2	9	Y	34
11		1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			Y	34
12		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			Y	34
*01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	33

BOWERS WELL #: 2571 RRCID -> 204928 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460												
08		1116 N	929	-0-	-187	-0-	922	3	7	9	Y	8
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	8
10		961 N	924	-0-	-37	-0-	924	3			Y	8
11		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	8
12		930 N	917	-0-	-13	-0-	917	3			Y	8
01		930 N	712	-0-	-218	-0-	712	3			Y	8

BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386												
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	12
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	12
10		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	12
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	12
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	12
*01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	12

KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006										TOTAL DEPTH	13800	PERF.11742 - 13690		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1693 3	129 9	Y	117	107 8		178	
09		1710 N	1633	-0-	-77	-0-	1622 3	11 9	Y	10			188	
10		1705 N	1659	-0-	-46	-0-	1646 3	13 9	Y	12			200	
11		1770 N	1643	-0-	-127	-0-	1630 3	13 9	Y	12	180 1		32	
12		1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1646 3	18 9	Y	16			48	
*01		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1678 3	15 9	Y	14			62	
-----														
BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006										TOTAL DEPTH	13500	PERF.11572 - 13348		
08		2108 N	2083	-0-	-25	-0-	2046 3	37 9	Y	34	12 8		95	
09		2040 N	1985	-0-	-55	-0-	1965 3	20 9	Y	18			113	
10		2077 N	2035	-0-	-42	-0-	2013 3	22 9	Y	20	1 8		132	
11		2010 N	1885	-0-	-125	-0-	1863 3	22 9	Y	20			152	
12		2077 X	1927	-0-	-150	-0-	1903 3	24 9	Y	22			174	
01		2077 X	2054	-0-	-23	-0-	2037 3	17 9	Y	15	1 8		188	
-----														
KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006										TOTAL DEPTH	13720	PERF.11758 - 13596		
08		2046 N	1931	-0-	-115	-0-	1923 3	8 9	Y	7			28	
09		1950 N	1864	-0-	-86	-0-	1854 3	10 9	Y	9			37	
10		1984 N	1935	-0-	-49	-0-	1925 3	10 9	Y	9	30 1		16	
11		1860 N	1725	-0-	-135	-0-	1719 3	6 9	Y	5			21	
12		1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1817 3		Y	-0-			21	
01		1922 N	1815	-0-	-107	-0-	1811 3	4 9	Y	4			25	
-----														
KIKER WELL #: 2 RRCID -> 223676 COMPL. DATE 05/11/2006										TOTAL DEPTH	14700	PERF.11578 - 13658		
08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	834 3	58 9	Y	53	53 8		-0-	
09		810 N	776	-0-	-34	-0-	776 3		Y	-0-			-0-	
10		837 N	782	-0-	-55	-0-	778 3	4 9	Y	4	3 8		1	
11		870 N	736	-0-	-134	-0-	736 3		Y	-0-			1	
12		806 N	728	-0-	-78	-0-	728 3		Y	-0-			1	
01		775 N	755	-0-	-20	-0-	753 3	2 9	Y	2	3 8		-0-	
-----														
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 224060 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	14600	PERF.11452 - 14504		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37	
-----														
KIKER WELL #: 1506 RRCID -> 224676 COMPL. DATE 09/13/2006										TOTAL DEPTH	13820	PERF.11765 - 13652		
08		1116 N	818	-0-	-298	-0-	798 3	20 9	Y	18			71	
09		870 N	802	-0-	-68	-0-	780 3	22 9	Y	20			91	
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	785 3	26 9	Y	24	75 1		40	
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	855 3	14 9	Y	13			53	
12		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		Y	-0-			52	
*01		943 N	943	-0-	-0-	-0-	933 3	10 9	Y	9			61	
-----														
DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008										TOTAL DEPTH	15286	PERF.11888 - 13860		
08		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1893 3	42 9	Y	38	12 8		170	
09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1951 3	52 9	Y	47			217	
10		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2074 3	32 9	Y	29	190 1	4 8	52	
11		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1895 3	28 9	Y	25			77	
12		2077 N	1892	-0-	-185	-0-	1874 3	18 9	Y	16			93	
*01		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2413 3	33 9	Y	30	4 8		119	

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2418 X	1971	-0-	-447	-0-	1950 3	21 9	Y	19			71
09		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1910 3	22 9	Y	20			91
10		2108 X	2012	-0-	-96	-0-	1984 3	28 9	Y	25	76 1		40
11		2040 X	1722	-0-	-318	-0-	1708 3	14 9	Y	13			53
12		2108 X	2018	-0-	-90	-0-	2018 3		Y	-0-			52
01		2015 X	1990	-0-	-25	-0-	1980 3	10 9	Y	9			61
-----													
BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759													
08		6510 X	6274	-0-	-236	-0-	6230 3	44 9	Y	40	6 8		199
09		6300 X	5961	-0-	-339	-0-	5933 3	28 9	Y	25	175 1		49
10		6510 X	6037	-0-	-473	-0-	6009 3	28 9	Y	25	3 8		71
11		6270 X	5748	-0-	-522	-0-	5720 3	28 9	Y	25			96
12		6355 X	5813	-0-	-542	-0-	5778 3	35 9	Y	32			128
01		6262 X	5822	-0-	-440	-0-	5787 3	35 9	Y	32	3 8		157
-----													
BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590													
08		1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1729 3	10 9	Y	9	6 8		100
09		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1748 3	3 9	Y	3			103
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1834 3	7 9	Y	6	2 8		107
11		1680 N	1575	-0-	-105	-0-	1575 3		Y	-0-			107
12		1798 N	1586	-0-	-212	-0-	1586 3		Y	-0-			107
01		1829 N	1627	-0-	-202	-0-	1624 3	3 9	Y	3	2 8		108
-----													
DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328													
08		10106 X	8657	-0-	-1449	-0-	8480 3	177 9	Y	161	177 1	18 8	105
09		9570 X	8045	-0-	-1525	-0-	7901 3	144 9	Y	131			236
10		9393 X	8169	-0-	-1224	-0-	8052 3	117 9	Y	106	191 1	3 8	148
11		8550 X	7317	-0-	-1233	-0-	7210 3	107 9	Y	97			245
12		8649 X	7508	-0-	-1141	-0-	7390 3	118 9	Y	107	190 1		162
01		8649 X	7842	-0-	-807	-0-	7739 3	103 9	Y	94	188 1	3 8	65
-----													
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 262662 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12296 - 13876													
08		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7140 3	108 9	N	98	18 8		147
09		6390 X	6251	-0-	-139	-0-	6157 3	94 9	N	85			232
10		6603 X	6277	-0-	-326	-0-	6167 3	110 9	N	100	185 1	6 8	141
11		6390 X	6093	-0-	-297	-0-	5986 3	107 9	N	97			238
12		6510 X	6321	-0-	-189	-0-	6212 3	109 9	N	99	185 1		152
*01		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6258 3	130 9	N	118	187 1	6 8	77
-----													
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373													
08		21669 X	19072	-0-	-2597	-0-	18878 3	194 9	N	176	187 1	6 8	177
09		20070 X	17980	-0-	-2090	-0-	17789 3	191 9	N	174	180 1		171
10		20522 X	18330	-0-	-2192	-0-	18144 3	186 9	N	169	183 1	5 8	152
11		19590 X	16609	-0-	-2981	-0-	16394 3	215 9	N	195	188 1		159
12		19282 X	16840	-0-	-2442	-0-	16625 3	215 9	N	195	188 1		166
01		19065 X	17417	-0-	-1648	-0-	17198 3	219 9	N	199	184 1	5 8	176
-----													
STEELE-YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 264787 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11816 - 15332													
08		24211 X	22183	-0-	-2028	-0-	21799 3	384 9	N	349	188 1	77 8	174
09		22620 X	21083	-0-	-1537	-0-	20833 3	250 9	N	227	184 1		217
10		23312 X	21236	-0-	-2076	-0-	21024 3	212 9	N	193	190 1	13 8	207
11		22230 X	19712	-0-	-2518	-0-	19514 3	198 9	N	180	192 1		195
12		22413 X	19638	-0-	-2775	-0-	19381 3	257 9	N	234	378 1		51
01		22196 X	19555	-0-	-2641	-0-	19307 3	248 9	N	225	189 1	12 8	75

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	11098 X	10403	-0-	-695	-0-	10192	3	211	9	Y	192	183	1	180
09	10740 X	9902	-0-	-838	-0-	9718	3	184	9	Y	167	184	1	163
10	10912 X	10292	-0-	-620	-0-	10105	3	187	9	Y	170	185	1	145
11	10260 X	9738	-0-	-522	-0-	9555	3	183	9	Y	166	192	1	119
12	10354 X	9862	-0-	-492	-0-	9676	3	186	9	Y	169	192	1	96
01	10354 X	9909	-0-	-445	-0-	9723	3	186	9	Y	169	189	1	73
-----														
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400														
08	4154 X	2774	-0-	-1380	-0-	2644	3	130	9	N	118	186	1	62
09	3450 X	2509	-0-	-941	-0-	2399	3	110	9	N	100		8	162
10	3441 X	2794	-0-	-647	-0-	2682	3	112	9	N	102	188	1	74
11	2880 X	2629	-0-	-251	-0-	2528	3	101	9	N	92		8	166
12	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2750	3	106	9	N	96	181	1	81
01	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	2592	3	102	9	N	93	2	8	172
-----														
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 14943														
08	SHUT IN	8503	-0-	8503	187053	155	1	7898	3	N	409	367	1	222
09	SHUT IN	7467	-0-	7467	194520	450	9	6917	3	N	374	374	1	222
10	SHUT IN	8277	-0-	8277	202797	139	1	6465	3	N	388	372	1	238
11	SHUT IN	7654	-0-	7654	210451	411	9	5931	3	N	356	372	1	222
12	0 W	7233	-0-	7233	217684	1385	1	5691	3	N	246	178	1	290
01	0 W	7725	-0-	7725	225409	427	9	6020	3	N	301	377	1	214
						1331	1							
						392	9							
						271	9							
						331	9							
-----														
KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622														
08	SWR 10	5563	-0-	5563	189715	5463	3	100	9	N	91	176	1	144
09	SWR 10	5174	-0-	5174	194889	5080	3	94	9	N	85			229
10	SWR 10	5341	-0-	5341	200230	5228	3	113	9	N	103	189	1	140
11	SWR 10	4850	-0-	4850	205080	4754	3	96	9	N	87			227
12	SWR 10	4708	-0-	4708	209788	4616	3	92	9	N	84	188	1	123
01	SWR 10	4718	-0-	4718	214506	4615	3	103	9	N	94	3	8	214
-----														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 491575 DONALDSON WELL #: 1017 RRCID -> 214273 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 14802 PERF.11792 - 11868														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25
-----														
LE NORMAN OPERATING LLC 491579 TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392														
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-	-0-	-0-	203
09	990 N	772	-0-	-218	-0-	772	2			N	-0-	-0-	-0-	203
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-	-0-	-0-	203
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-	-0-	-0-	203
12	806 N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-	-0-	-0-	203
01	899 N	388	-0-	-511	-0-	386	2	2	9	N	2	-0-	-0-	205

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
KIKER		WELL #:		706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.11897	- 14105			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1464	2	17	9	N	15			178
09	1710	N	1264	-0-	-446	-0-	1251	2	13	9	N	12	2	8	188
10	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1519	2	11	9	N	10			198
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			198
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-			198
*01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2829	2	68	9	N	62			260
-----															
BEGERT		WELL #:		707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.11971	- 14602			
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			82
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-			82
10	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-			82
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-			82
*12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-			82
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-			53
-----															
KIKER		WELL #:		606	RRCID ->	244148	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14286	PERF.11828	- 14140			
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1127	2	18	9	N	16			113
09	1620	N	1031	-0-	-589	-0-	996	2	35	9	N	32			145
10	1891	N	1192	-0-	-699	-0-	1192	2			N	-0-			145
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			145
*12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2102	2	130	9	N	118			263
*01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2071	2	17	9	N	15			278
-----															
BEGERT		WELL #:		607	RRCID ->	244150	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14595	PERF.11916	- 13560			
08	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1515	2	19	9	N	17			67
09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1399	2	12	9	N	11			78
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			78
11	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			78
*12	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	N	2			80
01	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1018	2	6	9	N	5			85
-----															
MARKHAM		WELL #:		1607	RRCID ->	249495	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14842	PERF.12076	- 14598			
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			260
09	1800	N	1566	-0-	-234	-0-	1565	2	1	9	N	1	1	8	260
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-	203	1	57
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			57
*12	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1559	2	3	9	N	3			60
01	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1631	2			N	-0-			60
-----															
KIKER		WELL #:		1606	RRCID ->	251471	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11923	- 13598			
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1996	2	33	9	N	30	185	1	93
09	2010	N	1728	-0-	-282	-0-	1703	2	25	9	N	23	1	8	115
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2216	2	50	9	N	45			160
11	3000	N	3177	-0-	177	-0-	3177	2			N	-0-			160
12	3100	N	3634	-0-	534	-0-	3588	2	46	9	N	42			202
*01	3100	N	3981	-0-	881	-0-	3974	2	7	9	N	6			208
-----															
LUCAS 9		WELL #:		2	RRCID ->	274657	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	13516	PERF.12107	- 13030			
08	11284	X	10457	-0-	-827	-0-	10318	2	139	9	N	126	191	1	130
09	10920	X	9875	-0-	-1045	-0-	9752	2	123	9	N	112	2	8	240
10	11253	X	9973	-0-	-1280	-0-	9908	2	65	9	N	59	192	1	107
11	10410	X	9383	-0-	-1027	-0-	9289	2	94	9	N	85			192
12	9982	X	9420	-0-	-562	-0-	9238	2	182	9	N	165	199	1	158
01	9982	X	9223	-0-	-759	-0-	9073	2	150	9	N	136	197	1	97



ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
HALL		WELL #:		304H	RRCID ->	260160	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12019	PERF.12625 -	16271	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		10664 X	9175	-0-	-1489	-0-	9029 2	146 9	N	133	193 1		32
09		9930 X	9046	-0-	-884	-0-	8988 2	58 9	N	53			85
10		10230 X	10019	-0-	-211	-0-	9870 2	149 9	N	135	177 1		43
11		9540 X	9098	-0-	-442	-0-	9081 2	17 9	N	15			58
12		10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	576 1	9748 2	N	132			190
							145 9						
*01		10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	595 1	9399 2	N	157	197 1		150
							173 9						
-----													
YOUNG TRUST		WELL #:		404H	RRCID ->	261116	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11724	PERF.11917 -	15820	
08		19096 X	17203	-0-	-1893	-0-	17203 2		N	-0-			86
09		18480 X	14908	-0-	-3572	-0-	14908 2		N	-0-			86
10		19096 X	16178	-0-	-2918	-0-	16166 2	12 9	N	11			97
11		18150 X	14103	-0-	-4047	-0-	86 1	13987 2	N	27			124
							30 9						
12		17205 X	15478	-0-	-1727	-0-	446 1	14969 2	N	57			181
							63 9						
01		17205 X	14047	-0-	-3158	-0-	446 1	13598 2	N	3			184
							3 9						
-----													
MCMORDIE		WELL #:		308H	RRCID ->	262388	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	11666	PERF.11731 -	14599	
08		9238 X	6394	-0-	-2844	-0-	6347 2	47 9	N	43			68
09		8940 X	5634	-0-	-3306	-0-	5540 2	94 9	N	85			153
10		8990 X	5405	-0-	-3585	-0-	5342 2	63 9	N	57			210
11		7200 X	4665	-0-	-2535	-0-	115 1	4508 2	N	38			248
							42 9						
12		7347 X	4301	-0-	-3046	-0-	576 1	3725 2	N	-0-			248
01		6386 X	2373	-0-	-4013	-0-	411 1	1961 2	N	1	189 1		60
							1 9						
-----													
YOUNG TRUST		WELL #:		504H	RRCID ->	265606	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11712	PERF.11856 -	16322	
08		15066 X	14092	-0-	-974	-0-	14089 2	3 9	N	3			55
09		14580 X	14033	-0-	-547	-0-	14033 2		N	-0-			55
10		15066 X	13497	-0-	-1569	-0-	13497 2		N	-0-			55
11		13770 X	12742	-0-	-1028	-0-	19 1	12723 2	N	-0-			55
12		14508 X	12691	-0-	-1817	-0-	595 1	12096 2	N	-0-			55
01		14508 X	11469	-0-	-3039	-0-	595 1	10863 2	N	10			65
							11 9						
-----													
JONES-AMOCO		WELL #:		2018H	RRCID ->	265705	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11810 -	15332	
08		2976 X	2315	-0-	-661	-0-	2241 2	74 9	N	67	181 1		27
09		2580 X	2340	-0-	-240	-0-	2311 2	29 9	N	26			53
10		2511 X	2384	-0-	-127	-0-	2352 2	32 9	N	29			82
11		2430 X	2387	-0-	-43	-0-	86 1	2292 2	N	8			90
							9 9						
12		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	446 1	2221 2	N	-0-			90
*01		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	446 1	2548 2	N	-0-			90

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
JONES 6		WELL #:		2H	RRCID ->	266507	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	12230	PERF.12375	- 16222	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08		5642 X	5181	-0-	-461	-0-	5137	2	44	9	N	40	190
09		5310 X	4814	-0-	-496	-0-	4764	2	50	9	N	45	235
10		5456 X	4972	-0-	-484	-0-	4939	2	33	9	N	30	72
11		5190 X	4559	-0-	-631	-0-	38	1	4490	2	N	28	100
							31	9					
12		5332 X	5061	-0-	-271	-0-	595	1	4317	2	N	135	235
							149	9					
01		5177 X	5096	-0-	-81	-0-	595	1	4489	2	N	11	59
							12	9					

  

AITKENHEAD		WELL #:		4020H	RRCID ->	272829	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11699	- 16488	
08	DLQ	G-10	21651	-0-	21651	64537	21476	2	175	9	N	159	45
09	DLQ	G-10	20276	-0-	20276	84813	20053	2	223	9	N	203	70
10		105102 X	20289	-0-	-84813	-0-	20129	2	160	9	N	145	37
11		20340 X	18516	-0-	-1824	-0-	38	1	18478	2	N	-0-	37
12		19685 X	19243	-0-	-442	-0-	595	1	18404	2	N	222	82
							244	9					
01		19685 X	18359	-0-	-1326	-0-	595	1	17497	2	N	243	135
							267	9					

  

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		WELL #:		844190	RRCID ->	209307	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	13103	PERF.12136	- 12888	
TEXAKOMA-HOLT 19				1									
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-	92
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	92
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-	92
11		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-	92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
01		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-	92

  

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	210589	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	14974	PERF.11843	- 11870	
LEE				105									
08		124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-	85
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-	85
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	85
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	85
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	85
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	85

  

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





M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	141768	COMPL. DATE	04/25/1992	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14544 - 14568	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOWERS		WELL #:			RRCID ->	166426	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	14535	PERF.	14122 - 14154	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013													
-----													
LEE		WELL #:		3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14720 - 14767	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
-----													
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		169785											
ZYBACH, BOB		WELL #:		1	RRCID ->	209863	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4610 - 6350	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
JONES, L. L. -14-		WELL #:		1	RRCID ->	090609	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	14927 - 14943	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KIKER		WELL #:		151	RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14970 - 14986	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378									
BOWERS		WELL #: 5 A		RRCID ->	101800	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	14509	PERF.	14380 - 14430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3	N	-0-			-0-
09		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3	N	-0-			-0-
10		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909 3	N	-0-			-0-
11		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3	N	-0-			-0-
12		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3	N	-0-			-0-
*01		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 3	N	-0-			-0-
-----												
BUTCHER		WELL #: 105		RRCID ->	124601	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	15159	PERF.	15003 - 15017	
08		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2	N	-0-			-0-
09		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2	N	-0-			-0-
10		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3725 2	N	1	1 8		-0-
11		3360 X	2963	-0-	-397	-0-	2963 2	N	-0-			-0-
12		3720 X	3439	-0-	-281	-0-	3439 2	N	-0-			-0-
01		3720 X	3663	-0-	-57	-0-	3662 2	N	1	1 8		-0-
-----												
RILEY-AMOCO		WELL #: 1		RRCID ->	136048	COMPL. DATE	10/07/1990	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14498 - 14504	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BOWERS		WELL #: 2257		RRCID ->	136535	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	14278 - 14304	
08		10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10329 3	N	6	6 8		-0-
09		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	9719 3	N	-0-			-0-
10		10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10170 3	N	1	1 8		-0-
11		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967 3	N	-0-			-0-
12		7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7918 3	N	-0-			-0-
*01		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7714 3	N	1	1 8		-0-
-----												
BOWERS		WELL #: 1258		RRCID ->	175074	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	14212 - 14224	
08		9734 X	8401	-0-	-1333	-0-	8388 3	N	12	12 8		-0-
09		8760 X	8012	-0-	-748	-0-	8012 3	N	-0-			-0-
10		9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	9337 3	N	1	1 8		-0-
11		9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9655 3	N	-0-			-0-
12		11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11234 3	N	-0-			-0-
*01		12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12533 3	N	1	1 8		-0-
-----												
KIKER		WELL #: 1503		RRCID ->	181951	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	15027	PERF.	14812 - 14852	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30	30 8		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) ENERVEST OPERATING, L.L.C. ELM CREEK RANCH 47		//CONT.//	01810 600 252131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ELM CREEK RANCH 46													
08		37898 X	37898	-0-	-0-	-0-	37339 2	559 9	N	508	711 1		188
09		36660 X	35378	-0-	-1282	-0-	35257 2	121 9	N	110			298
10		37882 X	36820	-0-	-1062	-0-	36280 2	540 9	N	491	554 1		235
11		36660 X	34790	-0-	-1870	-0-	34304 2	486 9	N	442	369 1		308
12		36766 X	NO RPT	-0-	-36766	-0-			N	NO RPT			308
01		36766 X	NO RPT	-0-	-36766	-0-			N	NO RPT			308
ELM CREEK RANCH 46													
08		3410 X	2256	-0-	-1154	-0-	2256 2		N	-0-			-0-
09		3150 X	2033	-0-	-1117	-0-	2033 2		N	-0-			-0-
10		2759 X	1923	-0-	-836	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
11		2430 X	1894	-0-	-536	-0-	1894 2		N	-0-			-0-
12		2356 X	1894	-0-	-462	-0-	1894 2		N	-0-			-0-
01		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY LOHBERGER													
08		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	713 1	9960 2	N	-0-			-0-
09		10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	690 1	9614 2	N	-0-			-0-
10		10230 X	9757	-0-	-473	-0-	667 1	9090 2	N	-0-			-0-
11		9900 X	9203	-0-	-697	-0-	690 1	8513 2	N	-0-			-0-
12		9951 X	6544	-0-	-3407	-0-	552 1	5992 2	N	-0-			-0-
01		9951 X	7007	-0-	-2944	-0-	460 1	6547 2	N	-0-			-0-
DONALDSON-ALLISON													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PALMER-ALLISON													
08		9269 X	8481	-0-	-788	-0-	50 1	8431 2	N	-0-			195
09		8970 X	7057	-0-	-1913	-0-	40 1	7017 2	N	-0-			195
10		9269 X	8552	-0-	-717	-0-	54 1	8498 2	N	-0-			195
11		8220 X	6939	-0-	-1281	-0-	44 1	6895 2	N	-0-			195
12		8494 X	7681	-0-	-813	-0-	50 1	7631 2	N	-0-			195
01		8556 X	7381	-0-	-1175	-0-	44 1	7337 2	N	-0-			195
JONES-ALLISON													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
JONES, L. L.				WELL #:	1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.14538 - 14567		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	5923	-0-	5923	17617	5923	2		N	-0-			40
09		23259 X	5642	-0-	-17617	-0-	5642	2		N	-0-			40
10		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2		N	-0-			40
11		5700 X	4802	-0-	-898	-0-	4802	2		N	-0-			40
12		5921 X	5506	-0-	-415	-0-	5506	2		N	-0-			40
01		5921 X	5913	-0-	-8	-0-	5913	2		N	-0-			40
-----														
AITKENHEAD, EDITH				WELL #:	2020	RRCID ->	105403	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	15094	PERF.14308 - 14684		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
YOUNG TRUST				WELL #:	104	RRCID ->	108206	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14327 - 14342		
08	DLQ	G-10	6288	-0-	6288	16955	6288	2		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	5737	-0-	5737	22692	5737	2		N	-0-			-0-
10		28410 X	5718	-0-	-22692	-0-	5718	2		N	-0-			-0-
11		5640 X	5535	-0-	-105	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
12		6293 X	5973	-0-	-320	-0-	31	1	5942	2	N	-0-		-0-
01		6293 X	5604	-0-	-689	-0-	31	1	5573	2	N	-0-		-0-
-----														
KIKER AMOCO				WELL #:	106	RRCID ->	109544	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	14920	PERF.14436 - 14470		
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2		N	-0-			7
09	2190	N	1993	-0-	-197	-0-	1993	2		N	-0-			7
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			7
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			7
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	8	1	2446	2	N	-0-		7
*01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	10	1	2419	2	N	-0-		7
-----														
MCMORDIE				WELL #:	208	RRCID ->	117759	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	14747	PERF.14284 - 14312		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
STEELE-YOUNG				WELL #:	202	RRCID ->	120720	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	14249	PERF.14130 - 14144		
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
10	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
11	2580	N	2505	-0-	-75	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
*01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
-----														
HALL				WELL #:	303	RRCID ->	124235	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	15100	PERF.14922 - 14948		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
BEGERT		WELL #:		1013	RRCID ->	126511	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14772	-	14804	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
ROGERS, E.		WELL #:		1259	RRCID ->	128041	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14355	-	14375	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
KIKER-AMOCO		WELL #:		206	RRCID ->	142871	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	14767	PERF.	14620	-	14670	
08	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	-0-	8711	2		N	-0-				9
09	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	-0-	8234	2		N	-0-				9
10	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	-0-	8080	2		N	-0-				9
11	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	-0-	6767	2		N	-0-				9
12	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	-0-	7989	2		N	-0-				9
*01	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	7247	2	N	-0-			9
-----															
SAND SPRINGS OIL & GAS CO.		747175													
YOUNG -2-		WELL #:		1	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	14039	-	14070	
08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-				-0-
09	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-				-0-
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-				-0-
11	2700 N	2485	-0-	-215	-0-	-0-	2485	2		N	-0-				-0-
12	2852 N	1526	-0-	-1326	-0-	-0-	1526	2		N	-0-				-0-
01	2790 N	1620	-0-	-1170	-0-	-0-	1620	2		N	-0-				-0-
-----															
YOUNG -2-		WELL #:		2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13924	-	13941	
08	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	-0-	1228	2		N	-0-				-0-
09	1950 N	1367	-0-	-583	-0-	-0-	1367	2		N	-0-				-0-
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-				-0-
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-				-0-
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-				-0-
01	1457 N	1217	-0-	-240	-0-	-0-	1217	2		N	-0-				-0-
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
YOUNG TRUST UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	158337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14458	-	14472	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.				950639									
LEE		WELL #:		105	RRCID ->	100143	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	14974	PERF.14810	- 14825	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (TONKAWA)				01810 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
STILES 67		WELL #:		25H	RRCID ->	271180	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	10662	PERF.10416	- 10522	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON-BRITT (12350)				01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
APACHE CORPORATION				027200									
REED		WELL #:		3	RRCID ->	129180	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	13008	PERF.12439	- 12944	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED		WELL #:		502H	RRCID ->	258000	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12823	- 16750		
08	17482 X	17482	-0-	-0-	-0-	861	1	16413	2	N	189	186	1	156
						208	9							
09	14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	850	1	13653	2	N	160	183	1	133
						176	9							
10	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	856	1	15455	2	N	169	179	1	123
						186	9							
11	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	761	1	13451	2	N	216	134	1	205
						238	9							
12	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	668	1	12744	2	N	143	189	1	159
						157	9							
*01	17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	784	1	16640	2	N	257	190	1	226
						283	9							

REED		WELL #:		602H	RRCID ->	262850	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.12990	- 17227		
08	7099 X	5877	-0-	-1222	-0-	833	1	4977	2	N	61			203
						67	9							
09	6750 X	4727	-0-	-2023	-0-	850	1	3791	2	N	78	187	1	94
						86	9							
10	5224 X	3718	-0-	-1506	-0-	818	1	2852	2	N	44			138
						48	9							
11	4620 X	3139	-0-	-1481	-0-	793	1	2309	2	N	34			172
						37	9							
12	4774 X	2964	-0-	-1810	-0-	702	1	2228	2	N	31			203
						34	9							
01	4774 X	2267	-0-	-2507	-0-	622	1	1621	2	N	22			225
						24	9							

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 268652		COMPL. DATE 01/24/2013			TOTAL DEPTH 16400 PERF.12380 - 16158					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2666 X	2423	-0-	-243	-0-	2423	2			N	-0-			42
09	2580 X	2326	-0-	-254	-0-	2302	2	24	9	N	22			64
10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2463	2	143	9	N	130			194
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2365	2	36	9	N	33	187	1	40
12	2418 N	2310	-0-	-108	-0-	2310	2			N	-0-			40
01	2604 N	2492	-0-	-112	-0-	2345	2	147	9	N	134			174

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 098729		COMPL. DATE 01/11/1982			TOTAL DEPTH 12623 PERF.12092 - 12320					
LEGG -7-		WELL #: 1												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176

LEGG -6-		WELL #: 1		RRCID -> 111509		COMPL. DATE 10/11/1982			TOTAL DEPTH 16400 PERF.12172 - 15917					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

ELMORE 32		WELL #: 2		RRCID -> 197655		COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642					
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1860	2	22	9	N	20			109
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1739	2	37	9	N	34	98	1	45
10	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1711	2	43	9	N	39			84
11	1800 N	1552	-0-	-248	-0-	1521	2	31	9	N	28			112
12	1829 N	1628	-0-	-201	-0-	1580	2	48	9	N	44	108	1	48
01	1767 N	1536	-0-	-231	-0-	1496	2	40	9	N	36			84

FIELDS		WELL #: 1031		RRCID -> 199858		COMPL. DATE 01/18/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665					
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	899	2	23	9	N	21			44
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	997	2	23	9	N	21			65
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1954	2	79	9	N	72			137
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2184	2	78	9	N	71	91	1	117
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2270	2	121	9	N	110	188	1	39
*01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2033	2	77	9	N	70			109

ELMORE 32		WELL #: 3		RRCID -> 200208		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58



ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
LEGG -6- WELL #: 206 RRCID -> 202611 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
-----															
LEGG WELL #: 307 RRCID -> 203230 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564															
08	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	1419	2	14	9	N	13			206
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1515	2	72	9	N	65			271
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1566	2	58	9	N	53	165	1	159
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1410	2	46	9	N	42			201
12	1643	N	757	-0-	-886	-0-	738	2	19	9	N	17	191	1	27
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	2	1	8	28
-----															
BRITT -6- WELL #: 306 RRCID -> 204653 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796															
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
-----															
ELMORE 21 WELL #: 2 RRCID -> 204801 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602															
08	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	2			N	-0-			50
09	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1049	2	6	9	N	5			55
10	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	1019	2	2	9	N	2			57
11	1110	N	933	-0-	-177	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8	57
12	1085	N	956	-0-	-129	-0-	954	2	2	9	N	2			59
01	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-			59
-----															
GRAYSON 22 WELL #: 1022 RRCID -> 206742 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674															
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----															
GRAYSON WELL #: 2032 RRCID -> 207870 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038															
08	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			N	-0-			93
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1123	2	25	9	N	23			116
10	1085	N	306	-0-	-779	-0-	296	2	10	9	N	9			125
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	1	98	1	28
12	T. A.		-0-	-0-	-304	-0-					N	-0-			28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
-----															
ELMORE 21 WELL #: 3021 RRCID -> 208742 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988															
08	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	1677	2	34	9	N	31	138	1	35
09	1830	N	1449	-0-	-381	-0-	1419	2	30	9	N	27			62
10	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1560	2	41	9	N	37			99
11	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	1394	2	23	9	N	21			120
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1466	2	45	9	N	41	65	1	96
01	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1430	2	40	9	N	36			132

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 ELMORE 21 WELL #: 4021 RRCID -> 209636 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976

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

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

08	1736 N	1442	-0-	-294	-0-	1436	2	6	9	N	5					80
09	1710 N	1460	-0-	-250	-0-	1460	2			N	-0-					80
10	1705 N	1326	-0-	-379	-0-	1300	2	26	9	N	24					104
11	1410 N	1394	-0-	-16	-0-	1365	2	29	9	N	26					130
12	1519 N	1267	-0-	-252	-0-	1232	2	35	9	N	32					162
*01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1654	2	65	9	N	59	194	1			27

GRAYSON 22 WELL #: 2 RRCID -> 210091 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12038 - 13039

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

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

08	930 N	899	-0-	-31	-0-	881	2	18	9	N	16					90
09	900 N	762	-0-	-138	-0-	736	2	26	9	N	24	104	1			10
10	930 N	243	-0-	-687	-0-	243	2			N	-0-					10
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					131
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	N	4					135
10	2077 N	1690	-0-	-387	-0-	1627	2	63	9	N	57					192
11	1800 N	1664	-0-	-136	-0-	1636	2	28	9	N	25	187	1			30
12	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1637	2	50	9	N	45					75
01	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	1550	2	74	9	N	67					142

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

08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	N	22	68	1			98
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1234	2	30	9	N	27					125
10	1178 N	319	-0-	-859	-0-	306	2	13	9	N	12	95	1			42
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					42
12	T. A.	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LEGG -6- WELL #: 306 RRCID -> 213292 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1329	2	41	9	N	49
09		1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1186	2	34	9	N	80
10		1364 N	1259	-0-	-105	-0-	1213	2	46	9	N	122
11		1320 N	1205	-0-	-115	-0-	1175	2	30	9	N	149
12		1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1164	2	61	9	N	204
01		1271 N	1112	-0-	-159	-0-	1057	2	55	9	N	62
-----												
BRITT RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 213564 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12194 - 14255												
08	T. A.		-0-	-0-	-208	-0-					N	22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
-----												
BRITT RANCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 213996 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992												
08	961 N	721	-0-	-240	-0-	709	2	12	9	N	145	
09	840 N	806	-0-	-34	-0-	776	2	30	9	N	172	
10	899 N	831	-0-	-68	-0-	803	2	28	9	N	197	
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	772	2	46	9	N	141	
12	837 N	525	-0-	-312	-0-	497	2	28	9	N	26	
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	26	
-----												
BRITT 5 WELL #: 2 RRCID -> 214547 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586												
08	1705 N	1095	-0-	-610	-0-	1095	2			N	52	
09	1410 N	1043	-0-	-367	-0-	1043	2			N	52	
10	1085 N	953	-0-	-132	-0-	953	2			N	52	
11	1050 N	873	-0-	-177	-0-	873	2			N	52	
12	1085 N	532	-0-	-553	-0-	532	2			N	52	
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	52	
-----												
HALL 23 WELL #: 1 RRCID -> 214548 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12096 - 14110												
08	2023	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	5	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----												
HALL 23 WELL #: 2 RRCID -> 215107 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----												
BRITT RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 215873 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720												
08	2325 N	1930	-0-	-395	-0-	1899	2	31	9	N	212	
09	2100 N	1530	-0-	-570	-0-	1518	2	12	9	N	222	
10	2077 N	1487	-0-	-590	-0-	1468	2	19	9	N	54	
11	1860 N	850	-0-	-1010	-0-	831	2	19	9	N	71	
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2034	2	10	9	N	79	
*01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2565	2	10	9	N	30	

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 LEGG 7 WELL #: 4 RRCID -> 218136 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3265	2	54	9	N	49				138
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3133	2	92	9	N	84	190	1		32
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3033	2	9	9	N	8				40
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2819	2	19	9	N	17	1	8		56
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3132	2	92	9	N	84				140
*01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3041	2	55	9	N	50				190

ELMORE 32 WELL #: 5 RRCID -> 218139 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

JONES 22 WELL #: 2 RRCID -> 218306 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576

08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3390	2	25	9	N	23				108
09	3000 X	2416	-0-	-584	-0-	2377	2	39	9	N	35	89	1	1 8	53
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-				53
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-				53
12	800 X	-0-	-0-	-800	-0-					N	2	2	8		53
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

ELMORE 32 WELL #: 6 RRCID -> 220025 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEGG 6 WELL #: 4 RRCID -> 220234 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

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

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
ELMORE 32		WELL #: 8		RRCID -> 225231		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12113 - 14380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	54	1		28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53				81
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
-----															
JONES 31		WELL #: 3		RRCID -> 225519		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12207 - 14241					
08	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3312	2	46	9	N	42	124	1		66
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3139	2	50	9	N	45	52	1	1 8	58
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3276	2	67	9	N	61	1	8		118
11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3079	2	30	9	N	27	60	1	1 8	84
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3131	2	56	9	N	51				135
*01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3679	2	31	9	N	28	128	1		35
-----															
GRAYSON 22		WELL #: 4		RRCID -> 227770		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12106 - 14193					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
-----															
ELMORE 21		WELL #: 6		RRCID -> 228625		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11976 - 14092					
08	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	1078	2	17	9	N	15				80
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				80
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	63	63	1		80
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
-----															
JONES 22		WELL #: 4		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12266 - 14633					
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3825	2	132	9	N	120	1	8		239
09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3608	2	2	9	N	2	130	1	2 8	109
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3709	2	24	9	N	22	1	8		130
11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3773	2	3	9	N	3	42	1	1 8	90
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3614	2	25	9	N	23	49	1	2 8	62
*01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4371	2	57	9	N	52	67	1	1 8	46
-----															
JONES 22		WELL #: 3		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 14690		PERF.12212 - 14540					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12221 - 14209					
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3062	2	51	9	N	46	1	8		150
09	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2816	2	29	9	N	26	150	1		26
10	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2844	2	51	9	N	46				72
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2860	2	70	9	N	64				136
12	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2882	2	76	9	N	69	145	1		60
01	2852 X	2363	-0-	-489	-0-	2341	2	22	9	N	20				80

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
GRAYSON 22		WELL #:		3	RRCID ->	234022	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12099 - 14152					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	54	1			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LEGG 7		WELL #:		5	RRCID ->	236006	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12169 - 14533					
08		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2703	2	28	9	N	25					186
09		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2389	2	21	9	N	19					205
10		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2200	2	18	9	N	16	183	1			38
11		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2014	2	29	9	N	26					64
12		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					64
*01		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	N	15					79
-----																	
LEGG 6		WELL #:		5	RRCID ->	239596	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11968 - 14690					
08		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2099	2	25	9	N	23	179	1			35
09		1830 N	1247	-0-	-583	-0-	1219	2	28	9	N	25					60
10		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	53	1			7
11		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					7
12		T. A.	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					7
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																	
GRAYSON 22		WELL #:		5H	RRCID ->	257931	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	12353	PERF.	12882 - 17238					
08		19530 X	16143	-0-	-3387	-0-	16092	2	51	9	N	46	1	8			108
09		18510 X	16536	-0-	-1974	-0-	16533	2	3	9	N	3	3	8			108
10		19127 X	15039	-0-	-4088	-0-	14989	2	50	9	N	45	2	8			151
11		17610 X	14018	-0-	-3592	-0-	13816	2	202	9	N	184	260	1	1	8	74
12		18448 X	18448	-0-	-0-	-0-	18077	2	371	9	N	337	303	1	4	8	104
*01		18637 X	18637	-0-	-0-	-0-	18333	2	304	9	N	276	188	1	2	8	190
-----																	
ELMORE 32		WELL #:		10H	RRCID ->	265113	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	12402 - 16728					
08		27776 X	26709	-0-	-1067	-0-	26306	2	403	9	N	366	363	1	1	8	129
09		26880 X	25062	-0-	-1818	-0-	24730	2	332	9	N	302	233	1	1	8	197
10		27776 X	25617	-0-	-2159	-0-	25383	2	234	9	N	213	277	1	2	8	131
11		26790 X	24608	-0-	-2182	-0-	24375	2	233	9	N	212	182	1	2	8	159
12		26753 X	24881	-0-	-1872	-0-	24443	2	438	9	N	398	429	1	3	8	125
01		26722 X	24924	-0-	-1798	-0-	24555	2	369	9	N	335	314	1	2	8	144
-----																	
ELMORE 21		WELL #:		8SL	RRCID ->	265116	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	12272	PERF.	12403 - 16125					
08		40504 X	40504	-0-	-0-	-0-	39664	2	840	9	N	764	832	1	2	8	272
09		37428 X	37428	-0-	-0-	-0-	36684	2	744	9	N	676	692	1	4	8	252
10		39299 X	39299	-0-	-0-	-0-	38510	2	789	9	N	717	540	1	5	8	424
11		38247 X	38247	-0-	-0-	-0-	37576	2	671	9	N	610	674	1	3	8	357
12		36062 X	36062	-0-	-0-	-0-	35332	2	730	9	N	664	641	1	3	8	377
*01		34268 X	34268	-0-	-0-	-0-	33521	2	747	9	N	679	748	1	2	8	306
-----																	
ELMORE 32		WELL #:		9H	RRCID ->	266355	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	12277	PERF.	12625 - 15968					
08		13640 X	13239	-0-	-401	-0-	12958	2	281	9	N	255	254	1	1	8	113
09		13200 X	12523	-0-	-677	-0-	12325	2	198	9	N	180	133	1	1	8	159
10		13640 X	12136	-0-	-1504	-0-	11886	2	250	9	N	227	300	1	1	8	85
11		13080 X	10951	-0-	-2129	-0-	10739	2	212	9	N	193	121	1	1	8	156
12		13330 X	11295	-0-	-2035	-0-	11076	2	219	9	N	199	198	1	1	8	156
01		13237 X	11445	-0-	-1792	-0-	11328	2	117	9	N	106	118	1			144

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 ELMORE 32 WELL #: 13H RRCID -> 267006 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	13301	2	376	9	N	342	374	1		151
09	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	12443	2	365	9	N	332	266	1	1 8	216
10	12679 X	11488	-0-	-1191	-0-	11181	2	307	9	N	279	384	1		111
11	12270 X	10620	-0-	-1650	-0-	10311	2	309	9	N	281	191	1		201
12	13702 X	13601	-0-	-101	-0-	13071	2	530	9	N	482	577	1		106
01	13671 X	12811	-0-	-860	-0-	12423	2	388	9	N	353	327	1		132

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELMORE 21 WELL #: 12H RRCID -> 278157 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361

08	101339 X	65930	-0-	-35409	-0-	64328	2	1602	9	N	1456	1303	1	2 8	387
09	98070 X	59857	-0-	-38213	-0-	58495	2	1362	9	N	1238	1295	1	3 8	327
10	101339 X	55607	-0-	-45732	-0-	54358	2	1249	9	N	1135	1316	1	2 8	144
11	98070 X	43556	-0-	-54514	-0-	42574	2	982	9	N	893	753	1	2 8	282
12	92132 X	43560	-0-	-48572	-0-	42514	2	1046	9	N	951	1037	1	1 8	195
01	65937 X	42306	-0-	-23631	-0-	41272	2	1034	9	N	940	972	1		163

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596

08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-				-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-				-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-				-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-				-0-
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	3			Y	-0-				-0-
*01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 REED WELL #: 4 RRCID -> 168159 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116

08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	899	2	23	9	N	21				119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				146
10	961 N	810	-0-	-151	-0-	795	2	15	9	N	14	140	1		20
11	900 N	874	-0-	-26	-0-	842	2	32	9	N	29				49
*12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	920	2	40	9	N	36				85
*01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1027	2	22	9	N	20				105

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

08	13206 X	10020	-0-	-3186	-0-	786	1	9047	2	N	170	181	1		176
09	9840 X	8884	-0-	-956	-0-	756	1	7971	2	N	143	182	1		137
10	10478 X	9127	-0-	-1351	-0-	792	1	8130	2	N	186	186	1		137
11	10140 X	8906	-0-	-1234	-0-	689	1	8018	2	N	181				318
12	9641 X	8656	-0-	-985	-0-	719	1	7775	2	N	147	186	1		279
01	9641 X	8324	-0-	-1317	-0-	727	1	7389	2	N	189	192	1		276





ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
BRITT -7-				WELL #:	1	RRCID ->	086356	COMPL. DATE	10/16/1979	TOTAL DEPTH	16850	PERF.12354 - 12380			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2015 - PLUGGED 09/08/2015															
-----															
BRITT -7-				WELL #:	2	RRCID ->	098499	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12601	PERF.12235 - 12352			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	916	2	4	9	N	4			97
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	905	2	67	9	N	61			158
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	358	2	186	9	N	169	172	1	155
12	961	N	388	-0-	-573	-0-	344	2	44	9	N	40	163	1	32
01	961	N	337	-0-	-624	-0-	275	2	62	9	N	56			88
-----															
KEY-9-				WELL #:	2	RRCID ->	116427	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16207	PERF.12325 - 12510			
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRITT -3-				WELL #:	2	RRCID ->	126213	COMPL. DATE	12/07/1987	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12298 - 12558			
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-			39
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1917	2	24	9	N	22			61
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2			63
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			63
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-			63
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-			63
-----															
BRITT -10-				WELL #:	2	RRCID ->	126499	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12228 - 12390			
08	1705	N	1285	-0-	-420	-0-	1229	2	56	9	N	51			150
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1920	2	70	9	N	64	192	1	22
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1746	2	79	9	N	72			94
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1606	2	81	9	N	74			168
12	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1770	2	86	9	N	78			246
*01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1876	2	58	9	N	53	191	1	108
-----															
BRITT -4-				WELL #:	2	RRCID ->	126647	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12226 - 12456			
08	651	N	413	-0-	-238	-0-	410	2	3	9	N	3	183	1	18
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	N	5			23
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			23
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			23
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-			23
01	868	N	598	-0-	-270	-0-	590	2	8	9	N	7			30
-----															
BRITT -9-				WELL #:	3	RRCID ->	144068	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12457 - 12601			
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-			110
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-			110
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-			110
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4183	2	41	9	N	37			147
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3964	2	10	9	N	9			156
*01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-			156

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BRITT -7-		WELL #:		3	RRCID ->	148078	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11140	- 12660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	589 N	542	-0-	-47	-0-	530	2	12	9	N	11		183
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	522	2	14	9	N	13	164 1	32
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	911	2	31	9	N	28		60
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	532	2	22	9	N	20		80
12	558 N	488	-0-	-70	-0-	464	2	24	9	N	22		102
01	930 N	510	-0-	-420	-0-	490	2	20	9	N	18		120
-----													
BRITT -3-		WELL #:		4	RRCID ->	148454	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	16218	PERF.12243	- 13134	
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	11	187 1	43
09	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1230	2	78	9	N	71		114
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1495	2	78	9	N	71		185
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	757	2	20	9	N	18		203
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1571	2	43	9	N	39		242
01	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1383	2	78	9	N	71	194 1	119
-----													
KEY -11-		WELL #:		4	RRCID ->	163604	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	16290	PERF.12879	- 13212	
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-		-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		-0-
10	341 N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-		-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-		-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-		-0-
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-		-0-
-----													
BRITT RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	182388	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12400	- 13972	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WILLIAMS 33		WELL #:		2	RRCID ->	208704	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12789	PERF.11960	- 12678	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
-----													
WILLIAMS 33		WELL #:		3	RRCID ->	209432	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11941	- 12718	
08	775 N	358	-0-	-417	-0-	358	2			N	-0-		48
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-		48
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-		48
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-		48
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-		48
01	589 N	289	-0-	-300	-0-	289	2			N	-0-		48
-----													
BRITT -7-		WELL #:		4	RRCID ->	209973	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12139	- 12779	
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-		106
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-		106
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-		106
11	360 N	225	-0-	-135	-0-	225	2			N	-0-		106
12	341 N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-		106
01	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-		106

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
TROY 23		WELL #:		2	RRCID ->	212731	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12219 - 12711				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----															
BRITT 7		WELL #:		5	RRCID ->	213214	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12207 - 12768				
08	806 N	298	-0-	-508	-0-	298	2				N	-0-			15
09	810 N	4	-0-	-806	-0-	4	2				N	-0-			15
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-			15
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-			15
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			15
-----															
BRITT 7		WELL #:		6	RRCID ->	213376	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12132 - 12783				
08	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-						N	34	140	1	27
09	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-						N	-0-			27
10	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-						N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
-----															
BRITT -10-		WELL #:		1	RRCID ->	278485	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12368 - 13224				
08	0	5255	-0-	5255	-0-	97233	5148	2	107	9	N	97	169	1	56
09	0	4935	-0-	4935	-0-	102168	4847	2	88	9	N	80			136
10	0	5202	-0-	5202	-0-	107370	5104	2	98	9	N	89	188	1	37
*11	112077 X	4707	-0-	-107370	-0-		4616	2	91	9	N	83			120
*12	5135 X	4630	-0-	-505	-0-		4549	2	81	9	N	74			194
01	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-						N	NO RPT			194
-----															
SAMSON LONE STAR, LLC		744737													
BRITT 9		WELL #:		1	RRCID ->	237639	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12423 - 14590				
08	2635 N	2495	-0-	-140	-0-	2449	2	46	9	N	42				166
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2451	2	40	9	N	36				202
10	2573 N	2448	-0-	-125	-0-	2416	2	32	9	N	29				231
11	2400 N	2184	-0-	-216	-0-	2184	2			N	-0-				231
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	418	1	2242	2	N	-0-				231
*01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	446	1	2294	2	N	3				234
-----															
BRITT 9		WELL #:		2	RRCID ->	247505	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12240 - 14561				
08	DLQ G-10	3927	-0-	3927	-0-	11568	3887	2	40	9	N	36			105
09	DLQ G-10	3734	-0-	3734	-0-	15302	3679	2	55	9	N	50			155
10	19169 X	3867	-0-	-15302	-0-		3806	2	61	9	N	55			210
11	3720 X	3419	-0-	-301	-0-		3419	2			N	-0-			210
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-		446	1	3522	2	N	-0-			210
01	3937 X	3873	-0-	-64	-0-		446	1	3427	2	N	-0-	178	1	32

ALPAR (ST. LOUIS)		01928 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
PEARSON		WELL #: 3109		RRCID -> 100278		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	790	2	N	-0-		-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651			N	-0-		-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	802	2	N	-0-		-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	844	2	N	-0-		-0-
*01	840	N	840	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-

DAVIS		WELL #: 1106 C		RRCID -> 105925		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8110 - 8390			
08	201	N	201	-0-	-0-	201	2	N	-0-		17
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	217	N	-0-	-0-	-217			N	-0-		17
11	223	N	223	-0-	-0-	223	2	N	-0-		17
*12	232	N	232	-0-	-0-	232	2	N	-0-		17
*01	203	N	203	-0-	-0-	203	2	N	-0-		17

PEARSON		WELL #: 6109		RRCID -> 185488		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8084 - 8264			
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	28		140
09	1462	N	1462	-0-	-0-	1426	2	N	33	147 1	26
10	1240	N	-0-	-0-	-1240			N	-0-		26
11	1797	N	1797	-0-	-0-	1797	2	N	-0-		26
*12	1861	N	1861	-0-	-0-	1861	2	N	-0-		26
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	1865	2	N	-0-		26

H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466			
SANTA FE		WELL #: 1110									
08	3382	X	3382	-0-	-0-	10	1	N	102		143
						112	9				
09	3150	X	2767	-0-	-383	10	1	N	-0-	73 1	70
10	3299	X	3299	-0-	-0-	10	1	N	-0-		70
11	3270	X	3134	-0-	-136	10	1	N	-0-		70
12	3379	X	2806	-0-	-573	10	1	N	4		74
						4	9				
01	3379	X	3332	-0-	-47	10	1	N	-0-		74

SANTA FE		WELL #: 2110		RRCID -> 160539		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7212 - 7224			
08	108	N	-0-	-0-	-108			N	-0-		6
09	0	A	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 1	-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2015 - P/A 08-28-2015

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 112362		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300			
PEARSON UNIT		WELL #: 4									
08	186	N	107	-0-	-79	107	2	N	-0-		32
09	150	N	82	-0-	-68	82	2	N	-0-		32
10	124	N	77	-0-	-47	77	2	N	-0-		32
11	90	N	76	-0-	-14	76	2	N	-0-		32
12	93	N	-0-	-0-	-93			N	-0-		32
01	62	N	-0-	-0-	-62			N	-0-		32

ALPAR (MORROW LOWER)		01928 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535													
CLEMMENT, E. D.		WELL #: 45		RRCID -> 170500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	806 X	766	-0-	-40	-0-	751	2	15	9	N	14				63
09	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				63
10	992 X	701	-0-	-291	-0-	701	2			N	-0-				63
11	960 X	884	-0-	-76	-0-	884	2			N	-0-				63
12	992 X	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-				63
*01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-				63

CLEMMENT, E.D.		WELL #: 32		RRCID -> 178281		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7949 - 8025							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

REMNAANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 223339		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7582 - 7602							
DANIEL 139		WELL #: 2													
08	3317 X	1482	-0-	-1835	-0-	1482	2			N	-0-				29
09	3210 X	1193	-0-	-2017	-0-	1193	2			N	-0-				29
10	3193 X	1431	-0-	-1762	-0-	1431	2			N	-0-				29
11	2340 X	1790	-0-	-550	-0-	1790	2			N	-0-				29
12	2015 X	950	-0-	-1065	-0-	950	2			N	-0-				29
*01	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-				29

ALPAR (TONKAWA)		01928 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
MORRIS, ORA		WELL #: 3092		RRCID -> 084528		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MCFATTER		WELL #:		1078	RRCID ->	123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8400 - 8410
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9		N	-0-			-0-
-----												
FORGEY		WELL #:		2079	RRCID ->	126805	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8390 - 8400
08	2015 #	1712	-0-	-303	-0-	1712	3	N	-0-			34
09	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	-0-			34
10	2015 #	1982	-0-	-33	-0-	1982	3	N	-0-			34
11	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-			34
12	2015 #	1402	-0-	-613	-0-	1402	3	N	-0-			34
01	2015 #	1944	-0-	-71	-0-	1944	3	N	-0-	3	5	31
-----												
FORGEY		WELL #:		3112	RRCID ->	198455	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 8152
08	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-			30
09	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3	N	-0-			30
10	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1847	3	111 9 N	101			131
11	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1831	3	6 9 N	5			136
12	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1268	3	26 9 N	24			160
*01	1883 R	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3	N	-0-			160
-----												
FORGEY 112		WELL #:		2112	RRCID ->	205670	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8146 - 8152
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
FEE		WELL #:		111	RRCID ->	084003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	7583 - 8176
08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246 2 Y	-0-			-0-
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412 2 Y	-0-			-0-
10	678 R	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648 2 Y	-0-			-0-
11	864 R	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834 2 Y	-0-			-0-
12	529 R	529	-0-	-0-	-0-	19	1	510 2 Y	-0-			-0-
*01	443 R	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413 2 Y	-0-			-0-
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
YARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	068948	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8156 - 8164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ISAACS		WELL #:		1091	RRCID ->	068949	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8282 - 8288			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YARNOLD		WELL #:		2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8151 - 8157
08	1674 #	1458	-0-	-216	-0-	1451	2	7 9	N	6		80
09	1620 #	1435	-0-	-185	-0-	1422	2	13 9	N	12		92
10	1705 #	1579	-0-	-126	-0-	1565	2	14 9	N	13	93 1	12
11	1650 #	1376	-0-	-274	-0-	1372	2	4 9	N	4		16
12	1519 #	1465	-0-	-54	-0-	1435	2	30 9	N	27		43
01	1581 #	1178	-0-	-403	-0-	1168	2	10 9	N	9		52

ISAACS		WELL #:		3091	RRCID ->	204799	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8286 - 8296
08	2199 R	2199	-0-	-0-	-0-	2180	2	19 9	N	17		102
09	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	2058	2	20 9	N	18		120
10	2356 #	2177	-0-	-179	-0-	2162	2	15 9	N	14	93 1	41
11	2280 #	2013	-0-	-267	-0-	1994	2	19 9	N	17		58
12	2263 #	2065	-0-	-198	-0-	2034	2	31 9	N	28		86
01	2201 #	1495	-0-	-706	-0-	1477	2	18 9	N	16		102

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

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		FORGEY "112"	WELL #:	1	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150
08	2571 R	2571	-0-	-0-	-0-	31	1	2483	2	N	52		157	
09	2430 #	2388	-0-	-42	-0-	29	1	2317	2	N	38		195	
10	2511 #	2305	-0-	-206	-0-	30	1	2233	2	N	38	188 1	45	
11	2490 #	2263	-0-	-227	-0-	29	1	2201	2	N	30		75	
12	2573 #	965	-0-	-1608	-0-	33	9	929	2	N	22		97	
01	2573 #	1677	-0-	-896	-0-	24	9	1608	2	N	46		143	
						18	1							
						51	9							

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
-----															
ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928	500	ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550	-	8322	
08	1302 #	1061	-0-	-241	-0-		24	1	1037	2	N	-0-			123
09	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-		30	1	1291	2	N	5			128
							6	9							
10	1364 #	1317	-0-	-47	-0-		31	1	1282	2	N	4			132
							4	9							
11	1320 #	1095	-0-	-225	-0-		26	1	1066	2	N	3			135
							3	9							
12	1364 #	640	-0-	-724	-0-		11	1	629	2	N	-0-			135
01	1364 #	1039	-0-	-325	-0-		18	1	1013	2	N	7			142
							8	9							
-----															
VANGUARD OPERATING, LLC				881585											
ISACCS 114		WELL #:		1	RRCID ->	179382	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8200	-	8206	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
-----															
ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931	200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
HOOVER		WELL #:		1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8376	-	8408	
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1369	2			N	-0-			23
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-		850	2			N	-0-			23
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	2			N	-0-			23
11	810 N	326	-0-	-484	-0-		326	2			N	-0-			23
*12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1056	2			N	-0-			23
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-		781	2			N	-0-			23
-----															
GRAVES OPERATING, LLC				325799											
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364	-	8384	
08	775 N	708	-0-	-67	-0-		708	2			N	-0-			68
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-		730	2			N	-0-			68
10	775 N	729	-0-	-46	-0-		729	2			N	-0-			68
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-		709	2			N	-0-			68
12	744 N	718	-0-	-26	-0-		718	2			N	-0-			68
01	744 N	713	-0-	-31	-0-		713	2			N	-0-			68
-----															
ALPAR-LIPS (ATOKA)				01933	002	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
WILSON, JAMES 160		WELL #:		3	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439	-	8581	
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		1209	2	9	9	N	8			159
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1181	2	3	9	N	3			162
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		1221	2	8	9	N	7			169
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		1182	2	88	9	N	80	194	1	55
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1217	2	14	9	N	13			68
*01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		1235	2	32	9	N	29			97



ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
PEARSON, A. 27				WELL #:	1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7750 - 7993
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-		172
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-		172
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2			N	-0-		172
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-		172
*12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-		172
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	158 2	11 9		N	10		182

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
COURSON RANCH 158				WELL #:	2D	RRCID ->	174098	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	8015 - 8025
08		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2			N	-0-		710
09		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2			N	-0-		710
10		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2			N	-0-		710
11		2490 X	1631	-0-	-859	-0-	1631 2			N	-0-		710
12		2573 X	1708	-0-	-865	-0-	1708 2			N	-0-		710
01		2573 X	1486	-0-	-1087	-0-	1486 2			N	-0-		710

COURSON RANCH 159				WELL #:	1D	RRCID ->	178161	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8061 - 8124
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-		242
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-		242
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2			N	-0-		242
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2			N	-0-		242
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2			N	-0-		242
*01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-		242

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

COURSON RANCH 158				WELL #:	11	RRCID ->	225453	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	8470 - 8508
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-		390
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2			N	-0-		390
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-		390
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-		390
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2			N	-0-		390
*01		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	-0-		390

COURSON RANCH 136				WELL #:	13H	RRCID ->	228186	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-		28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-		28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-		28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-		28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-		28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-		28

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8240 - 8258	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			60
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			60
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-			60
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2	N	-0-			60
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-			60
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			60

COURSON RANCH 159		WELL #:		3	RRCID ->	251681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11014	PERF. 8600 - 8622	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF. 7890 - 8064
08	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6909	2	25	9	N	23		147
09	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7066	2	7	9	N	6		153
10	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6629	2	20	9	N	18	9 1	162
11	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6612	2	28	9	N	25		187
12	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5291	2	20	9	N	18	173 1	32
*01	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-	2 1	30

LIPS RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	175332	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8182 - 9122	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8170 - 8186		
08	3472 X	2588	-0-	-884	-0-	2586	2	2	9	N	2		72
09	3360 X	2952	-0-	-408	-0-	2952	2			N	-0-		72
10	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	2500	2			N	-0-		72
11	2610 X	2019	-0-	-591	-0-	2019	2			N	-0-		72
12	2666 X	1968	-0-	-698	-0-	1966	2	2	9	N	2		74
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT		74

ALPAR-LIPS (DOUGLAS)		01933 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON RANCH 149		WELL #:		1AA	RRCID ->	218864	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 5563 - 5580	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)		01933 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
MCGARRAUGH -A-		WELL #: 4		RRCID -> 146373		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5536 - 5541		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-		-0-
09	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-		-0-
10	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
11	660 X	618	-0-	-42	-0-	618 2	N	-0-		-0-
12	682 X	518	-0-	-164	-0-	518 2	N	-0-		-0-
01	682 X	266	-0-	-416	-0-	266 2	N	-0-		-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
SOUTH LIPS -170-		WELL #: 1D		RRCID -> 177857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7018 - 7140		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH 135		WELL #: 10		RRCID -> 218373		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8960 - 8984		
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		1527
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		1527
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		1527
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-	177 1	1350
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		1350
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		1350

COURSON RANCH 158		WELL #: 12		RRCID -> 218460		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		281

COURSON RANCH 158		WELL #: 12		RRCID -> 221300		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8874 - 9370		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2010										

COURSON RANCH 157		WELL #: 6		RRCID -> 227404		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8674 - 9060		
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	49 1	112 2	N	-0-	457
09	3000 N	6754	-0-	3754	3754	1528 1	3584 2	N	1493	838
						1642 9				
10	3100 N	7152	-0-	4052	7806	2536 1	4020 2	N	542	636
						596 9				
11	3000 N	5399	-0-	2399	10205	1649 1	2969 2	N	710	789
						781 9				
12	14864 X	4659	-0-	-10205	-0-	1368 1	2805 2	N	442	675
						486 9				
*01	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	1240 1	2680 2	N	349	837
						384 9			1 8	

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 148		WELL #:		10	RRCID ->	228125	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	8872 - 8936
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		234
-----												
COURSON RANCH 148		WELL #:		6	RRCID ->	231763	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8900 - 9100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-		238
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-		238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-		238
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-		238
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-		238
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-		238
-----												
COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8776 - 9022
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
-----												
COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
MORRISON		WELL #:		4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9228 - 9382
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2		N	-0-		171
09	900 N	856	-0-	-44	-0-	856	2		N	-0-		171
10	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2		N	-0-		171
11	900 N	813	-0-	-87	-0-	813	2		N	-0-		171
12	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2		N	-0-		171
01	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2		N	-0-		171
-----												
ALPAR-LIPS (TONKAWA)		01933 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON RANCH 136		WELL #:		4-U	RRCID ->	137714	COMPL. DATE	01/03/1991	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5796 - 5814
08	248 #	153	-0-	-95	-0-	153	2		N	-0-		185
09	240 #	153	-0-	-87	-0-	153	2		N	-0-		185
10	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-		185
11	150 #	78	-0-	-72	-0-	61	2	17 9	N	15		200
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	10		210
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	34	34 8	210

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)				01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
COURSON "B"		WELL #:		21	RRCID ->	173491	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3386 - 3396
08	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	27	1	1026	3	N	-0-	118
						2	4					
09	1200 N	1095	-0-	-105	-0-	35	1	1058	3	N	-0-	118
						2	4					
10	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	39	1	1031	3	N	-0-	118
						2	4					
11	1020 N	990	-0-	-30	-0-	33	1	955	3	N	-0-	118
						2	4					
*12	1147 N	802	-0-	-345	-0-	26	1	774	3	N	-0-	118
						2	4					
01	1085 N	796	-0-	-289	-0-	31	1	763	3	N	-0-	118
						2	4					

COURSON RANCH "B"		WELL #:		1665	RRCID ->	179153	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3406 - 3642
08	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	264	1	8478	3	N	-0-	-0-
						2	4					
09	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	320	1	10692	3	N	-0-	-0-
						2	4					
10	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	330	1	10869	3	N	-0-	-0-
						2	4					
11	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	319	1	9784	3	N	-0-	-0-
						2	4					
*12	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	296	1	8056	3	N	-0-	-0-
						2	4					
*01	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	296	1	9101	3	N	-0-	-0-
						2	4					

COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		74	RRCID ->	193294	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3801 - 5135
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
09	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		76	RRCID ->	193296	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3750 - 5184
08	1736 X	220	-0-	-1516	-0-	220	3		N	-0-		-0-
09	1680 X	204	-0-	-1476	-0-	204	3		N	-0-		-0-
10	1674 X	240	-0-	-1434	-0-	240	3		N	-0-		-0-
11	1230 X	141	-0-	-1089	-0-	141	3		N	-0-		-0-
*12	713 X	701	-0-	-12	-0-	701	3		N	-0-		-0-
*01	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		77	RRCID ->	193297	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3595 - 4920		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
09	660 N	444	-0-	-216	-0-	444	3		N	-0-			-0-
10	1705 N	493	-0-	-1212	-0-	493	3		N	-0-			-0-
11	750 N	460	-0-	-290	-0-	460	3		N	-0-			-0-
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
-----													
COURSON RANCH "B" UNIT 16		WELL #:		79	RRCID ->	193298	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3707 - 5082		
08	1085 X	1011	-0-	-74	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
09	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
10	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
*12	1178 X	1109	-0-	-69	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
*01	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
-----													
COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		78	RRCID ->	193525	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3740 - 5180		
08	248 X	184	-0-	-64	-0-	184	3		N	-0-			20
09	240 X	144	-0-	-96	-0-	144	3		N	-0-			20
10	248 X	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			20
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			20
*12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			20
*01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			20
-----													
COURSON RANCH "B" UNIT 3		WELL #:		80	RRCID ->	194243	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3760 - 5465		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
COURSON "D" 22		WELL #:		2	RRCID ->	194264	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3600 - 5331		
08	1147 X	981	-0-	-166	-0-	981	3		N	-0-			-0-
09	1110 X	927	-0-	-183	-0-	927	3		N	-0-			-0-
10	1054 X	958	-0-	-96	-0-	958	3		N	-0-			-0-
11	960 X	802	-0-	-158	-0-	802	3		N	-0-			-0-
*12	992 X	957	-0-	-35	-0-	957	3		N	-0-			-0-
01	1240 X	1045	-0-	-195	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
-----													
COURSON RANCH "B" UNIT 3		WELL #:		71	RRCID ->	197560	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3816 - 4411		
08	2046 X	1074	-0-	-972	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
09	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3		N	-0-			-0-
10	2046 X	1814	-0-	-232	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
11	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
12	2046 X	1691	-0-	-355	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
01	2046 X	2040	-0-	-6	-0-	2040	3		N	-0-			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		73	RRCID ->	198466	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3879 - 4905
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	192 X	192	-0-	-0-	-0-	12 1	178 3	N	-0-			-0-
						2 4						
09	180 X	144	-0-	-36	-0-	10 1	132 3	N	-0-			-0-
						2 4						
10	186 X	139	-0-	-47	-0-	8 1	129 3	N	-0-			-0-
						2 4						
11	180 X	137	-0-	-43	-0-	8 1	127 3	N	-0-			-0-
						2 4						
*12	186 X	141	-0-	-45	-0-	9 1	130 3	N	-0-			-0-
						2 4						
*01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	13 1	192 3	N	-0-			-0-
						2 4						
-----												
COURSON RANCH "B"		WELL #:		1364	RRCID ->	249446	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	3370 - 3730
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11 1	2 4	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12 1	2 4	N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 1	2 4	N	-0-			-0-
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	7 1	2 4	N	-0-			-0-
12	14 N	8	-0-	-6	-0-	6 1	2 4	N	-0-			-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	7 1	2 4	N	-0-			-0-
-----												
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	RRCID ->	196703	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	3447 - 4498
SKEETERBEE				1								
08	3751 X	2779	-0-	-972	-0-	60 1	2719 2	N	-0-			-0-
09	3630 X	2490	-0-	-1140	-0-	58 1	2432 2	N	-0-			-0-
10	3596 X	2042	-0-	-1554	-0-	62 1	1980 2	N	-0-			-0-
11	3060 X	1945	-0-	-1115	-0-	56 1	1889 2	N	-0-			-0-
12	2790 X	591	-0-	-2199	-0-	22 1	569 2	N	-0-			-0-
01	2790 X	1835	-0-	-955	-0-	54 1	1781 2	N	-0-			-0-
-----												
SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	198489	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	3500 - 4924
08	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	60 1	1261 2	N	-0-			-0-
09	1410 X	1263	-0-	-147	-0-	54 1	1209 2	N	-0-			-0-
10	1457 X	1162	-0-	-295	-0-	56 1	1106 2	N	-0-			-0-
11	1410 X	883	-0-	-527	-0-	60 1	823 2	N	-0-			-0-
12	1364 X	432	-0-	-932	-0-	32 1	400 2	N	-0-			-0-
01	1333 X	562	-0-	-771	-0-	42 1	520 2	N	-0-			-0-
-----												
SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID ->	204375	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	3398 - 3420
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID ->	213010	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3738 - 5907
08	2511 X	1511	-0-	-1000	-0-	67 1	1444 2	N	-0-			-0-
09	2430 X	1390	-0-	-1040	-0-	66 1	1324 2	N	-0-			-0-
10	1550 X	788	-0-	-762	-0-	50 1	738 2	N	-0-			-0-
11	1500 X	543	-0-	-957	-0-	31 1	512 2	N	-0-			-0-
12	1550 X	614	-0-	-936	-0-	35 1	579 2	N	-0-			-0-
01	1519 X	619	-0-	-900	-0-	17 1	602 2	N	-0-			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785														
SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3745 - 6127														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325 X	1187	-0-	-1138	-0-	53	1	1134	2	N	-0-			10
09	2250 X	1006	-0-	-1244	-0-	48	1	958	2	N	-0-			10
10	1736 X	1003	-0-	-733	-0-	64	1	939	2	N	-0-			10
11	1140 X	925	-0-	-215	-0-	53	1	872	2	N	-0-			10
12	1178 X	252	-0-	-926	-0-	15	1	237	2	N	-0-			10
01	1178 X	380	-0-	-798	-0-	11	1	369	2	N	-0-			10
-----														
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036														
MORRISON WELL #: 1183 RRCID -> 277220 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 3530 - 4680														
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644														
08	2046 X	1504	-0-	-542	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
09	1980 X	1624	-0-	-356	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
10	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
11	1470 X	1199	-0-	-271	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147														
08	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
10	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
11	1860 X	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-



ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH	3461	PERF.	3515 - 5486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
09	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
10	744 X	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-			-0-
11	720 X	593	-0-	-127	-0-	593	2			N	-0-			-0-
12	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005										TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3244 - 5815	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOODRUFF 17 WELL #: 4 RRCID -> 228327 COMPL. DATE 03/12/2007										TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3690 - 3694	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260 COURSON RANCH 157 WELL #: 8 RRCID -> 211830 COMPL. DATE 07/21/2005										TOTAL DEPTH	4552	PERF.	3480 - 3538	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15														
-----														
COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005										TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3166 - 3174	
08	3565 X	3564	-0-	-1	-0-	91	1	3473	2	N	-0-			-0-
09	3540 X	3184	-0-	-356	-0-	80	1	3104	2	N	-0-			-0-
10	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	3657	1	3436	2	N	-0-			-0-
11	3930 X	2618	-0-	-1312	-0-	80	1	2538	2	N	-0-			-0-
12	3565 X	2964	-0-	-601	-0-	80	1	2884	2	N	-0-			-0-
*01	3565 X	3204	-0-	-361	-0-	86	1	3116	2	N	-0-	2	2 8	-0-
2 9														
-----														
COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005										TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3422 - 3454	
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	92	1	1096	2	N	-0-			-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	93	1	1149	2	N	-0-			-0-
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	995	1	995	2	N	-0-			-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	92	1	734	2	N	-0-			-0-
12	806 N	748	-0-	-58	-0-	64	1	684	2	N	-0-			-0-
*01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	51	1	575	2	N	-0-	2	2 8	-0-
2 9														

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260																		
COURSON RANCH 158 WELL #: 14 RRCID -> 213000 COMPL. DATE 05/10/2005										TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3440 - 3785					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
-----																		
COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	8333	PERF.	3286 - 3294					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
-----																		
COURSON RANCH 149 WELL #: 4 RRCID -> 218727 COMPL. DATE 09/01/2005										TOTAL DEPTH	4709	PERF.	3454 - 3518					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																		
COURSON RANCH 136 WELL #: 9 RRCID -> 218735 COMPL. DATE 11/01/2005										TOTAL DEPTH	3790	PERF.	3250 - 3299					
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15																		
-----																		
COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 11/18/2005										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3580 - 3590					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
-----																		
COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006										TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3240 - 3288					
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					18
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					18
10		124 N	48	-0-	-76	-0-	-0-	25	1	23	2	N	-0-					18
11		60 N	17	-0-	-43	-0-	-0-	17	2			N	-0-					18
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					18
*01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	N	3	3	8			18
-----																		
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 254958 COMPL. DATE 02/05/2010										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	3430 - 3436					
08		1953 X	1522	-0-	-431	-0-	-0-	1508	2	14	9	N	13					289
09		1950 X	1828	-0-	-122	-0-	-0-	1764	2	64	9	N	58					347
10		2015 X	1947	-0-	-68	-0-	-0-	1936	2	11	9	N	10					357
11		1890 X	1875	-0-	-15	-0-	-0-	1799	2	76	9	N	69	179	1			247
12		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2	39	9	N	35					282
*01		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2	193	9	N	175					457

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

-----														
AMY (UPPER MORROW)				02408 465	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
CARR 13				WELL #: 2	RRCID -> 191834	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 14316	PERF.14120	- 14142					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			49
09		T. A.	303	-0-	303	391	291	2	12	9	N	11		60
10		T. A.	692	-0-	692	1083	692	2			N	-0-		60
11		T. A.	349	-0-	349	1432	349	2			N	-0-		60
*12		1663 N	231	-0-	-1432	-0-	231	2			N	-0-		60
01		682 N	141	-0-	-541	-0-	141	2			N	-0-		60
-----														
CARR 55				WELL #: 2	RRCID -> 206722	COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL DEPTH 14529	PERF.14269	- 14280					
08		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-				N	10			164
09		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-				N	22			186
10		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-				N	13			199
11		6090 X	275	-0-	-5815	-0-	264	1	11	9	N	10		209
*12		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	373	1	6448	2	N	15	183 1	41
							17	9						
*01		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	374	1	6782	2	N	14		55
							15	9						
-----														
CARR 12				WELL #: 2	RRCID -> 206951	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 14125	PERF.13998	- 14002					
08		713 X	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-		-0-
09		690 X	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-		-0-
10		651 X	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-		-0-
11		720 X	500	-0-	-220	-0-	500	2			N	-0-		-0-
*12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-		-0-
*01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-		-0-
-----														
ANDERSON MORROW LOWER (7364)				02661 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
ATHENA ENERGY, INC.				036051										
ANDERSON				WELL #: 1304	RRCID -> 107616	COMPL. DATE 03/04/1983	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7364	- 7376					
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		56
-----														
ANTERO (UPPER MORROW D)				03100 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
SHELL FEE 25				WELL #: 4025	RRCID -> 215150	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11586	- 11598					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
-----														
SHELL FEE 19				WELL #: 2	RRCID -> 218133	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11635	- 11641					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

ANVIL (MORROW)		03197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
HANDLIN		WELL #: 2		RRCID -> 146380		COMPL. DATE 05/06/1993			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3		N	-0-			40
09	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3		N	-0-			40
10	5518 X	5325	-0-	-193	-0-	5325	3		N	-0-			40
*11	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-				N	-0-			40
12	5518 X	5385	-0-	-133	-0-	5385	3		N	-0-			40
01	5518 X	5059	-0-	-459	-0-	5059	3		N	-0-			40

HANDLIN		WELL #: 3		RRCID -> 175802		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638				
08	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-			23
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3		N	-0-			23
10	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		N	-0-			23
*11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			23
12	2480 X	2106	-0-	-374	-0-	2106	3		N	-0-			23
01	2480 X	1934	-0-	-546	-0-	1934	3		N	-0-			23

CRAIG F		WELL #: 2		RRCID -> 178367		COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617				
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	74	1	197	3	N	-0-		-0-
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	72	1	174	3	N	-0-		-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	74	1	170	3	N	-0-		-0-
*11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	74	1	106	3	N	-0-		-0-
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	74	1	96	3	N	-0-		-0-

APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
H & L OPERATING CO., LLC		339787											
HUNTER		WELL #: 2901		RRCID -> 151915		COMPL. DATE 08/24/1994			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026				
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	10	1	660	2	N	-0-		117
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	10	1	757	2	N	-0-		117
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	10	1	828	2	N	-0-		117
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	10	1	794	2	N	-0-		117
12	806 N	801	-0-	-5	-0-	10	1	791	2	N	-0-		117
01	837 N	820	-0-	-17	-0-	10	1	810	2	N	-0-		117

SCHOENHALS		WELL #: 2860		RRCID -> 160354		COMPL. DATE 10/10/1996			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064				
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	10	1	1492	2	N	-0-		53
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	10	1	1744	2	N	-0-		53
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2081	2	N	-0-		53
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	10	1	1994	2	N	-0-		53
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	10	1	2008	2	N	5		58
01	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	10	1	1998	2	N	7		65
						8	9						

APACHE (MORROW LOWER)		03230 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
STONE -946-		WELL #: 1		RRCID -> 136033		COMPL. DATE 10/23/1990			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	113 2	4290 3	N	87	179 1	15
09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	127 2	4081 3	N	37		52
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	128 2	4176 3	N	42		94
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	121 2	4011 3	N	-0-		94
12	4495 X	4294	-0-	-201	-0-	125 2	4054 3	N	103	182 1	15
01	4836 X	4211	-0-	-625	-0-	128 2	4081 3	N	-0-		15

YEATON -947-		WELL #: 5		RRCID -> 139261		COMPL. DATE 08/09/1991			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9352 - 9360		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2013

ARCHER (MISS)		03359 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HANSFORD		
SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580									
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 079082		COMPL. DATE 06/16/1978			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172		
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	N	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1 1	216 2	N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2	N	-0-		-0-
12	217 N	24	-0-	-193	-0-	1 1	23 2	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-		-0-

ARRINGTON (CHEROKEE)		03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
AMERRIL ENERGY LLC		019786									
KIRK, C. W. -86-		WELL #: 6		RRCID -> 161694		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118		
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		30
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		30
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		30
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2		N	-0-		30
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2		N	-0-		30
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		30

KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 3		RRCID -> 161706		COMPL. DATE 11/28/1996			TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129		
08	620 N	502	-0-	-118	-0-	502 2		Y	-0-		209
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	486 2		Y	-0-		209
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2		Y	-0-		209
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-		209
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445 2		Y	-0-		209
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-		209

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786									
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		4	RRCID ->	162913	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 6121 - 6152		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	620 N	502	-0-	-118	-0-	502	2			Y	-0-	53	
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	2			Y	-0-	53	
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-	53	
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-	53	
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-	53	
*01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-	53	

KIRK, C. W. -86-		WELL #:		1	RRCID ->	166011	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 7494 - 8018
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014 - P/A 06-17-2014											

KIRK, C. W. -86-		WELL #:		2	RRCID ->	175167	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 6058 - 6070
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014 - P&A 06/20/14											

KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		1	RRCID ->	175181	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6047 - 6061
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2014 - P&A 06/12/14											

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

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	182773	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6140 - 6280
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
KIRK "A" WELL #: 2 RRCID -> 164576 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6036 - 6048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		961 N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-
09		900 N	354	-0-	-546	-0-	354	2			N	-0-
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6131 - 6141												
08		3038 X	2743	-0-	-295	-0-	2743	2			N	-0-
09		2940 X	2529	-0-	-411	-0-	2529	2			N	-0-
10		2883 N	2520	-0-	-363	-0-	2520	2			N	-0-
11		2640 N	2336	-0-	-304	-0-	2336	2			N	-0-
12		2604 N	1540	-0-	-1064	-0-	1540	2			N	-0-
01		2511 N	1045	-0-	-1466	-0-	1045	2			N	-0-
-----												
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903												
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180												
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-
*01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-
-----												
ARRINGTON (GRANITE WASH) 03853 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HUTCHINSON												
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694												
WEST TURKEY TRACK WELL #: 23 RRCID -> 147355 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 3886 - 5934												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694												
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512												
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT



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

ARRINGTON (TONKAWA)		03853 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
OWNBEY		WELL #: 2		RRCID -> 135149		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5032 - 5315	
08	2170 N	2006	-0-	-164	-0-	2006	2	N	-0-		-0-
09	2010 N	1886	-0-	-124	-0-	1886	2	N	-0-		-0-
10	2108 N	1990	-0-	-118	-0-	1990	2	N	-0-		-0-
11	1950 N	1902	-0-	-48	-0-	1902	2	N	-0-		-0-
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-		-0-
*01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-		-0-

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

JONES 31		WELL #: 2		RRCID -> 215914		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF.14059 - 14251	
08	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2	N	-0-		94
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3213	2	N	6	9	99
10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3358	2	N	34	9	130
11	3270 X	3199	-0-	-71	-0-	3162	2	N	37	9	36
12	3379 X	2406	-0-	-973	-0-	2391	2	N	15	9	50
01	3379 X	2867	-0-	-512	-0-	2856	2	N	11	9	60

ELMORE 32		WELL #: 7		RRCID -> 216382		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 14455		PERF.13908 - 14297	
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		5
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		5
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		5
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		5
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

REED 1		WELL #: 1H		RRCID -> 228804		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12302		PERF.12800 - 14811	
08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	5903	2	N	157	9	100
09	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5534	2	N	112	9	202
10	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5596	2	N	140	9	141
11	5850 X	4172	-0-	-1678	-0-	4083	2	N	89	9	29
12	6045 X	5200	-0-	-845	-0-	5048	2	N	152	9	37
01	6045 X	4600	-0-	-1445	-0-	4438	2	N	162	9	184

B & B (GRANITE WASH)  
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.  
REED

04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
147699

WELL #: 201 RRCID -> 205633 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12278 - 13178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2015 - PLUGGED 03/12/15

REED

WELL #: 101 RRCID -> 209919 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

REED T

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

08	837 N	821	-0-	-16	-0-	782	2	39	9	N	35					184
09	810 N	786	-0-	-24	-0-	758	2	28	9	N	25	181	1			28
10	837 N	797	-0-	-40	-0-	771	2	26	9	N	24					52
11	780 N	762	-0-	-18	-0-	730	2	32	9	N	29	58	1			23
12	806 N	786	-0-	-20	-0-	740	2	46	9	N	42	41	1			24
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	746	2	34	9	N	31					55

REED 2

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED T

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

REED 2

WELL #: 5 RRCID -> 211002 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11942 - 13124

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
REED T		WELL #:		3	RRCID ->	212060	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11810 - 12961			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				9 1	N	-0-			9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
-----														
REED 1		WELL #:		3	RRCID ->	214009	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12324 - 13123			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
-----														
REED 2		WELL #:		8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11842 - 14123			
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			62
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				55 1	N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
-----														
REED 2		WELL #:		7	RRCID ->	214122	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11882 - 12941			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----														
REED T		WELL #:		4	RRCID ->	214423	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11830 - 12740			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
-----														
REED 2		WELL #:		202	RRCID ->	214572	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11826 - 12968			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
-----														
REED T		WELL #:		6	RRCID ->	215145	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	12963	PERF.11720 - 12856			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34



B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
LOTT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11545	-	15422
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8430	2	221	9	N	201	363	1	1 8 78
09	8100 X	7680	-0-	-420	-0-	7442	2	238	9	N	216	1	8	293
10	8370 X	7422	-0-	-948	-0-	7249	2	173	9	N	157	380	1	1 8 69
11	8100 X	6565	-0-	-1535	-0-	6377	2	188	9	N	171	99	1	141
12	7688 X	6366	-0-	-1322	-0-	6224	2	142	9	N	129			270
01	7688 X	5428	-0-	-2260	-0-	5323	2	105	9	N	95	314	1	51
-----														
REED T		WELL #:		7H	RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	12222	-	14484
08	12679 X	12671	-0-	-8	-0-	12385	2	286	9	N	260	368	1	51
09	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	12123	2	312	9	N	284	188	1	147
10	12710 X	12176	-0-	-534	-0-	11915	2	261	9	N	237	184	1	200
11	12300 X	12189	-0-	-111	-0-	11912	2	277	9	N	252	301	1	151
12	12400 X	12099	-0-	-301	-0-	11866	2	233	9	N	212	190	1	173
01	12400 X	11665	-0-	-735	-0-	11351	2	314	9	N	285	391	1	67
-----														
REED T		WELL #:		8H	RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12190	-	14368
08	5952 X	4841	-0-	-1111	-0-	4732	2	109	9	N	99	183	1	89
09	5760 X	4875	-0-	-885	-0-	4759	2	116	9	N	105			194
10	5952 X	4786	-0-	-1166	-0-	4625	2	161	9	N	146	193	1	146
11	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6048	2	130	9	N	118	177	1	87
12	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5791	2	165	9	N	150	143	1	94
*01	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	5873	2	219	9	N	199	191	1	102
-----														
REED 2		WELL #:		9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12240	-	14302
08	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6761	2	140	9	N	127	2	8	207
09	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10237	2	197	9	N	179	191	1	192
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3824	2	165	9	N	150	187	1	153
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-				N	83	97	1	139
12	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8521	2	130	9	N	118	2	8	255
*01	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	12721	2	213	9	N	194	355	1	1 8 93
-----														
RUBY LEE		WELL #:		102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12447	-	16733
08	12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	11925	2	218	9	N	198	350	1	102
09	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	11468	2	216	9	N	196	190	1	105
10	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11695	2	283	9	N	257	176	1	185
11	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	11468	2	256	9	N	233	192	1	224
12	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	10697	2	270	9	N	245	385	1	79
*01	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	10731	2	283	9	N	257	225	1	111
-----														
RUBY LEE		WELL #:		103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12499	-	15348
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RUBY LEE		WELL #:		104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14310	-	18603
08	36828 X	36164	-0-	-664	-0-	36091	2	73	9	N	66	9	8	139
09	35640 X	34458	-0-	-1182	-0-	34379	2	79	9	N	72	17	8	194
10	36611 X	35783	-0-	-828	-0-	35704	2	79	9	N	72	149	1	108
11	35400 X	34255	-0-	-1145	-0-	34177	2	78	9	N	71	100	1	67
12	36270 X	35385	-0-	-885	-0-	35293	2	92	9	N	84	17	8	134
01	36177 X	35103	-0-	-1074	-0-	35015	2	88	9	N	80	137	1	19 8 58

OIL AND GAS DIVISION

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699															
WEST		WELL #:		T	1H	RRCID	->	259614	COMPL.	DATE	09/21/2010	TOTAL	DEPTH	12123	PERF.	12404	-	17078	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	15035	X	12904	-0-	-2131	-0-		12500	2	404	9	N	367	376	1	1	8	196	
09	14550	X	10554	-0-	-3996	-0-		10222	2	332	9	N	302	368	1	2	8	128	
10	14508	X	7220	-0-	-7288	-0-		6944	2	276	9	N	251	191	1	1	8	187	
11	13530	X	13293	-0-	-237	-0-		12832	2	461	9	N	419	359	1	2	8	245	
12	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-		14465	2	586	9	N	533	570	1	4	8	204	
*01	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-		14738	2	513	9	N	466	582	1	2	8	86	
-----																			
WEST		WELL #:		T	2H	RRCID	->	259655	COMPL.	DATE	08/30/2010	TOTAL	DEPTH	12188	PERF.	12660	-	17328	
08	29543	X	27836	-0-	-1707	-0-		26992	2	844	9	N	767	741	1	2	8	157	
09	28590	X	26849	-0-	-1741	-0-		26043	2	806	9	N	733	739	1	3	8	148	
10	28861	X	27846	-0-	-1015	-0-		26910	2	936	9	N	851	760	1	2	8	237	
11	27390	X	26167	-0-	-1223	-0-		25338	2	829	9	N	754	775	1	2	8	214	
12	27094	X	26024	-0-	-1070	-0-		25268	2	756	9	N	687	778	1	1	8	122	
01	27094	X	25757	-0-	-1337	-0-		24900	2	857	9	N	779	582	1	1	8	318	
-----																			
O'BRIEN		WELL #:		2102H	RRCID	->	259762	COMPL.	DATE	01/17/2011	TOTAL	DEPTH	12151	PERF.	12280	-	16593		
08	16151	X	15349	-0-	-802	-0-		14913	2	436	9	N	396	364	1	4	8	218	
09	15630	X	14785	-0-	-845	-0-		14301	2	484	9	N	440	553	1	3	8	102	
10	16151	X	14891	-0-	-1260	-0-		14377	2	514	9	N	467	455	1	11	8	103	
11	15480	X	13706	-0-	-1774	-0-		13259	2	447	9	N	406	276	1	1	8	232	
12	14911	X	14758	-0-	-153	-0-		14218	2	540	9	N	491	452	1	1	8	270	
01	14911	X	14379	-0-	-532	-0-		13826	2	553	9	N	503	658	1	1	8	114	
-----																			
MEEK 41		WELL #:		4H	RRCID	->	262480	COMPL.	DATE	05/17/2011	TOTAL	DEPTH	12043	PERF.	12250	-	16420		
08	20774	X	20774	-0-	-0-	-0-		19970	2	804	9	N	731	568	1			262	
09	20414	X	20414	-0-	-0-	-0-		19644	2	770	9	N	700	737	1	1	8	224	
10	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-		19297	2	701	9	N	637	729	1	1	8	131	
11	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-		17892	2	740	9	N	673	460	1	2	8	342	
12	20150	X	20017	-0-	-133	-0-		19357	2	660	9	N	600	705	1			237	
01	20150	X	19742	-0-	-408	-0-		18942	2	800	9	N	727	763	1	11	8	190	
-----																			
RUBY LEE		WELL #:		105H	RRCID	->	264771	COMPL.	DATE	11/21/2011	TOTAL	DEPTH	12099	PERF.	12228	-	16665		
08	9610	X	9161	-0-	-449	-0-		8600	2	561	9	N	510	530	1			227	
09	9300	X	8837	-0-	-463	-0-		8322	2	515	9	N	468	373	1			322	
10	9610	X	8425	-0-	-1185	-0-		7985	2	440	9	N	400	561	1			161	
11	9300	X	8019	-0-	-1281	-0-		7492	2	527	9	N	479	460	1	1	8	179	
12	9114	X	7971	-0-	-1143	-0-		7445	2	526	9	N	478	387	1	1	8	269	
01	9114	X	8892	-0-	-222	-0-		8196	2	696	9	N	633	757	1	1	8	144	
-----																			
LOTT 2		WELL #:		6H	RRCID	->	265828	COMPL.	DATE	09/13/2011	TOTAL	DEPTH	11597	PERF.	11678	-	16013		
08	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-		13052	2	436	9	N	396	175	1			386	
09	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-		13591	2	300	9	N	273	357	1	1	8	301	
10	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-		13403	2	380	9	N	345	564	1	2	8	80	
11	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-		12906	2	409	9	N	372	247	1			205	
12	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-		14720	2	345	9	N	314	380	1			139	
*01	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-		13893	2	490	9	N	445	385	1	1	8	198	
-----																			
HAMILTON 39		WELL #:		3H	RRCID	->	267090	COMPL.	DATE	06/05/2012	TOTAL	DEPTH	11681	PERF.	11785	-	16153		
08	14415	X	11668	-0-	-2747	-0-		10979	2	689	9	N	626	547	1	21	8	222	
09	13950	X	10956	-0-	-2994	-0-		10285	2	671	9	N	610	744	1	11	8	77	
10	14415	X	10910	-0-	-3505	-0-		10248	2	662	9	N	602	553	1	12	8	114	
11	13500	X	9934	-0-	-3566	-0-		9277	2	657	9	N	597	645	1	3	8	63	
12	10385	X	10000	-0-	-385	-0-		9437	2	563	9	N	512	535	1	13	8	27	
01	10385	X	10263	-0-	-122	-0-		9449	2	814	9	N	740	606	1	6	8	155	

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
WEST		WELL #:		T 4H	RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12495 - 17172				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT				
08	34658 X	30024	-0-	-4634	-0-	29254	2	770	9	N	700	563	1	2	8	315
09	32160 X	28435	-0-	-3725	-0-	27694	2	741	9	N	674	750	1	2	8	237
10	32209 X	29455	-0-	-2754	-0-	28657	2	798	9	N	725	760	1	1	8	201
11	30540 X	26906	-0-	-3634	-0-	26261	2	645	9	N	586	566	1	2	8	219
12	28768 X	27004	-0-	-1764	-0-	26377	2	627	9	N	570	578	1	3	8	208
01	28768 X	25883	-0-	-2885	-0-	25318	2	565	9	N	514	582	1	2	8	138
-----																
WEST		WELL #:		T 3H	RRCID ->	275782	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	12499	PERF.	12720 - 17517				
08	17763 X	14482	-0-	-3281	-0-	13447	2	1035	9	N	941	936	1	7	8	307
09	15780 X	13638	-0-	-2142	-0-	12652	2	986	9	N	896	944	1	13	8	246
10	15345 X	13465	-0-	-1880	-0-	12480	2	985	9	N	895	733	1	6	8	402
11	14850 X	12114	-0-	-2736	-0-	11257	2	857	9	N	779	859	1	8	8	314
12	12803 X	12301	-0-	-502	-0-	11426	2	875	9	N	795	819	1	10	8	280
01	12803 X	11904	-0-	-899	-0-	11049	2	855	9	N	777	800	1	5	8	252
-----																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
LOTT 1		WELL #:		1	RRCID ->	251181	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11722 - 14626				
08	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	1989	1	248	9	Y	225	370	1	5	8	144
09	26132 X	26132	-0-	-0-	-0-	2114	1	23931	2	Y	79	1	8			222
10	26931 X	26931	-0-	-0-	-0-	2201	1	24565	2	Y	150	184	1			188
11	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	2098	1	18140	2	Y	68	1	8			255
12	3038 X	2268	-0-	-770	-0-	2201	1	67	9	Y	61	192	1			124
01	3038 X	2273	-0-	-765	-0-	2201	1	72	9	Y	65					189
-----																
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131												
RUBY LEE		WELL #:		104	RRCID ->	108227	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	14813	PERF.	12279 - 12408				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
-----																
THOMAS		WELL #:		203	RRCID ->	131682	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12120 - 12433				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					48
-----																
LEE, RUBY 4		WELL #:		204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12097 - 12155				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
FRYE 9				WELL #:	1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.14154 - 14514			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	N	5			24
09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	2	83	9	N	75			99
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	2418	2	47	9	N	43			142
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	2	23	9	N	21			163
*12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	2003	2	N	34			197
							37	9							
*01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	2366	2	N	26	96	1	127
							29	9							

  

FRYE 9				WELL #:	2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.15364 - 15470			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57

  

HUFF 2				WELL #:	5	RRCID ->	232590	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	15550	PERF.12404 - 15446			
08	2139 X	2056	-0-	-83	-0-	-0-	913	1	1131	2	Y	11			227
							12	9							
09	2040 X	1454	-0-	-586	-0-	-0-	848	1	587	2	Y	17	180	1	64
							19	9							
10	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	-0-	918	1	840	2	Y	20			84
							22	9							
11	1980 N	1951	-0-	-29	-0-	-0-	827	1	1099	2	Y	23			107
							25	9							
*12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	741	1	1569	2	Y	20			127
							22	9							
01	1767 N	574	-0-	-1193	-0-	-0-	307	1	261	2	Y	5			132
							6	9							

  

FRYE 9				WELL #:	4	RRCID ->	236249	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15844	PERF.15248 - 15688			
08	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	2957	2	19	9	N	17	34	1	117
09	3000 N	3241	-0-	241	-0-	-0-	3216	2	25	9	N	23			140
10	3100 N	3277	-0-	177	-0-	-0-	3234	2	43	9	N	39			179
11	3000 N	3073	-0-	73	-0-	-0-	3048	2	25	9	N	23	179	1	23
*12	3100 N	4465	-0-	1365	-0-	-0-	300	1	4132	2	N	30			53
							33	9							
*01	3658 X	1802	-0-	-1856	-0-	-0-	332	1	1461	2	N	8	48	1	13
							9	9							

  

HUFF 32				WELL #:	5	RRCID ->	236328	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.12046 - 15460			
08	2635 X	2066	-0-	-569	-0-	-0-	60	1	1936	2	Y	64	182	1	148
							70	9							
09	2340 X	1920	-0-	-420	-0-	-0-	60	1	1797	2	Y	57			205
							63	9							
10	2108 X	1957	-0-	-151	-0-	-0-	63	1	1832	2	Y	56			261
							62	9							
11	2010 X	1676	-0-	-334	-0-	-0-	45	1	1584	2	Y	43	184	1	120
							47	9							
*12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1848	2	Y	71			191
							78	9							
*01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1852	2	Y	70	2	1	259
							77	9							





OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3627 X	3158	-0-	-469	-0-	997	1	2106	2	Y	50	2 1	189
09	3510 X	3493	-0-	-17	-0-	55	9	987	1	Y	21	2 1	208
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	23	9	1032	1	Y	44	182 1	70
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	48	9	896	1	Y	35	2 1	103
*12	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	39	9	1412	1	Y	37	1 1	139
01	3627 X	1516	-0-	-2111	-0-	41	9	575	1	Y	13	3 1	149
						14	9						

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

08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-		25
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		25
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-		25
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		25
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-		25
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		25

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

08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		-0-
01	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-		-0-

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

08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745											
FRANKIE		WELL #:		1	RRCID ->	116991	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4144	PERF. 3137 - 3172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LINDA		WELL #:		1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 3080 - 3142				
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 - 3126				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 - 3136				
08	2294 X	1794	-0-	-500	-0-	60	1	1734	2	N	-0-				-0-
09	2220 X	2146	-0-	-74	-0-	151	1	1995	2	N	-0-				-0-
10	2294 X	1875	-0-	-419	-0-	134	1	1741	2	N	-0-				-0-
11	2070 X	1284	-0-	-786	-0-	90	1	1194	2	N	-0-				-0-
12	2232 X	675	-0-	-1557	-0-	76	1	599	2	N	-0-				-0-
*01	2232 X	1595	-0-	-637	-0-	94	1	1501	2	N	-0-				-0-
-----															
BARLOW (MORROW)		WELL #:		05727 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200											
CUTTER, ETHEL K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986				
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				8
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				8
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				8
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BARTON CREEK (MORROW LOWER)		WELL #:		05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
AMARILLO EXPLORATION, INC.		WELL #:		016802											
WATERS		WELL #:		3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512				
08	5394 X	5171	-0-	-223	-0-	5171	2			N	-0-				211
09	5220 X	5027	-0-	-193	-0-	5027	2			N	-0-				211
10	5394 X	4943	-0-	-451	-0-	4937	2	6	9	N	5	179	1		37
11	5220 X	5081	-0-	-139	-0-	5048	2	33	9	N	30				67
12	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5623	2	44	9	N	40				107
01	5208 X	5069	-0-	-139	-0-	5019	2	50	9	N	45				152

-----												
BARTON CREEK (MORROW LOWER) //CONT.// 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
APACHE CORPORATION 027200												
KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 10616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		2697 X	1545	-0-	-1152	-0-	1545	2	N	-0-		77
09		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	1	72 1	6
10		2046 X	1521	-0-	-525	-0-	1521	2	N	-0-		6
11		1860 X	1425	-0-	-435	-0-	1425	2	N	-0-		6
12		1829 X	1456	-0-	-373	-0-	1456	2	N	-0-		6
01		1550 X	1413	-0-	-137	-0-	1413	2	N	-0-		6
-----												
LE NORMAN OPERATING LLC 491579												
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
-----												
BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
ATHENA ENERGY, INC. 036051												
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330												
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
-----												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442												
08		1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-		32
							2	4				
09		1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	32 5	-0-
							2	4				
10		1612 #	1339	-0-	-273	-0-	38	1	N	-0-		-0-
							2	4				
11		1590 #	1358	-0-	-232	-0-	38	1	N	-0-		-0-
							2	4				
*12		1643 #	1221	-0-	-422	-0-	33	1	N	-0-		-0-
							2	4				
01		1643 #	1338	-0-	-305	-0-	36	1	N	-0-		-0-
							2	4				
-----												
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244												
08		2330 R	2330	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		92
							2	4				
09		2364 R	2364	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		92
							2	4				
10		2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	35	1	N	22		114
							2	4				
11		2250 #	2205	-0-	-45	-0-	38	1	N	-0-		114
							2	4				
12		2449 #	2083	-0-	-366	-0-	33	1	N	-0-		114
							2	4				
01		2914 #	2216	-0-	-698	-0-	37	1	N	-0-		114
							2	4				

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BARTON, HUGH D.		WELL #:		4	RRCID ->	196555	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7794 - 10500
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19			N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
FELKER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055920	COMPL. DATE	12/15/1968	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9722 - 10504
08	3999 #	3723	-0-	-276	-0-	3723	3		N	-0-		144
09	3660 #	2883	-0-	-777	-0-	2883	3		N	-0-		144
10	3891 R	3891	-0-	-0-	-0-	3834	3	57 9	N	52	178 1	18
11	3660 #	3597	-0-	-63	-0-	45	1	3552 3	N	-0-		18
12	3782 #	3666	-0-	-116	-0-	47	1	3619 3	N	-0-		18
01	3782 #	3506	-0-	-276	-0-	47	1	3459 3	N	-0-		18

LE NORMAN OPERATING LLC		491579										
BARTON ESTATE		WELL #:		3T	RRCID ->	175429	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10522 - 10538
08	1588 R	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-		97
09	1470 #	1427	-0-	-43	-0-	1427	2		N	-0-		97
10	1607 R	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-		97
11	1500 #	1207	-0-	-293	-0-	1207	2		N	-0-		97
12	2039 R	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-		97
01	1550 #	1374	-0-	-176	-0-	1374	2		N	-0-		97

BEAL (MORROW UPPER)		06427 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	198367	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	7930 - 10554
08	10128 R	10128	-0-	-0-	-0-	183	1	9943 3	N	-0-		139
						2	4					
09	9291 R	9291	-0-	-0-	-0-	197	1	8990 3	N	93		232
						2	4	102 9				
10	8847 R	8847	-0-	-0-	-0-	189	1	8502 3	N	140	186 1	186
						2	4	154 9				
11	8248 R	8248	-0-	-0-	-0-	161	1	8085 3	N	-0-		186
						2	4					
*12	8822 R	8822	-0-	-0-	-0-	184	1	8636 3	N	-0-		186
						2	4					
*01	9017 R	9017	-0-	-0-	-0-	206	1	8809 3	N	-0-		186
						2	4					

LE NORMAN OPERATING LLC		491579										
BARTON ESTATE		WELL #:		3C	RRCID ->	175431	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9769 - 9779
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87

BECHOLD (MORROW LOWER)		06587 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
J-BREX COMPANY		427513									
SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 105344		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 8878 - 8940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-		-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2	N	-0-		-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-		-0-

BECHTHOLD (TONKAWA)		06589 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		027200									
BECHTOLD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021759		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6120 - 6153	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1178 #	938	-0-	-240	-0-	938	2	N	-0-		123
09	1020 #	884	-0-	-136	-0-	884	2	N	-0-		123
10	1023 #	913	-0-	-110	-0-	913	2	N	-0-		123
11	960 #	864	-0-	-96	-0-	864	2	N	-0-		123
12	930 #	906	-0-	-24	-0-	906	2	N	-0-		123
01	930 #	899	-0-	-31	-0-	899	2	N	-0-		123

B AND G PRODUCTION, INC.		039870						CNTY: LIPSCOMB			
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 021761		COMPL. DATE 11/13/1962		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6152 - 6186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	372 #	323	-0-	-49	-0-	323	2	N	-0-		-0-
09	360 #	310	-0-	-50	-0-	310	2	N	-0-		-0-
10	372 #	324	-0-	-48	-0-	324	2	N	-0-		-0-
11	330 #	310	-0-	-20	-0-	310	2	N	-0-		-0-
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
*01	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701						CNTY: LIPSCOMB			
CUNNINGHAM, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 033204		COMPL. DATE 10/28/1963		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6126 - 6143	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1116 #	1052	-0-	-64	-0-	1052	2	N	-0-		52
09	1080 #	1011	-0-	-69	-0-	1011	2	N	-0-		52
10	1085 #	1053	-0-	-32	-0-	1053	2	N	-0-		52
11	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-		52
12	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-		52
*01	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-		52

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175						CNTY: LIPSCOMB			
SLOUGH, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 021763		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6072 - 6110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	N	32		198
						35	9				
09	1260 #	1234	-0-	-26	-0-	30	1	N	-0-		198
10	1302 #	1296	-0-	-6	-0-	31	1	N	34	160 1	72
						37	9				
11	1320 #	1236	-0-	-84	-0-	30	1	N	11		83
						12	9				
12	1364 #	1348	-0-	-16	-0-	31	1	N	89		172
						98	9				
01	1364 #	1222	-0-	-142	-0-	31	1	N	2		174
						2	9				

BECHTHOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
BELL				WELL #:	5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	6182 - 8277		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		268 R	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	2	N	-0-			-0-
09		270 #	262	-0-	-8	-0-	30	1	232	2	N	-0-			-0-
10		279 #	270	-0-	-9	-0-	31	1	239	2	N	-0-			-0-
11		270 #	262	-0-	-8	-0-	30	1	232	2	N	-0-			-0-
12		279 #	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-			-0-
01		279 #	266	-0-	-13	-0-	31	1	235	2	N	-0-			-0-

BECK (CHESTER)				06609 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BECK				WELL #:	1	RRCID ->	089915	COMPL. DATE	08/30/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7596 - 7608		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
09		1200 N	1051	-0-	-149	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
10		1147 N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
11		1080 N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-			-0-
12		1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
01		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-			-0-

BEGERT (10,200)				06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION				027200											
WASHITA RIVER 34				WELL #:	3	RRCID ->	264875	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11174 - 13259		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	353	1	1151	2	N	28			114
							31	9							
09		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	695	1	1366	2	N	35			149
							39	9							
10		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	529	1	1366	2	N	42			191
							46	9							
11		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	530	1	1683	2	N	31	180	1	42
							34	9							
12		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	599	1	1956	2	N	37			79
							41	9							
*01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	665	1	1681	2	N	17			96
							19	9							

STICKLEY				WELL #:	1242HB	RRCID ->	266126	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12265 - 16565		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		5518 X	4531	-0-	-987	-0-	541	1	3907	2	N	75			167
							83	9							
09		5310 X	4510	-0-	-800	-0-	546	1	3896	2	N	62	182	1	47
							68	9							
10		5425 X	4610	-0-	-815	-0-	604	1	3896	2	N	100			147
							110	9							
11		5250 X	3603	-0-	-1647	-0-	666	1	2827	2	N	100	192	1	55
							110	9							
12		5270 X	3699	-0-	-1571	-0-	635	1	2968	2	N	87			142
							96	9							
01		4650 X	3625	-0-	-1025	-0-	628	1	2900	2	N	88	188	1	42
							97	9							

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
TEPE		WELL #: 138HB		RRCID -> 266856		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
08	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	1674	1	4444	2	N	160	185	1	181
09	5370 X	5168	-0-	-202	-0-	176	9	3358	2	N	173	171	1	183
10	7378 X	4812	-0-	-2566	-0-	1620	1	3358	2	N	168	185	1	166
11	7140 X	4596	-0-	-2544	-0-	190	9	3320	2	N	157	179	1	144
12	6293 X	5155	-0-	-1138	-0-	1269	1	3410	2	N	185	186	1	143
*01	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	185	9	4782	2	N	175	191	1	127
						1451	1							
						193	9							
-----														
BOWERS		WELL #: 104HC		RRCID -> 267235		COMPL. DATE 02/26/2012			TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897					
08	23715 X	21159	-0-	-2556	-0-	783	1	20001	2	N	341	370	1	152
09	21900 X	20007	-0-	-1893	-0-	375	9	18875	2	N	315	372	1	95
10	22630 X	6720	-0-	-15910	-0-	785	1	5519	2	N	333	186	1	242
11	21420 X	18895	-0-	-2525	-0-	347	9	17760	2	N	288	381	1	149
12	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	835	1	17097	2	N	273	190	1	232
01	21173 X	17926	-0-	-3247	-0-	366	9	16767	2	N	267	382	1	117
						818	1							
						317	9							
						811	1							
						300	9							
						865	1							
						294	9							
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #: 252131		RRCID -> 236841		COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296					
BEGERT TRUST 6		1												
08	2077 N	1990	-0-	-87	-0-	1970	2	20	9	N	18			200
09	1920 N	1874	-0-	-46	-0-	1872	2	2	9	N	2			202
10	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			N	-0-			202
11	1920 N	1724	-0-	-196	-0-	1718	2	6	9	N	5			207
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			207
-----														
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 1		RRCID -> 236850		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470					
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1965	2	57	9	N	52			181
09	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	1813	2	4	9	N	4			185
10	1953 N	1876	-0-	-77	-0-	1872	2	4	9	N	4			189
11	1950 N	1712	-0-	-238	-0-	68	1	1640	2	N	4			193
*12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	4	9	1685	2	N	38	189	1	42
01	1891 N	155	-0-	-1736	-0-	341	1	3	9	N	3			45
						42	9							
						152	1							
-----														
BEGERT TRUST 4		WELL #: 1		RRCID -> 236905		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348					
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			217
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			217
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			217
11	1080 N	993	-0-	-87	-0-	993	2			N	-0-			217
*12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	210	1	1006	2	N	-0-			217
01	1333 N	261	-0-	-1072	-0-	261	1			N	-0-			217





-----															
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 13210															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			149
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			149
10		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-			149
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			149
*12		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			149
01		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			149
-----															
HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168															
08		2201 N	2162	-0-	-39	-0-	2149	2	13	9	N	12			199
09		2010 N	1810	-0-	-200	-0-	1785	2	25	9	N	23			222
10		2418 N	589	-0-	-1829	-0-	589	2			N	-0-			222
11		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2556	2	29	9	N	26	190	1	58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			58
-----															
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214															
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	2	9	9	N	8			48
09		1170 N	1042	-0-	-128	-0-	1036	2	6	9	N	5			53
10		1209 N	990	-0-	-219	-0-	979	2	11	9	N	10			63
11		1110 N	874	-0-	-236	-0-	874	2			N	-0-			63
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			63
-----															
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354															
08		2821 X	2615	-0-	-206	-0-	2614	2	1	9	N	1			65
09		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2438	2	23	9	N	21			86
10		2666 N	2563	-0-	-103	-0-	2563	2			N	-0-			86
11		2520 N	2222	-0-	-298	-0-	20	1	2194	2	N	7			93
							8	9							
*12		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	310	1	2048	2	N	30			123
							33	9							
01		2573 N	332	-0-	-2241	-0-	312	1	20	9	N	18			141
-----															
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198															
08		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2438	2	11	9	N	10			74
09		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2317	2	11	9	N	10			84
10		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2653	2	11	9	N	10			94
11		2370 N	2086	-0-	-284	-0-	2073	2	13	9	N	12			106
*12		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	300	1	2187	2	N	5			111
							6	9							
01		2635 N	312	-0-	-2323	-0-	312	1			N	-0-			111
-----															
WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498															
08		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2370	2	80	9	N	73	195	1	50
09		2460 N	2248	-0-	-212	-0-	2248	2			N	-0-			50
10		2449 N	2325	-0-	-124	-0-	2261	2	64	9	N	58			108
11		2370 N	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-			108
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
01		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			108

-----																
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
FLOWERS, J. R. 2		WELL #:		1		RRCID -> 242819			COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	60	1	1798	2	N	20	177	1		47
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1695	2	29	9	N	26				73
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	30	1	2032	2	N	21				94
11		1830 N	1755	-0-	-75	-0-	110	1	1620	2	N	23				117
*12		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	150	1	1590	2	N	32				149
01		2077 N	121	-0-	-1956	-0-	90	1	31	9	N	28				177
-----																
FLOWERS, E. B. 41		WELL #:		1		RRCID -> 243105			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540				
08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	60	1	2179	2	N	34	180	1		81
09		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2094	2	26	9	N	24				105
10		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	30	1	2400	2	N	13				118
11		2190 N	2117	-0-	-73	-0-	120	1	1964	2	N	30				148
*12		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	150	1	2054	2	N	14				162
01		2449 N	110	-0-	-2339	-0-	90	1	20	9	N	18				180
-----																
BEGERT TRUST 5		WELL #:		2		RRCID -> 243107			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236				
08		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	10	1	1121	2	N	2				157
09		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2				159
10		1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1161	2	6	9	N	5				164
11		1110 N	992	-0-	-118	-0-	989	2	3	9	N	3				167
*12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	210	1	962	2	N	3				170
01		1178 N	312	-0-	-866	-0-	312	1			N	-0-				170
-----																
BEGERT TRUST 31		WELL #:		2		RRCID -> 244167			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158				
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	914	2	6	9	N	5				147
09		879 N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	N	10				157
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	2	3	9	N	3				160
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	949	2	15	9	N	14				174
*12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	197	1	980	2	N	8				182
01		1178 N	282	-0-	-896	-0-	271	1	11	9	N	10				192
-----																
BOWERS 37		WELL #:		2		RRCID -> 244170			COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428				
08		3379 X	3186	-0-	-193	-0-	3161	2	25	9	N	23				137
09		3180 X	3021	-0-	-159	-0-	2979	2	42	9	N	38				175
10		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3305	2	33	9	N	30				205
11		3090 X	3024	-0-	-66	-0-	38	1	2962	2	N	22				227
*12		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	310	1	2984	2	N	13	185	1		55
01		3348 X	334	-0-	-3014	-0-	312	1	22	9	N	20				75

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
COLE 66		WELL #: 1		RRCID -> 245146		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11985 - 12832					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		546 N	546	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2			52
09		681 N	681	-0-	-0-	681	2			N	-0-			52
10		614 N	614	-0-	-0-	614	2			N	-0-			52
11		749 N	749	-0-	-0-	749	2			N	-0-			52
*12		718 N	718	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1			53
*01		692 N	692	-0-	-0-	690	2	2	9	N	2			55
-----														
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210					
08		1068 N	1068	-0-	-0-	70	1	985	2	N	12	178	1	86
						13	9							
09		939 N	939	-0-	-0-	917	2	22	9	N	20			106
10		1209 N	1118	-0-	-91	30	1	1065	2	N	21			127
						23	9							
11		1020 N	1000	-0-	-20	110	1	876	2	N	13			140
						14	9							
*12		922 N	922	-0-	-0-	150	1	758	2	N	13			153
						14	9							
01		1116 N	103	-0-	-1013	90	1	13	9	N	12			165
-----														
E.B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316					
08		992 N	992	-0-	-0-	60	1	932	2	N	-0-			184
09		905 N	905	-0-	-0-	905	2			N	-0-			177
10		1178 N	1051	-0-	-127	30	1	1021	2	N	-0-			177
11		960 N	909	-0-	-51	110	1	790	2	N	8			185
						9	9							
*12		858 N	858	-0-	-0-	150	1	708	2	N	-0-			185
01		1054 N	107	-0-	-947	90	1	17	9	N	15			200
-----														
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493					
08		4088 X	4088	-0-	-0-	90	1	3990	2	N	7			291
						8	9							
09		4374 X	4374	-0-	-0-	4374	2			N	-0-	189	1	102
10		4860 X	4860	-0-	-0-	45	1	4811	2	N	4	5	1	101
						4	9							
11		4080 X	2737	-0-	-1343	180	1	2557	2	N	-0-			101
*12		4585 X	4585	-0-	-0-	225	1	4304	2	N	51			152
						56	9							
01		4867 X	162	-0-	-4705	136	1	26	9	N	24			176
-----														
BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270					
08		2528 N	2528	-0-	-0-	2520	2	8	9	N	7			171
09		2224 N	2224	-0-	-0-	2207	2	17	9	N	15			186
10		2728 N	2324	-0-	-404	2312	2	12	9	N	11			197
11		2460 N	1924	-0-	-536	1911	2	13	9	N	12			209
*12		2238 N	2238	-0-	-0-	210	1	2010	2	N	16			225
						18	9							
01		2325 N	356	-0-	-1969	312	1	44	9	N	40	184	1	81

-----														
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BEGERT TRUST 43		WELL #:		2		RRCID -> 246512			COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1300	2	24	9	N	22		209
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1084	2	3	9	N	3		212
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1467	2	24	9	N	22		234
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1361	2	22	9	N	20	188 1	66
*12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	210	1	1424	2	N	21		87
							23	9						
01		1488 N	336	-0-	-1152	-0-	312	1	24	9	N	22		109
-----														
ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		3		RRCID -> 246513			COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402			
08		2852 X	2692	-0-	-160	-0-	2652	2	40	9	N	36	193 1	12
09		2700 X	2587	-0-	-113	-0-	2576	2	11	9	N	10		22
10		3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	2972	2	34	9	N	31		53
11		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	38	1	2565	2	N	7		60
							8	9						
*12		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	310	1	2541	2	N	13		73
							14	9						
01		2852 N	316	-0-	-2536	-0-	312	1	4	9	N	4		77
-----														
BEGERT TRUST 5		WELL #:		3		RRCID -> 246514			COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610			
08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1779	2	14	9	N	13		198
09		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1652	2	18	9	N	16	187 1	27
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1866	2	12	9	N	11		38
11		1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1604	2	11	9	N	10		48
*12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	210	1	1618	2	N	9		57
							10	9						
01		1891 N	324	-0-	-1567	-0-	312	1	12	9	N	11		68
-----														
BEGERT TRUST 6		WELL #:		2		RRCID -> 246515			COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146			
08		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2170	2	22	9	N	20		85
09		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2042	2	20	9	N	18		103
10		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2321	2	20	9	N	18		121
11		2130 N	2002	-0-	-128	-0-	1983	2	19	9	N	17		138
*12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	210	1	2023	2	N	19		157
							21	9						
01		2356 N	330	-0-	-2026	-0-	312	1	18	9	N	16		173
-----														
ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		2		RRCID -> 246517			COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276			
08		3224 X	2948	-0-	-276	-0-	2940	2	8	9	N	7		109
09		2940 X	2846	-0-	-94	-0-	2838	2	8	9	N	7		116
10		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-		116
11		2910 X	2869	-0-	-41	-0-	38	1	2795	2	N	33		149
							36	9						
*12		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	310	1	2845	2	N	86	190 1	45
							95	9						
01		3131 X	315	-0-	-2816	-0-	312	1	3	9	N	3		48

-----														
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08		3534 X	3169	-0-	-365	-0-	3155	2	14	9	N		13	82
09		3300 X	2836	-0-	-464	-0-	2814	2	22	9	N		20	102
10		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3347	2	53	9	N		48	150
11		3270 X	3051	-0-	-219	-0-	38	1	2923	2	N		82	48
							90	9						
12		3379 X	3141	-0-	-238	-0-	310	1	2829	2	N		2	50
							2	9						
01		3410 X	334	-0-	-3076	-0-	312	1	22	9	N		20	70
-----														
CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058														
08		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2231	2	19	9	N		17	61
09		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2130	2	11	9	N		10	71
10		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2543	2	9	9	N		8	79
11		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	70	1	2101	2	N		13	92
							14	9						
*12		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	290	1	2051	2	N		39	131
							43	9						
01		1829 N	173	-0-	-1656	-0-	161	1	12	9	N		11	142
-----														
ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288														
08		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2516	2	10	9	N		9	42
09		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2378	2	28	9	N		25	67
10		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2695	2	39	9	N		35	102
11		2430 N	2360	-0-	-70	-0-	38	1	2309	2	N		12	114
							13	9						
*12		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	310	1	2346	2	N		1	115
							1	9						
01		2697 N	338	-0-	-2359	-0-	312	1	26	9	N		24	139
-----														
E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261														
08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	N		7	194
							8	9						
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1094	2	17	9	N		15	209
10		1395 N	1216	-0-	-179	-0-	30	1	1186	2	N		-0-	209
11		1200 N	1175	-0-	-25	-0-	110	1	1062	2	N		3	212
							3	9						
*12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	150	1	1073	2	N		15	227
							17	9						
01		1209 N	93	-0-	-1116	-0-	90	1	3	9	N		3	230
-----														
PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251														
08		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N		-0-	192
09		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N		-0-	192
10		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N		-0-	192
11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N		-0-	192
12		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N		NO RPT	192
01		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N		NO RPT	192
-----														
YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974														
08		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2766	2	19	9	N		17	90
09		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2597	2	22	9	N		20	110
10		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2634	2	15	9	N		14	124
11		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2740	2	61	9	N		55	179
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT	179
01		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N		NO RPT	179

-----													
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		3		RRCID -> 247222			COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1813	2	6	9	N	5	127
09		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1653	2	20	9	N	18	145
10		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-	145
11		1770 N	1733	-0-	-37	-0-	38	1	1694	2	N	1	146
							1	9					
*12		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	310	1	1690	2	N	51	197
							56	9					
01		1922 N	195	-0-	-1727	-0-	151	1	44	9	N	40	56
												181 1	
-----													
BEGERT TRUST 44		WELL #:		1		RRCID -> 247224			COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260		
08		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1750	2	22	9	N	20	67
09		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-	67
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1791	2	20	9	N	18	85
11		1710 N	1547	-0-	-163	-0-	1515	2	32	9	N	29	114
*12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	210	1	1423	2	N	18	132
							20	9					
01		1798 N	345	-0-	-1453	-0-	312	1	33	9	N	30	162
-----													
HELTON 6		WELL #:		3		RRCID -> 247634			COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283		
08		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-	74
09		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2308	2	6	9	N	5	79
10		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1	9	N	1	80
11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	30	1	2135	2	N	9	89
							10	9					
*12		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	310	1	2074	2	N	48	137
							53	9					
01		2139 N	325	-0-	-1814	-0-	312	1	13	9	N	12	149
-----													
ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		4		RRCID -> 247888			COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299		
08		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	31	1	2096	2	N	-0-	95
09		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	30	1	1983	2	N	-0-	95
10		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	31	1	2225	2	N	72	167
							79	9					
11		1890 N	1817	-0-	-73	-0-	30	1	1734	2	N	48	215
							53	9					
*12		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	31	1	1953	2	N	12	227
							13	9					
01		1953 N	33	-0-	-1920	-0-	31	1	2	9	N	2	229
-----													
BOWERS 37		WELL #:		3		RRCID -> 247892			COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497		
08		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2165	2	52	9	N	47	66
09		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9	N	2	68
10		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2418	2	19	9	N	17	85
11		2160 N	2114	-0-	-46	-0-	38	1	2074	2	N	2	87
							2	9					
*12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	310	1	2026	2	N	17	104
							19	9					
01		2449 N	324	-0-	-2125	-0-	312	1	12	9	N	11	115
-----													
BEGERT TRUST 44		WELL #:		2		RRCID -> 247894			COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298		
08		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2041	2	14	9	N	13	142
09		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-	142
10		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-	142
11		1980 N	1803	-0-	-177	-0-	1803	2			N	-0-	142
*12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	210	1	1876	2	N	-0-	142
							312	1			N	-0-	142
01		2139 N	312	-0-	-1827	-0-	312	1			N	-0-	142

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2883 X	2846	-0-	-37	-0-	60 1	2721 2	N	59	233
09	2970 X	2571	-0-	-399	-0-	65 9	2540 2	N	28	261
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	30 1	3087 2	N	28	107
11	2880 X	2650	-0-	-230	-0-	31 9	120 1	N	28	135
12	2976 X	2749	-0-	-227	-0-	31 9	150 1	N	35	170
01	3162 X	109	-0-	-3053	-0-	39 9	90 1	N	17	187
-----										
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189		
08	3782 X	3149	-0-	-633	-0-	3149 2		N	-0-	24
09	3330 X	2923	-0-	-407	-0-	2923 2		N	-0-	24
10	3410 X	3346	-0-	-64	-0-	3346 2		N	-0-	24
11	3300 X	2863	-0-	-437	-0-	2863 2		N	-0-	24
12	3224 X	3121	-0-	-103	-0-	2978 2	143 9	N	130	154
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-	154
-----										
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719		
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2257 2	3 9	N	3	85
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2193 2	21 9	N	19	104
10	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2487 2	8 9	N	7	111
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	30 1	2143 2	N	18	129
*12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	20 9	310 1	N	15	144
01	2480 N	329	-0-	-2151	-0-	17 9	312 1	N	15	159
-----										
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 249553		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073		
08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2453 2	11 9	N	10	51
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2263 2	2 9	N	2	53
10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2579 2	11 9	N	10	63
11	2370 N	2232	-0-	-138	-0-	70 1	2153 2	N	8	71
*12	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	9 9	300 1	N	15	86
01	2542 N	151	-0-	-2391	-0-	17 9	141 1	N	9	95
-----										
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 250988		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253		
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-	134
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-	134
10	961 N	955	-0-	-6	-0-	955 2		N	-0-	134
11	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 2		N	-0-	134
*12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	886 2	85 9	N	77	211
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	2	213



-----													
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BEGERT TRUST 43		WELL #:		3		RRCID -> 250995			COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2044	2	9	9	N	8	167
09		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8	9	N	7	174
10		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2230	2	44	9	N	40	214
11		1980 N	1877	-0-	-103	-0-	30	1	1807	2	N	36	66
							40	9					
*12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	310	1	1822	2	N	5	71
							6	9					
01		2263 N	312	-0-	-1951	-0-	312	1			N	-0-	71
-----													
E. B. FLOWERS 1		WELL #:		3		RRCID -> 251005			COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374		
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	60	1	675	2	N	3	152
							3	9					
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-	152
10		899 N	551	-0-	-348	-0-	30	1	521	2	N	-0-	152
11		720 N	575	-0-	-145	-0-	110	1	465	2	N	-0-	152
*12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	150	1	407	2	N	-0-	152
01		558 N	90	-0-	-468	-0-	90	1			N	-0-	152
-----													
BEGERT TRUST 4		WELL #:		4		RRCID -> 251019			COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336		
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1640	2	14	9	N	13	92
09		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1518	2	44	9	N	40	132
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1767	2	35	9	N	32	164
11		1590 N	1474	-0-	-116	-0-	1454	2	20	9	N	18	182
*12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	210	1	1527	2	N	27	209
							30	9					
01		1798 N	345	-0-	-1453	-0-	312	1	33	9	N	30	45
												194	1
-----													
E.B. FLOWERS 33		WELL #:		3		RRCID -> 251024			COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120		
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	60	1	805	2	N	7	137
							8	9					
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	764	2	11	9	N	10	147
10		1054 N	929	-0-	-125	-0-	30	1	882	2	N	15	162
							17	9					
11		840 N	817	-0-	-23	-0-	110	1	707	2	N	-0-	162
*12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	150	1	708	2	N	7	169
							8	9					
01		930 N	99	-0-	-831	-0-	90	1	9	9	N	8	177
-----													
E.B. FLOWERS 33		WELL #:		2		RRCID -> 251025			COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213		
08		2852 X	1523	-0-	-1329	-0-	70	1	1435	2	N	16	90
							18	9					
09		1350 X	1316	-0-	-34	-0-	1316	2			N	-0-	90
10		1612 X	1534	-0-	-78	-0-	30	1	1493	2	N	10	100
							11	9					
11		1560 X	1352	-0-	-208	-0-	120	1	1221	2	N	10	110
							11	9					
*12		975 N	975	-0-	-0-	-0-	150	1	819	2	N	5	115
							6	9					
01		1519 N	107	-0-	-1412	-0-	90	1	17	9	N	15	130

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1956 N	1956	-0-	-0-	1947	2	9	9	N	8			150
09		1768 N	1768	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			150
10		2298 N	2298	-0-	-0-	2268	2	30	9	N	27			177
11		1968 N	1968	-0-	-0-	30	1	1932	2	N	5			182
						6	9							
*12		2257 N	2257	-0-	-0-	310	1	1921	2	N	24	188	1	18
						26	9							
01		2263 N	320	-0-	-1943	312	1	8	9	N	7			25
-----														
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270					
08		805 N	805	-0-	-0-	120	1	685	2	N	-0-			215
09		789 N	789	-0-	-0-	140	1	641	2	N	7			218
						8	9							
10		961 N	937	-0-	-24	310	1	613	2	N	13			231
						14	9							
11		1006 N	1006	-0-	-0-	300	1	696	2	N	9			240
						10	9							
*12		1209 N	1209	-0-	-0-	310	1	882	2	N	15			255
						17	9							
01		930 N	324	-0-	-606	312	1	12	9	N	11			266
-----														
BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.111677 - 13323					
08		1366 N	1366	-0-	-0-	1351	2	15	9	N	14			170
09		1254 N	1254	-0-	-0-	1242	2	12	9	N	11			181
10		1459 N	1459	-0-	-0-	1448	2	11	9	N	10			191
11		1320 N	1228	-0-	-92	1218	2	10	9	N	9			200
*12		1372 N	1372	-0-	-0-	179	1	1182	2	N	10			210
						11	9							
01		1457 N	323	-0-	-1134	312	1	11	9	N	10			220
-----														
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.111228 - 13413					
08		2003 N	2003	-0-	-0-	60	1	1943	2	N	-0-			140
09		1726 N	1726	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			140
10		2263 N	2078	-0-	-185	30	1	2048	2	N	-0-			140
11		2601 N	2601	-0-	-0-	120	1	2481	2	N	-0-			140
*12		1675 N	1675	-0-	-0-	150	1	1525	2	N	-0-			140
						90	1			N	-0-			140
01		2077 N	90	-0-	-1987									
-----														
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300					
08		2430 N	2430	-0-	-0-	2413	2	17	9	N	15			41
09		2412 N	2412	-0-	-0-	2372	2	40	9	N	36			77
10		2716 N	2716	-0-	-0-	2694	2	22	9	N	20			97
11		2288 N	2288	-0-	-0-	104	1	2160	2	N	22			119
						24	9							
*12		2676 N	2676	-0-	-0-	434	1	2214	2	N	25			144
						28	9							
01		2325 N	368	-0-	-1957	362	1	6	9	N	5			149

-----													
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ELM CREEK 45		WELL #:		1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11123 - 13423	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		14B2 EXT	1264	-0-	1264	4766	1264	2	N	-0-	87	1	42
09		6072 X	1306	-0-	-4766	-0-	1305	2	N	1			43
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			43
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	10	1	N	10			53
							11	9					
*12		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	310	1	N	46			99
							51	9					
01		1147 N	117	-0-	-1030	-0-	111	1	N	5			104
-----													
CLARA GREEN 28		WELL #:		1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11202 - 13150	
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	970	2	N	20			82
09		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			82
10		930 N	821	-0-	-109	-0-	799	2	N	20			102
11		960 N	695	-0-	-265	-0-	695	2	N	-0-			102
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
01		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			102
-----													
ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11118 - 13146	
08		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	19			83
09		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	11			94
10		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2098	2	N	15			109
11		1980 N	1871	-0-	-109	-0-	70	1	N	12			121
							13	9					
*12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	310	1	N	18			139
							20	9					
01		2108 N	329	-0-	-1779	-0-	312	1	N	15			154
-----													
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11135 - 12610	
08		3751 X	3435	-0-	-316	-0-	3410	2	N	23			162
09		3630 X	3277	-0-	-353	-0-	3202	2	N	68	182	1	48
10		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2	N	-0-			48
11		3480 X	2819	-0-	-661	-0-	2819	2	N	-0-			48
12		3503 X	2917	-0-	-586	-0-	2917	2	N	-0-			48
01		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	17			65
-----													
BEGERT TRUST 4		WELL #:		2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11178 - 13101	
08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	10			82
09		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	985	2	N	23			105
10		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1113	2	N	12			117
11		1020 N	998	-0-	-22	-0-	989	2	N	8			125
*12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	210	1	N	5			130
							6	9					
01		1116 N	321	-0-	-795	-0-	312	1	N	8			138
-----													
BEGERT TRUST 32		WELL #:		1		RRCID -> 251478		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 13398		PERF.11108 - 13232	
08		1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2	N	-0-			187
09		1230 N	962	-0-	-268	-0-	962	2	N	-0-	155	1	32
10		961 N	891	-0-	-70	-0-	891	2	N	-0-			32
11		1290 N	838	-0-	-452	-0-	838	2	N	-0-			32
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			32

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
BEGERT TRUST 4		WELL #: 3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1184	2	18	9	N			211
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1084	2	12	9	N			211
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1233	2	11	9	N			221
11	1140 N	973	-0-	-167	-0-	961	2	12	9	N			232
*12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	210	1	1040	2	N			244
						13	9						
01	1240 N	329	-0-	-911	-0-	312	1	17	9	N	175	1	84
-----													
TEPE ESTATE 37		WELL #: 1		RRCID -> 252057		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952					
08	868 N	663	-0-	-205	-0-	663	2			N	-0-		172
09	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-		172
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-		172
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-		172
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		172
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT		172
-----													
J. R. FLOWERS 2		WELL #: 3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289					
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	60	1	2278	2	N	53		135
						58	9						
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2080	2	21	9	N	19		154
10	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	30	1	2560	2	N	1		155
						1	9						
11	2310 N	2145	-0-	-165	-0-	120	1	2023	2	N	2		157
						2	9						
*12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	150	1	1970	2	N	-0-		157
01	2604 N	90	-0-	-2514	-0-	90	1			N	-0-		157
-----													
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477					
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	90	1	2152	2	N	33		112
						36	9						
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	N	3		115
10	2325 N	2081	-0-	-244	-0-	45	1	2034	2	N	2		117
						2	9						
11	2190 N	1943	-0-	-247	-0-	180	1	1761	2	N	2		119
						2	9						
*12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	225	1	1679	2	N	8		127
						9	9						
01	2077 N	182	-0-	-1895	-0-	136	1	46	9	N	42		169
-----													
J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321					
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	60	1	1888	2	N	63		190
						69	9						
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-		190
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	30	1	2103	2	N	-0-		190
11	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	120	1	1793	2	N	-0-		190
*12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	150	1	1852	2	N	-0-		190
01	2046 N	173	-0-	-1873	-0-	90	1	83	9	N	75		265

-----												
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		4		RRCID -> 252656		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11601 - 13174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08		3038 X	2703	-0-	-335	-0-	2703 2			N	-0-	71
09		2820 X	2516	-0-	-304	-0-	2516 2			N	-0-	71
10		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2			N	-0-	71
11		2760 X	2504	-0-	-256	-0-	2495 2	9	9	N	8	79
*12		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2534 2	8	9	N	7	86
01		2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-	86
-----												
E.B. FLOWERS 41		WELL #:		2		RRCID -> 252659		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11306 - 13421
08		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	60 1	2196 2		N	51	200
							56 9					
09		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1814 2	31 9		N	28	45
10		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	30 1	2924 2		N	42	87
							46 9					
11		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	120 1	2343 2		N	58	145
							64 9					
*12		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	150 1	1957 2		N	34	179
							37 9					
01		2201 N	124	-0-	-2077	-0-	90 1	34 9		N	31	210
-----												
ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		4		RRCID -> 252660		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13525		PERF.11376 - 13338
08		4929 X	4778	-0-	-151	-0-	4756 2	22 9		N	20	72
09		4770 X	4475	-0-	-295	-0-	4472 2	3 9		N	3	75
10		4867 X	4751	-0-	-116	-0-	4734 2	17 9		N	15	90
11		4650 X	4401	-0-	-249	-0-	38 1	4345 2		N	16	106
							18 9					
*12		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	310 1	4509 2		N	3	109
							3 9					
01		4712 X	348	-0-	-4364	-0-	312 1	36 9		N	33	142
-----												
BEGERT TRUST 43		WELL #:		4		RRCID -> 252662		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11171 - 13386
08		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	10 1	2212 2		N	88	254
							97 9					
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1987 2	1 9		N	1	255
10		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2303 2	13 9		N	12	267
11		2250 N	2016	-0-	-234	-0-	30 1	1968 2		N	16	98
							18 9					
*12		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	310 1	2111 2		N	29	127
							32 9					
01		2325 N	76	-0-	-2249	-0-	70 1	6 9		N	5	132
-----												
BEGERT TRUST 3		WELL #:		3		RRCID -> 252665		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11308 - 13227
08		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2077 2	44 9		N	40	173
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1922 2	30 9		N	27	200
10		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2165 2	33 9		N	30	230
11		2040 N	1968	-0-	-72	-0-	1947 2	21 9		N	19	249
*12		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	210 1	1939 2		N	2	251
							2 9					
01		2201 N	315	-0-	-1886	-0-	312 1	3 9		N	3	254

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 2		RRCID -> 252721		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2396 2	14 9	N	13			157
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2224 2	87 9	N	79	181 1		55
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-			55
11	2340 N	2125	-0-	-215	-0-	30 1	2087 2	N	7			62
						8 9						
*12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	301 1	1988 2	N	22			84
						24 9						
01	2542 N	351	-0-	-2191	-0-	312 1	39 9	N	35			119
-----												
BOWERS 44		WELL #: 1		RRCID -> 252838		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402			
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2084 2	2 9	N	2			144
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1085 2	11 9	N	10			154
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1171 2	6 9	N	5			159
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	988 2	7 9	N	6			165
*12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	210 1	1041 2	N	7			172
						8 9						
01	527 N	329	-0-	-198	-0-	312 1	17 9	N	15			187
-----												
BEGERT TRUST 32		WELL #: 3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175			
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-			20
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-			20
10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1458 2	25 9	N	23			43
11	1380 N	1253	-0-	-127	-0-	1242 2	11 9	N	10			53
*12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	210 1	1156 2	N	22			75
						24 9						
01	1488 N	327	-0-	-1161	-0-	312 1	15 9	N	14			89
-----												
J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324			
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	60 1	2447 2	N	8			84
						9 9						
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2190 2	4 9	N	4			88
10	2480 N	2377	-0-	-103	-0-	30 1	2347 2	N	-0-			88
11	2400 N	2216	-0-	-184	-0-	120 1	2079 2	N	15			103
						17 9						
*12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	150 1	2278 2	N	30			133
						33 9						
01	2387 N	108	-0-	-2279	-0-	90 1	18 9	N	16			149
-----												
J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268			
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	70 1	2528 2	N	28			211
						31 9						
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2325 2	22 9	N	20			231
10	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	30 1	2802 2	N	28	189 1		70
						31 9						
11	2550 N	2186	-0-	-364	-0-	110 1	2054 2	N	20			90
						22 9						
*12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	150 1	2285 2	N	34			124
						37 9						
01	2852 N	119	-0-	-2733	-0-	90 1	29 9	N	26			150

-----												
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1405 2	21 9		N	19	184
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1197 2	3 9		N	3	187
10		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1541 2	24 9		N	22	209
11		1380 N	1121	-0-	-259	-0-	1118 2	3 9		N	3	212
*12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	210 1	1056 2		N	12	224
							13 9					
01		1550 N	310	-0-	-1240	-0-	292 1	18 9		N	16	240
-----												
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049												
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1932 2	24 9		N	22	53
09		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1797 2	12 9		N	11	64
10		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2083 2	15 9		N	14	78
11		1890 N	1701	-0-	-189	-0-	70 1	1619 2		N	11	89
							12 9					
*12		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	310 1	1769 2		N	17	106
							19 9					
01		2108 N	326	-0-	-1782	-0-	312 1	14 9		N	13	119
-----												
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214												
08		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3258 2	65 9		N	59	86
09		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3050 2	6 9		N	5	91
10		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2			N	-0-	91
11		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2			N	-0-	91
12		3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002 2			N	-0-	91
01		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-	91
-----												
FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350												
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	70 1	1728 2		N	45	220
							50 9					
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1571 2	1 9		N	1	45
10		1984 N	1945	-0-	-39	-0-	30 1	1872 2		N	39	83
							43 9					
11		1800 N	1711	-0-	-89	-0-	110 1	1570 2		N	28	111
							31 9					
*12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	150 1	1509 2		N	32	143
							35 9					
01		1953 N	127	-0-	-1826	-0-	90 1	37 9		N	34	177
-----												
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441												
08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	200 1	1050 2		N	-0-	259
09		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1587 2	31 9		N	28	100
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	30 1	1746 2		N	14	114
							15 9					
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	120 1	1429 2		N	10	124
							11 9					
*12		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	150 1	1364 2		N	20	144
							22 9					
01		1550 N	104	-0-	-1446	-0-	90 1	14 9		N	13	157

-----														
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3350	2	66	9	N	60			85
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2893	2	107	9	N	97			182
10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3572	2	25	9	N	23	188	1	17
11	3300 X	2993	-0-	-307	-0-	38	1	2930	2	N	23			40
						25	9							
12	3410 X	3338	-0-	-72	-0-	310	1	2930	2	N	89			129
						98	9							
01	3596 X	362	-0-	-3234	-0-	312	1	50	9	N	45			174
-----														
BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192														
-----														
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1			175
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	713	2	4	9	N	4			179
10	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-			179
11	780 N	667	-0-	-113	-0-	666	2	1	9	N	1			180
*12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	210	1	642	2	N	7			187
						8	9							
01	806 N	296	-0-	-510	-0-	285	1	11	9	N	10			197
-----														
BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327														
-----														
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	N	10			169
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	2	11	9	N	10			179
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1636	2	11	9	N	10			189
11	1470 N	1369	-0-	-101	-0-	1360	2			N	8			197
*12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	210	1	1352	2	N	8			205
						9	9							
01	1643 N	327	-0-	-1316	-0-	312	1	15	9	N	14	187	1	32
-----														
BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495														
-----														
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3866	2	6	9	N	5			59
09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3636	2	21	9	N	19			78
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-			78
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3564	2	20	9	N	18			96
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			96
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			96
-----														
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265														
-----														
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	31	1	1595	2	N	-0-			155
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	30	1	1464	2	N	-0-			155
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	31	1	1644	2	N	-0-			155
11	1560 N	1446	-0-	-114	-0-	30	1	1416	2	N	-0-			155
*12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	2	N	25			180
						28	9							
01	1674 N	33	-0-	-1641	-0-	31	1	2	9	N	2			182
-----														
BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061														
-----														
08	775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-			60
09	750 N	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	-0-			60
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	701	2	19	9	N	17			77
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	670	2	8	9	N	7			84
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			84



-----															
BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
ELM CREEK RANCH 47			WELL #:		3	RRCID ->	254075	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11171 - 13115			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1963	2	11	9	N	10			114
09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1791	2	12	9	N	11			125
10		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2076	2	15	9	N	14			139
11		1920 N	1831	-0-	-89	-0-	90	1	1730	2	N	10			149
							11	9							
*12		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	310	1	1785	2	N	15			164
							17	9							
01		2077 N	324	-0-	-1753	-0-	312	1	12	9	N	11			175
-----															
ELM CREEK RANCH 7			WELL #:		4	RRCID ->	254078	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11117 - 12753			
08		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2157	2	7	9	N	6			147
09		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2014	2	10	9	N	9			156
10		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2260	2	7	9	N	6			162
11		2040 N	1999	-0-	-41	-0-	89	1	1902	2	N	7			169
							8	9							
*12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	300	1	1923	2	N	15			184
							17	9							
01		2108 N	320	-0-	-1788	-0-	312	1	8	9	N	7			191
-----															
BEGERT TRUST 31			WELL #:		5	RRCID ->	254163	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11216 - 13312			
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			82
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			82
10		868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-			82
11		750 N	542	-0-	-208	-0-	540	2	2	9	N	2			84
*12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	180	1	664	2	N	1			85
							1	9							
01		868 N	314	-0-	-554	-0-	312	1	2	9	N	2			87
-----															
BEGERT TRUST 32			WELL #:		2	RRCID ->	254167	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11126 - 13202			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
-----															
ELM CREEK RANCH 45			WELL #:		5	RRCID ->	254168	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	13565	PERF.11324 - 13508			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
-----															
WESNER 247			WELL #:		1	RRCID ->	254169	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	13925	PERF.11515 - 13848			
08		DLQ G-10	3380	-0-	3380	10184	3380	2			N	-0-			200
09		DLQ G-10	3276	-0-	3276	13460	3276	2			N	-0-			200
10		16778 X	3318	-0-	-13460	-0-	3318	2			N	-0-			200
11		3480 X	3179	-0-	-301	-0-	3165	2	14	9	N	13			213
12		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			213
01		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			213

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HELTON 6		WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3069 X	3019	-0-	-50	-0-	31	1	2965	2	N	21		136
						23	9						
09	2910 X	2778	-0-	-132	-0-	30	1	2719	2	N	26		162
						29	9						
10	3131 X	3106	-0-	-25	-0-	31	1	3071	2	N	4		166
						4	9						
11	3030 X	2742	-0-	-288	-0-	68	1	2649	2	N	23		189
						25	9						
*12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	341	1	2781	2	N	47	189 1	47
						52	9						
01	3100 X	368	-0-	-2732	-0-	343	1	25	9	N	23		70
-----													
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472					
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1611	2	30	9	N	27		154
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	2	9	9	N	8		162
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-		162
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	30	1	1751	2	N	32		194
						35	9						
*12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	310	1	1766	2	N	12	189 1	17
						13	9						
01	2046 N	315	-0-	-1731	-0-	312	1	3	9	N	3		20
-----													
WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849					
08	DLQ G-10	4650	-0-	4650	13922	4646	2	4	9	N	4	157 1	30
09	DLQ G-10	4356	-0-	4356	18278	4356	2			N	-0-		30
10	22750 X	4472	-0-	-18278	-0-	4472	2			N	-0-		30
11	4620 X	4299	-0-	-321	-0-	4219	2	80	9	N	73		103
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT		103
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT		103
-----													
WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879					
08	DLQ G-10	2663	-0-	2663	7932	2569	2	94	9	N	85		180
09	DLQ G-10	1730	-0-	1730	9662	1730	2			N	-0-		180
10	12284 X	2622	-0-	-9662	-0-	2591	2	31	9	N	28		208
11	2670 X	2449	-0-	-221	-0-	2430	2	19	9	N	17	187 1	38
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT		38
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT		38
-----													
WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056					
08	DLQ G-10	3345	-0-	3345	9704	3277	2	68	9	N	62	180 1	177
09	DLQ G-10	3078	-0-	3078	12782	3071	2	7	9	N	6		183
10	15907 X	3125	-0-	-12782	-0-	3125	2			N	-0-		183
11	3240 X	2678	-0-	-562	-0-	2678	2			N	-0-		183
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT		183
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT		183
-----													
WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010					
08	DLQ G-10	5991	-0-	5991	15941	5884	2	107	9	N	97	181 1	133
09	DLQ G-10	5578	-0-	5578	21519	5565	2	13	9	N	12		145
10	27055 X	5536	-0-	-21519	-0-	5536	2			N	-0-		145
11	5790 X	5252	-0-	-538	-0-	5252	2			N	-0-		145
12	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT		145
01	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT		145

-----														
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BEGERT TRUST 43		WELL #:		1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11272 - 13416		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1551 N	1551	-0-	-0-	1530	2	21	9	N	19		222	
09		1441 N	1441	-0-	-0-	1440	2	1	9	N	1		223	
10		2116 N	2116	-0-	-0-	2046	2	70	9	N	64		287	
11		1674 N	1674	-0-	-0-	30	1	1629	2	N	14	186 1	115	
						15	9							
*12		1806 N	1806	-0-	-0-	310	1	1494	2	N	2		117	
						2	9							
01		2077 N	312	-0-	-1765	312	1			N	-0-		117	
-----														
ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11301 - 14696		
08		3658 X	3478	-0-	-180	3464	2	14	9	N	13		102	
09		3480 X	3304	-0-	-176	3262	2	42	9	N	38		140	
10		3596 X	3467	-0-	-129	3446	2	21	9	N	19		159	
11		3450 X	3064	-0-	-386	30	1	3032	2	N	2		161	
						2	9							
*12		3537 X	3537	-0-	-0-	310	1	3224	2	N	3		164	
						3	9							
01		3472 X	314	-0-	-3158	312	1	2	9	N	2		166	
-----														
WESNER 245		WELL #:		4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 14075		PERF.11700 - 13962		
08		2201 N	2134	-0-	-67	2134	2			N	-0-		45	
09		2070 N	2027	-0-	-43	2027	2			N	-0-		45	
10		2139 N	2039	-0-	-100	2008	2	31	9	N	28		73	
11		2070 N	1940	-0-	-130	1940	2			N	-0-		73	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		73	
01		2046 N	NO RPT	-0-	-2046					N	NO RPT		73	
-----														
WESNER 1		WELL #:		1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 13975		PERF.11546 - 13889		
08		1767 N	1753	-0-	-14	1740	2	13	9	N	12		147	
09		1796 N	1796	-0-	-0-	1763	2	33	9	N	30		177	
10		1767 N	1732	-0-	-35	1732	2			N	-0-		177	
11		1710 N	1416	-0-	-294	1416	2			N	-0-		177	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		177	
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736					N	NO RPT		177	
-----														
WESNER 246		WELL #:		2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 14050		PERF.11615 - 13950		
08		DLQ G-10	3080	-0-	3080	9283	2992	2	88	9	N	80	180 1	82
09		DLQ G-10	3057	-0-	3057	12340	3057	2			N	-0-		82
10		15343 X	3003	-0-	-12340	-0-	3003	2			N	-0-		82
11		3120 X	2537	-0-	-583	-0-	2537	2			N	-0-		82
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT		82
01		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT		82
-----														
CLARA GREEN 28		WELL #:		3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 13125		PERF.11134 - 12974		
08		1753 N	1753	-0-	-0-	1736	2	17	9	N	15		104	
09		1656 N	1656	-0-	-0-	1644	2	12	9	N	11		115	
10		1945 N	1945	-0-	-0-	1935	2	10	9	N	9		124	
11		1693 N	1693	-0-	-0-	70	1	1623	2	N	-0-		124	
*12		1964 N	1964	-0-	-0-	310	1	1620	2	N	31		155	
						34	9							
01		1488 N	251	-0-	-1237	241	1	10	9	N	9		164	

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
WESNER 247		WELL #:		3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-			223
09	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			223
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			223
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2237	2	61	9	N	55			278
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278
01	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			278
-----														
E. WESNER 249		WELL #:		2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713				
08	1984 N	1678	-0-	-306	-0-	1678	2			N	-0-			45
09	1920 N	1839	-0-	-81	-0-	1839	2			N	-0-			45
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			45
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			45
-----														
E. WESNER 249		WELL #:		1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008				
08	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-	189	1	68
09	1560 N	1287	-0-	-273	-0-	1283	2	4	9	N	4			72
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			72
11	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1378	2			N	-0-			72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			72
-----														
BOWERS 37		WELL #:		4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360				
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	N	7			176
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	926	2	17	9	N	15			191
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1104	2	19	9	N	17			208
11	990 N	920	-0-	-70	-0-	917	2	3	9	N	3			211
*12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	210	1	920	2	N	7			218
						8	9							
01	1116 N	330	-0-	-786	-0-	312	1	18	9	N	16	191	1	43
-----														
WESNER 245		WELL #:		2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049				
08	DLQ G-10	2524	-0-	2524	-0-	7494	2			N	-0-			110
09	DLQ G-10	2017	-0-	2017	-0-	9511	2			N	-0-			110
10	11918 X	2407	-0-	-9511	-0-	2407	2			N	-0-			110
11	2490 X	2091	-0-	-399	-0-	2091	2			N	-0-			110
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			110
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			110
-----														
WESNER 1		WELL #:		2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976				
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3419	2	24	9	N	22	173	1	73
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-			73
10	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-			73
11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3148	2	87	9	N	79			152
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			152
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			152

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		DLQ G-10	3556	-0-	3556	10460	3556	2		N	-0-				153
09		DLQ G-10	3470	-0-	3470	13930	3346	2	124	9	113	191	1		75
10		17341 X	3411	-0-	-13930	-0-	3411	2		N	-0-				75
11		3480 X	3220	-0-	-260	-0-	3220	2		N	-0-				75
12		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				N	NO RPT				75
01		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT				75
-----															
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250						
08		4309 X	4188	-0-	-121	-0-	4141	2	47	9	N	43	187	1	99
09		4170 X	3987	-0-	-183	-0-	3944	2	43	9	N	39			138
10		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4540	2	52	9	N	47			185
11		4170 X	3895	-0-	-275	-0-	3845	2	50	9	N	45			230
12		4247 X	4180	-0-	-67	-0-	300	1	3833	2	N	43	188	1	85
									47	9					
01		4526 X	366	-0-	-4160	-0-	312	1	54	9	N	49			134
-----															
WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628						
08		7471 X	6393	-0-	-1078	-0-	6330	2	63	9	N	57	189	1	58
09		7230 X	6819	-0-	-411	-0-	6736	2	83	9	N	75			133
10		7068 X	6596	-0-	-472	-0-	6596	2		N	-0-				133
11		6840 X	5987	-0-	-853	-0-	5888	2	99	9	N	90			223
12		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-				N	NO RPT				223
01		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-				N	NO RPT				223
-----															
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260						
08		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2678	2	31	9	N	28			165
09		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2667	2	13	9	N	12			177
10		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	10	1	2725	2	N	27			204
							30	9							
11		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	38	1	2573	2	N	35	184	1	55
							39	9							
*12		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	310	1	2619	2	N	3			58
							3	9							
01		2604 N	342	-0-	-2262	-0-	312	1	30	9	N	27			85
-----															
BEGERT TRUST 6		WELL #: 3		RRCID -> 259763		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173						
08		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2158	2	17	9	N	15			103
09		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	2	6	9	N	5			108
10		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2109	2	19	9	N	17			125
11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	2	13	9	N	12			137
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				137
01		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				N	NO RPT				137
-----															
MONTAGUE 30		WELL #: 1		RRCID -> 260662		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070						
08		4402 X	3632	-0-	-770	-0-	3632	2		N	-0-				179
09		3900 X	3384	-0-	-516	-0-	3329	2	55	9	N	50			229
10		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3894	2	31	9	N	28	185	1	72
11		3600 X	3263	-0-	-337	-0-	3224	2	39	9	N	35			107
12		3720 X	3329	-0-	-391	-0-	3257	2	72	9	N	65			172
01		3813 X	263	-0-	-3550	-0-	211	1	52	9	N	47			219

-----												
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1395 N	1170	-0-	-225	-0-	1170 2		N	-0-		85
09		1380 N	1054	-0-	-326	-0-	1054 2		N	-0-		85
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-		85
11		1140 N	1057	-0-	-83	-0-	1057 2		N	-0-		85
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		85
-----												
HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277												
08		4154 X	3989	-0-	-165	-0-	20 1	3908 2	N	55		237
							61 9					
09		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3985 2	40 9	N	36	175 1	98
10		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4180 2	50 9	N	45		143
11		3870 X	3103	-0-	-767	-0-	30 1	2978 2	N	86	183 1	46
							95 9					
12		3999 X	3421	-0-	-578	-0-	310 1	3080 2	N	28		74
							31 9					
01		4185 X	355	-0-	-3830	-0-	312 1	43 9	N	39		113
-----												
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219												
08		4557 X	4104	-0-	-453	-0-	4068 2	36 9	N	33		129
09		4110 X	3688	-0-	-422	-0-	3644 2	44 9	N	40		169
10		4123 X	4030	-0-	-93	-0-	3986 2	44 9	N	40		209
11		3960 X	3913	-0-	-47	-0-	3894 2	19 9	N	17		226
*12		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	60 1	4029 2	N	20	179 1	67
							22 9					
01		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	15		82
-----												
FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288												
08		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	60 1	2777 2	N	17		187
							19 9					
09		2430 X	2374	-0-	-56	-0-	2343 2	31 9	N	28		215
10		3100 N	7615	-0-	4515	4515	30 1	7440 2	N	132	180 1	167
							145 9					
11		3000 N	4084	-0-	1084	5599	120 1	3922 2	N	38		205
							42 9					
*12		3100 N	4025	-0-	925	6524	150 1	3842 2	N	30		235
							33 9					
*01		6660 X	136	-0-	-6524	-0-	90 1	46 9	N	42	182 1	95
-----												
BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479												
08		6386 X	6237	-0-	-149	-0-	6131 2	106 9	N	96		276
09		6180 X	5614	-0-	-566	-0-	5555 2	59 9	N	54	181 1	149
10		6293 X	5710	-0-	-583	-0-	5652 2	58 9	N	53		202
11		6090 X	5255	-0-	-835	-0-	5202 2	53 9	N	48	192 1	58
12		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT		58
01		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT		58
-----												
ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256												
08		5952 X	5520	-0-	-432	-0-	5411 2	109 9	N	99		179
09		5670 X	5083	-0-	-587	-0-	5083 2		N	-0-		179
10		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5905 2	7 9	N	6		185
11		5550 X	4874	-0-	-676	-0-	4816 2	58 9	N	53	184 1	54
12		5580 X	5121	-0-	-459	-0-	300 1	4821 2	N	-0-		54
01		5580 X	378	-0-	-5202	-0-	312 1	66 9	N	60		114

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010			TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4489 X	4489	-0-	-0-	60	1	4317	2	N	102	169
						112	9					
09		3952 X	3952	-0-	-0-	3880	2	72	9	N	65	234
10		4673 X	4673	-0-	-0-	30	1	4629	2	N	13	134
						14	9					
11		4023 X	4023	-0-	-0-	110	1	3813	2	N	91	225
						100	9					
12		4681 X	4189	-0-	-492	150	1	3991	2	N	44	269
						48	9					
01		4681 X	203	-0-	-4478	90	1	113	9	N	103	189
											183	1
WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710			
08		6479 X	6374	-0-	-105	6338	2	36	9	N	33	88
											197	1
09		6270 X	5905	-0-	-365	5905	2			N	-0-	88
10		6448 X	6143	-0-	-305	6095	2	48	9	N	44	132
11		6180 X	5493	-0-	-687	5493	2			N	-0-	132
12		6138 X	NO RPT	-0-	-6138					N	NO RPT	132
01		6138 X	NO RPT	-0-	-6138					N	NO RPT	132
ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236			
08		3481 X	3481	-0-	-0-	3436	2	45	9	N	41	89
09		3132 X	3132	-0-	-0-	3110	2	22	9	N	20	109
10		3223 X	3223	-0-	-0-	3187	2	36	9	N	33	142
11		3059 X	3059	-0-	-0-	3034	2	25	9	N	23	165
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953					N	NO RPT	165
01		1953 X	NO RPT	-0-	-1953					N	NO RPT	165
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308			
08		2129 N	2129	-0-	-0-	200	1	1923	2	N	5	206
						6	9					
09		1824 N	1824	-0-	-0-	1805	2	19	9	N	17	223
10		2108 N	1980	-0-	-128	30	1	1946	2	N	4	47
						4	9					
11		2325 N	2325	-0-	-0-	120	1	2175	2	N	27	74
						30	9					
*12		1999 N	1999	-0-	-0-	150	1	1836	2	N	12	86
						13	9					
01		1984 N	108	-0-	-1876	90	1	18	9	N	16	102
FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434			
08		3620 X	3620	-0-	-0-	3536	2	84	9	N	76	208
09		3508 X	3508	-0-	-0-	3476	2	32	9	N	29	237
10		3482 X	3482	-0-	-0-	3460	2	22	9	N	20	68
11		3247 X	3247	-0-	-0-	3247	2			N	-0-	68
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976					N	NO RPT	68
01		2976 X	NO RPT	-0-	-2976					N	NO RPT	68
											189	1
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 7		RRCID -> 263110		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222			
08		2604 X	2067	-0-	-537	2049	2	18	9	N	16	84
09		2520 X	2098	-0-	-422	2070	2	28	9	N	25	109
10		2604 X	2251	-0-	-353	2234	2	17	9	N	15	124
11		2070 X	2019	-0-	-51	2002	2	17	9	N	15	139
12		2108 X	2067	-0-	-41	2037	2	30	9	N	27	166
01		2263 N	-0-	-0-	-2263					N	17	183

-----															
BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3410 X	3174	-0-	-236	-0-	3101	2	73	9	N	66	173	1	73
09		3300 X	3016	-0-	-284	-0-	3016	2			N	-0-			73
10		3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3116	2	66	9	N	60			133
11		3210 X	3038	-0-	-172	-0-	3038	2			N	-0-			133
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			133
01		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			133
-----															
HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298															
08		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3513	2	64	9	N	58	171	1	119
09		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3452	2	25	9	N	23			142
10		3100 N	3363	-0-	263	263	3311	2	52	9	N	47			189
11		3132 X	2869	-0-	-263	-0-	40	1	2772	2	N	52	178	1	63
*12		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	310	1	2811	2	N	36			99
01		3100 X	351	-0-	-2749	-0-	40	9							
							312	1	39	9	N	35			134
-----															
WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758															
08		1953 N	1861	-0-	-92	-0-	1802	2	59	9	N	54			122
09		1890 N	1792	-0-	-98	-0-	1792	2			N	-0-			122
10		1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-			122
11		1800 N	1622	-0-	-178	-0-	1591	2	31	9	N	28			150
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
01		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			150
-----															
WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849															
08		3565 X	3325	-0-	-240	-0-	3289	2	36	9	N	33			98
09		3360 X	3075	-0-	-285	-0-	3075	2			N	-0-			98
10		3410 X	3157	-0-	-253	-0-	3157	2			N	-0-			98
11		3300 X	3007	-0-	-293	-0-	3007	2			N	-0-			98
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			98
01		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			98
-----															
J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290															
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	60	1	1791	2	N	13			67
							14	9							
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1637	2	13	9	N	12			79
10		2015 N	1989	-0-	-26	-0-	30	1	1948	2	N	10			89
							11	9							
11		1800 N	1564	-0-	-236	-0-	120	1	1433	2	N	10			99
							11	9							
*12		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	150	1	1473	2	N	-0-			99
01		1984 N	101	-0-	-1883	-0-	90	1	11	9	N	10			109
-----															
WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750															
08		3875 X	3272	-0-	-603	-0-	3272	2			N	-0-			27
09		3870 X	3546	-0-	-324	-0-	3477	2	69	9	N	63			90
10		3999 X	3989	-0-	-10	-0-	3989	2			N	-0-			90
11		3870 X	3727	-0-	-143	-0-	3727	2			N	-0-			90
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			90
01		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			90



OIL AND GAS DIVISION

-----															
BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
ELM CREEK RANCH 47			WELL #:		5	RRCID ->	263862	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11156 - 13220			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		DLQ G-10	3438	-0-	3438	10525	3438	2			N	-0-			35
09		DLQ G-10	3197	-0-	3197	13722	3197	2			N	-0-			35
10		16967 X	3245	-0-	-13722	-0-	3245	2			N	-0-			35
11		3420 X	3081	-0-	-339	-0-	3004	2	77	9	N	70			105
12		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			105
01		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			105
-----															
FLOWERS, J. R. 42			WELL #:		9	RRCID ->	264087	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	13625	PERF.11295 - 13500			
08		3813 X	2750	-0-	-1063	-0-	60	1	2668	2	N	20			256
							22	9							
09		3240 X	2723	-0-	-517	-0-	2682	2	41	9	N	37	189	1	104
10		3689 X	3214	-0-	-475	-0-	30	1	3149	2	N	32			136
							35	9							
11		3570 X	3383	-0-	-187	-0-	120	1	3194	2	N	63			199
							69	9							
*12		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	150	1	3116	2	N	44			243
							48	9							
01		3224 X	130	-0-	-3094	-0-	90	1	40	9	N	36	183	1	96
-----															
ELM CREEK RANCH 6			WELL #:		5H	RRCID ->	264804	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	16050	PERF.12040 - 15947			
08		18104 X	16170	-0-	-1934	-0-	16034	2	136	9	N	124	186	1	239
09		17490 X	14264	-0-	-3226	-0-	14065	2	199	9	N	181	181	1	239
10		18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	17841	2	221	9	N	201	184	1	256
11		16560 X	13780	-0-	-2780	-0-	175	1	13416	2	N	172	186	1	242
							189	9							
12		15934 X	11868	-0-	-4066	-0-	725	1	11000	2	N	130	188	1	184
							143	9							
01		15934 X	682	-0-	-15252	-0-	548	1	134	9	N	122	187	1	119
-----															
WASHITA RIVER 39			WELL #:		2	RRCID ->	265087	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	13730	PERF.11374 - 13578			
08		3410 X	3405	-0-	-5	-0-	3287	2	118	9	N	107			165
09		3300 X	3034	-0-	-266	-0-	3034	2			N	-0-			165
10		3410 X	3135	-0-	-275	-0-	3089	2	46	9	N	42			207
11		3300 X	2905	-0-	-395	-0-	2905	2			N	-0-			207
12		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			207
01		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			207
-----															
ELM CREEK RANCH 47			WELL #:		7	RRCID ->	265110	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11140 - 13191			
08		3999 X	3508	-0-	-491	-0-	3508	2			N	-0-			33
09		3570 X	3296	-0-	-274	-0-	3296	2			N	-0-			33
10		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-			33
11		3510 X	3230	-0-	-280	-0-	3084	2	146	9	N	133			166
12		3534 X	3187	-0-	-347	-0-	3187	2			N	-0-			166
01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			166

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
HELTON 6		WELL #:		8H	RRCID ->	265125	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11980	- 16173		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	14986	2	266	9	N	242	174	1	236
09	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	13876	2	464	9	N	422	371	1	287
10	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	17079	2	98	9	N	89	188	1	188
11	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	576	1	13419	2	N	221	190	1	219
						243	9							
*12	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	1116	1	13365	2	N	272	185	1	306
						299	9							
01	2356 X	1245	-0-	-1111	-0-	1003	1	242	9	N	220	182	1	344
-----														
J.R. FLOWERS 42		WELL #:		8	RRCID ->	265256	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11236	- 13452		
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	80	1	1836	2	N	-0-			235
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2199	2	94	9	N	85			320
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	33	1	2642	2	N	50	184	1	186
						55	9							
11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	132	1	2155	2	N	40			226
						44	9							
*12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	165	1	2195	2	N	30			256
						33	9							
01	2728 N	119	-0-	-2609	-0-	100	1	19	9	N	17			273
-----														
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		5H	RRCID ->	265283	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	15974	PERF.12200	- 15814		
08	15593 X	13930	-0-	-1663	-0-	13709	2	221	9	N	201	186	1	215
09	15090 X	12284	-0-	-2806	-0-	12117	2	167	9	N	152	184	1	183
10	15345 X	15289	-0-	-56	-0-	15088	2	201	9	N	183	184	1	182
11	13950 X	12006	-0-	-1944	-0-	73	1	11732	2	N	183	185	1	180
						201	9							
12	13795 X	11492	-0-	-2303	-0-	465	1	10862	2	N	150	180	1	150
						165	9							
01	13795 X	766	-0-	-13029	-0-	468	1	298	9	N	271	196	1	225
-----														
CLARA GREEN 28		WELL #:		5	RRCID ->	265703	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13235	PERF.11172	- 13154		
08	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3641	2	42	9	N	38			171
09	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3369	2	17	9	N	15			186
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3399	2	43	9	N	39	179	1	46
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3212	2	20	9	N	18			64
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			64
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			64
-----														
WASHITA RIVER 2		WELL #:		4	RRCID ->	267261	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11452	- 13849		
08	4340 X	4207	-0-	-133	-0-	4207	2			N	-0-			128
09	4200 X	3996	-0-	-204	-0-	3916	2	80	9	N	73	174	1	27
10	4247 X	3992	-0-	-255	-0-	3992	2			N	-0-			27
11	4110 X	3680	-0-	-430	-0-	3680	2			N	-0-			27
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			27
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			27
-----														
WESNER 248		WELL #:		1	RRCID ->	268438	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11560	- 13853		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																
BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		6HR		RRCID -> 268712			COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	16361	2	210	9	N	191	356	1	121	
09		15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	15131	2	209	9	N	190			311	
10		18281 X	18281	-0-	-0-	-0-	18091	2	190	9	N	173	182	1	302	
11		14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	396	1	13520	2	N	176	187	1	291	
							194	9								
*12		17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	1788	1	15485	2	N	268	189	1	370	
							295	9								
*01		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1808	1	246	9	N	224	186	1	408	
-----																
WESNER 246		WELL #:		4		RRCID -> 268724			COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834				
08		6200 X	5563	-0-	-637	-0-	5458	2	105	9	N	95	182	1	60	
09		6000 X	4996	-0-	-1004	-0-	4971	2	25	9	N	23			83	
10		5859 X	5104	-0-	-755	-0-	5104	2			N	-0-			83	
11		5670 X	4687	-0-	-983	-0-	4687	2			N	-0-			83	
12		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			83	
01		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			83	
-----																
WESNER 245		WELL #:		3		RRCID -> 268726			COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000				
08		3968 X	3690	-0-	-278	-0-	3650	2	40	9	N	36	183	1	58	
09		3840 X	3482	-0-	-358	-0-	3482	2			N	-0-			58	
10		3782 X	3551	-0-	-231	-0-	3551	2			N	-0-			58	
11		3660 X	3354	-0-	-306	-0-	3354	2			N	-0-			58	
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			58	
01		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			58	
-----																
WESNER 247		WELL #:		4		RRCID -> 268727			COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851				
08		9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	9446	2	158	9	N	144	182	1	127	
09		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8253	2	28	9	N	25			152	
10		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-			152	
11		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7533	2	87	9	N	79	184	1	47	
12		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT			47	
01		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT			47	
-----																
WESNER 2		WELL #:		3		RRCID -> 268728			COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110				
08		3286 X	3048	-0-	-238	-0-	3048	2			N	-0-			58	
09		3180 X	2840	-0-	-340	-0-	2840	2			N	-0-			58	
10		3193 X	2889	-0-	-304	-0-	2889	2			N	-0-			58	
11		3030 X	2656	-0-	-374	-0-	2656	2			N	-0-			58	
12		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			58	
01		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			58	
-----																
WESNER 248		WELL #:		3		RRCID -> 268729			COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740				
08	DLQ	G-10	5883	-0-	5883	17516	5840	2	43	9	N	39	186	1	85	
09	DLQ	G-10	5411	-0-	5411	22927	5323	2	88	9	N	80			165	
10		28486 X	5559	-0-	-22927	-0-	5507	2	52	9	N	47			212	
11		5730 X	5305	-0-	-425	-0-	5194	2	111	9	N	101	185	1	128	
12		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			128	
01		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			128	

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	6200	X	6170	-0-	-30	-0-	6101 2	69 9	N	63	181 1	75
09	6000	X	5296	-0-	-704	-0-	5175 2	121 9	N	110		185
10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578 2		N	-0-		185
11	6000	X	5918	-0-	-82	-0-	5918 2		N	-0-		185
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			N	NO RPT		185
01	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-			N	NO RPT		185
-----												
WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066				
08	5487	X	5225	-0-	-262	-0-	5175 2	50 9	N	45	175 1	93
09	5310	X	5021	-0-	-289	-0-	4956 2	65 9	N	59		152
10	5394	X	5069	-0-	-325	-0-	5069 2		N	-0-		152
11	5130	X	4567	-0-	-563	-0-	4567 2		N	-0-		152
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			N	NO RPT		152
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			N	NO RPT		152
-----												
WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117				
08	3534	X	3227	-0-	-307	-0-	3226 2	1 9	N	1	193 1	38
09	3450	X	3049	-0-	-401	-0-	3049 2		N	-0-		38
10	3503	X	3055	-0-	-448	-0-	3055 2		N	-0-		38
11	3240	X	2933	-0-	-307	-0-	2933 2		N	-0-		38
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT		38
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		38
-----												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490				
08	32178	X	29388	-0-	-2790	-0-	28878 2	510 9	N	464	366 1	295
09	31140	X	26731	-0-	-4409	-0-	26234 2	497 9	N	452	365 1	382
10	32054	X	31503	-0-	-551	-0-	30985 2	518 9	N	471	370 1	483
11	29940	X	25168	-0-	-4772	-0-	240 1	24443 2	N	441	560 1	364
							485 9					
12	28923	X	25120	-0-	-3803	-0-	465 1	24209 2	N	405	375 1	394
							446 9					
01	28923	X	963	-0-	-27960	-0-	468 1	495 9	N	450	568 1	276
-----												
WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120				
08	15190	X	14976	-0-	-214	-0-	14722 2	254 9	N	231	363 1	178
09	14700	X	13561	-0-	-1139	-0-	13327 2	234 9	N	213	176 1	215
10	15190	X	13628	-0-	-1562	-0-	13418 2	210 9	N	191	186 1	220
11	14700	X	12776	-0-	-1924	-0-	12537 2	239 9	N	217	182 1	255
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-			N	NO RPT		255
01	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-			N	NO RPT		255
-----												
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 5HR		RRCID -> 268781		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480				
08	30256	X	25071	-0-	-5185	-0-	24697 2	374 9	N	340	362 1	234
09	27360	X	22731	-0-	-4629	-0-	22362 2	369 9	N	335	364 1	205
10	27311	X	26747	-0-	-564	-0-	26351 2	396 9	N	360	368 1	197
11	26430	X	21250	-0-	-5180	-0-	20878 2	372 9	N	338	181 1	354
12	25544	X	20550	-0-	-4994	-0-	20140 2	410 9	N	373	374 1	353
01	26257	X	-0-	-0-	-26257	-0-			N	356	375 1	334

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CLARA GREEN 28		WELL #:		6H		RRCID -> 268801		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		39928 X	35131	-0-	-4797	-0-	34693 2	438 9	N	398	540 1	154
09		38640 X	32237	-0-	-6403	-0-	31828 2	409 9	N	372	372 1	154
10		39525 X	37992	-0-	-1533	-0-	37570 2	422 9	N	384	373 1	165
11		36750 X	29703	-0-	-7047	-0-	327 1	28988 2	N	353	187 1	331
							388 9					
12		34627 X	30797	-0-	-3830	-0-	1614 1	28856 2	N	297	386 1	242
							327 9					
01		34627 X	1990	-0-	-32637	-0-	1683 1	307 9	N	279	382 1	139
-----												
WASHITA RIVER 2		WELL #:		5H		RRCID -> 268818		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440		
08		13547 X	12234	-0-	-1313	-0-	12234 2		N	-0-		38
09		13110 X	9706	-0-	-3404	-0-	9706 2		N	-0-		38
10		12710 X	8946	-0-	-3764	-0-	8946 2		N	-0-		38
11		11850 X	8429	-0-	-3421	-0-	8429 2		N	-0-		38
12		11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-			N	NO RPT		38
01		11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-			N	NO RPT		38
-----												
BEGERT TRUST 6		WELL #:		5H		RRCID -> 268897		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618		
08		12927 X	12093	-0-	-834	-0-	11869 2	224 9	N	204	189 1	208
09		12510 X	11229	-0-	-1281	-0-	11024 2	205 9	N	186	184 1	210
10		13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	13684 2	217 9	N	197	185 1	222
11		12270 X	10973	-0-	-1297	-0-	10769 2	204 9	N	185	189 1	218
12		11501 X	11152	-0-	-349	-0-	315 1	10652 2	N	168		386
							185 9					
01		11501 X	790	-0-	-10711	-0-	588 1	202 9	N	184	364 1	206
-----												
BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)		07363 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
D.W.P. PRODUCTION		196927										
FLETCHER		WELL #:		1		RRCID -> 155492		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880		
08		496 #	100	-0-	-396	-0-	100 2		N	-0-		-0-
09		360 #	71	-0-	-289	-0-	71 2		N	-0-		-0-
10		93 #	21	-0-	-72	-0-	21 2		N	-0-		-0-
11		90 #	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-		-0-
12		93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-		-0-
01		93 #	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-		-0-
-----												
BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		07363 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
THOMAS, ELLA ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 043760		COMPL. DATE 10/26/1967		TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006		
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		56
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		56
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		56
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		56
*12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-		56
*01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-		56

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
JACKSON, LOLA K. WELL #: 4 T RRCID -> 021766 COMPL. DATE 07/20/1958 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6586 - 6606															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09		60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903															
08		527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-			-0-
09		510 N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-			-0-
10		496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-			-0-
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
12		465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-			-0-
01		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-			-0-
-----															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764															
08		806 N	606	-0-	-200	-0-	606	2			N	-0-			-0-
09		690 N	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-			-0-
10		713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-			-0-
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
*01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
-----															
COURSON OIL & GAS, INC. 182785															
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860															
08		124 N	75	-0-	-49	-0-	10	1	65	2	N	-0-			-0-
09		90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	128	2	N	-0-			-0-
*01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	62	1	61	2	N	-0-			-0-
-----															
DACO, INC. 196940															
BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852															
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
11		DELQ PR	361	-0-	361	-0-	361	2			N	-0-			-0-
*12		750 N	389	-0-	-361	-0-	389	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 6978															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
STEELE, J. J.		WELL #: 2053		RRCID ->	073128	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7053 -	7063	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		961 N	942	-0-	-19	-0-	942 2	N	-0-		-0-		
09		930 N	907	-0-	-23	-0-	907 2	N	-0-		-0-		
10		930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2	N	-0-		-0-		
11		900 N	766	-0-	-134	-0-	766 2	N	-0-		-0-		
12		930 N	559	-0-	-371	-0-	559 2	N	-0-		-0-		
01		930 N	599	-0-	-331	-0-	599 2	N	-0-		-0-		
-----													
MCCARTY, LOIS ETAL 2		WELL #: 2		RRCID ->	188073	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966 -	6988	
08		3441 X	3252	-0-	-189	-0-	274 1	2978 2	Y	-0-	-0-		
09		3330 X	3248	-0-	-82	-0-	270 1	2978 2	Y	-0-	-0-		
10		3441 X	3294	-0-	-147	-0-	275 1	3019 2	Y	-0-	-0-		
11		3300 X	3020	-0-	-280	-0-	261 1	2759 2	Y	-0-	-0-		
12		3410 X	279	-0-	-3131	-0-	279 1		Y	-0-	-0-		
01		3348 X	264	-0-	-3084	-0-	264 1		Y	-0-	-0-		
-----													
E R OPERATING COMPANY		238075		WELL #: 208		RRCID ->	072322	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6678 -	6789
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		86		
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-		86		
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		86		
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		86		
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		86		
*01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		86		
-----													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 1		RRCID ->	021776	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6789 -	6805
08		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1844 2	3 9	N	3	122		
09		1770 N	1704	-0-	-66	-0-	1697 2	7 9	N	6	128		
10		1891 N	1736	-0-	-155	-0-	1735 2	1 9	N	1	129		
11		1800 N	1652	-0-	-148	-0-	1648 2	4 9	N	4	133		
12		1767 N	1753	-0-	-14	-0-	1745 2	8 9	N	7	140		
01		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1658 2	8 9	N	7	147		
-----													
LOGSDON		WELL #: 1028		RRCID ->	065648	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6737 -	6747	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	N	-0-		-0-		
*01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-		-0-		
-----													
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		280632		WELL #: 3		RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF. 6601 -	6618
08		2542 N	2431	-0-	-111	-0-	2431 3	N	-0-		-0-		
09		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3	N	-0-		-0-		
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3	N	-0-		-0-		
11		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3	N	-0-		-0-		
12		2325 N	2179	-0-	-146	-0-	2179 3	N	-0-		-0-		
*01		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 3	N	-0-		-0-		

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
FURR, ROY ESTATE OF				291595								
OLOUGHLIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 6898 - 6912	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-		154
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		154
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		154
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		154
*12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		154
01	527 N	182	-0-	-345	-0-	182	2		N	-0-		154
-----												
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
HARVEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6971 - 6976	
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	10	1	303	2	N	-0-	85
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	341	2	N	-0-	85
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	N	-0-	85
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-	85
12	372 N	287	-0-	-85	-0-	10	1	277	2	N	-0-	85
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	10	1	324	2	N	-0-	85
-----												
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581								
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021773	COMPL. DATE	05/21/1955	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6601 - 6681	
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-		-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
*10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
*11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
*12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		-0-
01	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-		-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
FRAZIER		WELL #:		13	RRCID ->	021777	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6837 - 6867	
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-		68
09	780 N	680	-0-	-100	-0-	270	1	410	3	N	-0-	68
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	310	1	530	3	N	-0-	68
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	300	1	407	3	N	-0-	68
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	310	1	474	3	N	-0-	68
01	837 N	712	-0-	-125	-0-	310	1	402	3	N	-0-	68
-----												
FRAZIER		WELL #:		14	RRCID ->	021778	COMPL. DATE	09/25/1958	TOTAL DEPTH	7206	PERF. 6866 - 6876	
08	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2		N	-0-		127
09	930 N	839	-0-	-91	-0-	270	1	569	2	N	-0-	127
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	310	1	814	2	N	-0-	127
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	300	1	319	2	N	-0-	127
12	868 N	379	-0-	-489	-0-	310	1	69	2	N	-0-	127
01	1116 N	377	-0-	-739	-0-	310	1	67	2	N	-0-	127
-----												
SHARPLES, PHILIP T. TRUST				771115								
J.F. BETTY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176851	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 6765 - 6779	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



-----												
BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-		-0-
09		1980 N	1899	-0-	-81	-0-	1899 2		N	-0-		-0-
10		2139 N	1738	-0-	-401	-0-	1738 2		N	-0-		-0-
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2		N	-0-		-0-
12		1953 N	1506	-0-	-447	-0-	1506 2		N	-0-		-0-
01		1736 N	1270	-0-	-466	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
-----												
BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
H & L OPERATING CO., LLC 339787												
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899												
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	10 1	593 2	N	-0-		62
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	10 1	566 2	N	-0-		62
10		589 N	511	-0-	-78	-0-	10 1	501 2	N	-0-		62
11		570 N	549	-0-	-21	-0-	10 1	539 2	N	-0-		62
12		589 N	578	-0-	-11	-0-	10 1	568 2	N	-0-		62
*01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	10 1	567 2	N	-0-		62
-----												
SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115												
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779												
08		2170 N	2005	-0-	-165	-0-	2005 2		N	-0-		-0-
09		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-		-0-
10		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		N	-0-		-0-
11		1950 N	1249	-0-	-701	-0-	1249 2		N	-0-		-0-
12		2170 N	1146	-0-	-1024	-0-	1146 2		N	-0-		-0-
01		2170 N	1127	-0-	-1043	-0-	1127 2		N	-0-		-0-
-----												
BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
DACO, INC. 196940												
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6143												
08		4185 #	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT		-0-
09		4050 #	3838	-0-	-212	-0-	3838 2		N	-0-		-0-
10		4061 #	3952	-0-	-109	-0-	3952 2		N	-0-		-0-
11		DELO PR	1920	-0-	1920	-0-	1920 2		N	-0-		-0-
*12		5394	3809	-0-	-1585	-0-	335 3809 2		N	-0-		-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	335		N	NO RPT		-0-
-----												
BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155												
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 6173												
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		77
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		77
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-		77
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		77
*12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		77
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

OIL AND GAS DIVISION

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

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

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)		08058 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
APACHE CORPORATION		027200							
LOCKHART 36		WELL #: 6		RRCID -> 221266		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				122
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				122
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				123

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-		WELL #: 1229 L		RRCID -> 061283		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774		
08	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	124 1	2411 3	N	-0-	45
09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	133 1	2352 3	N	-0-	45
10	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	147 1	2442 3	N	24	69
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	150 1	2457 3	N	-0-	69
*12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	158 1	2429 3	N	-0-	69
*01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	148 1	2429 3	N	-0-	69

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		027200								
CLEVELAND		WELL #: 2087		RRCID -> 194633		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556		
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		N	-0-	-0-
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		N	-0-	-0-
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3		N	-0-	-0-
11	1620 N	88	-0-	-1532	-0-	88 3		N	-0-	-0-
12	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	1848 3		N	-0-	-0-
01	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865 3		N	-0-	-0-

-----

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 W	59	-0-	59	1316	59 3		N	-0-			-0-
09		1371 N	55	-0-	-1316	-0-	55 3		N	-0-			-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
*12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-

-----

JONES ENERGY, LLC 441132  
 CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

08		3100 N	3238	-0-	138	138	3238 2		N	-0-			312
09		3000 N	3113	-0-	113	251	3113 2		N	-0-			312
10		3100 N	3126	-0-	26	277	3126 2		N	-0-			312
11		3000 N	3045	-0-	45	322	3045 2		N	-0-			312
*12		3902 X	3580	-0-	-322	-0-	3580 2		N	-0-			312
*01		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2		N	-0-			312

-----

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

08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

08		496 N	479	-0-	-17	-0-	479 2		N	-0-			388
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			388
10		496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2		N	-0-			388
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			388
*12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			388
01		465 N	139	-0-	-326	-0-	139 2		N	-0-			388

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

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

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2015 - P/A 08/03/15												

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		564673										
BIVINS RANCH		WELL #:		3004	RRCID ->	174427	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2670 - 2706			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3005	RRCID ->	200296	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2611 - 2645			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH (WOLFCAMP)				08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER						
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC				564673										
BIVINS RANCH		WELL #:		1212	RRCID ->	130362	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3444 - 3467			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3002	RRCID ->	157905	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3424 - 3790			
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3003	RRCID ->	157907	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3426 - 3560			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		2001	RRCID ->	178205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3840 - 4170			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER												
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 564673												
BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942												
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON												
LOOTEN, A. J. 508910												
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342												
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535												
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----													
BOOKER, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		10539 400	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		897 R	897	-0-	-0-	-0-	31 1	866 2	N	-0-			177
09		900 R	900	-0-	-0-	-0-	30 1	870 2	N	-0-			177
10		1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	31 1	984 2	N	45			222
11		1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	50 9						
12		1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	30 1	999 2	N	2	189 1		35
01		1054 #	996	-0-	-58	-0-	2 9						
							27 1	991 2	N	-0-			35
							30 1	966 2	N	-0-			35
-----													
BOOKER, S. (MORROW LOWER)				10542 510	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	191384	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9344 - 9421	
-----													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
-----													
D.W.P. PRODUCTION				196927									
STAR		WELL #:		1-U	RRCID ->	138933	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	9172 - 9256	
-----													
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			165
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			165
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			165
11		660 N	618	-0-	-42	-0-	618 2		N	-0-			165
12		651 N	618	-0-	-33	-0-	618 2		N	-0-			165
01		651 N	617	-0-	-34	-0-	617 2		N	-0-			165
-----													
BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)				10860 301	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				027200									
BOWERS		WELL #:		104	RRCID ->	145900	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	14537	PERF.	13114 - 13130	
-----													
08		1085 #	960	-0-	-125	-0-	36 1	924 2	N	-0-			8
09		1110 #	916	-0-	-194	-0-	37 1	879 2	N	-0-			8
10		1147 #	335	-0-	-812	-0-	44 1	291 2	N	-0-			8
11		1110 #	825	-0-	-285	-0-	36 1	789 2	N	-0-			8
12		1054 #	857	-0-	-197	-0-	39 1	818 2	N	-0-			8
*01		1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	50 1	971 2	N	-0-			8
-----													
BRADFORD (CLEVELAND)				11226 200	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
CRUISE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	142325	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7334 - 7394	
-----													
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADFORD (CLEVELAND)		//CONT.//		11226 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LANDERS				WELL #: 2855 C	RRCID -> 090754	COMPL. DATE 09/28/1980	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7373	- 7422					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LE NORMAN OPERATING LLC				491579					CNTY: LIPSCOMB					
BRADFORD, LYDIA -A-				WELL #: 3	RRCID -> 145313	COMPL. DATE 03/30/1993	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7512	- 7586					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LANDERS				WELL #: 2855-T	RRCID -> 149831	COMPL. DATE 05/10/1994	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7643	- 7663					
08	806 N	742	-0-	-64	-0-	62 1	680 2	N			-0-			93
09	750 N	673	-0-	-77	-0-	56 1	617 2	N			-0-			93
10	744 N	707	-0-	-37	-0-	54 1	653 2	N			-0-	33 1		60
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	60 1	650 2	N			-0-			60
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	62 1	665 2	N			7			67
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	8 9	626 2	N			-0-			67
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131					CNTY: LIPSCOMB					
PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207085	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8182	- 8195					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRADFORD (MORROW)				11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
BRADFORD -B-				WELL #: 1	RRCID -> 053931	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7570	- 9794					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRADFORD -C-				WELL #: 4	RRCID -> 149027	COMPL. DATE 03/19/1994	TOTAL DEPTH 11002	PERF. 9660	- 9668					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10048 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	9	1	367	3	N	-0-		-0-
						2	4						
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	356	3	N	-0-		-0-
						2	4						
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	11	1	363	3	N	-0-		-0-
						2	4						
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	N	-0-		-0-
						2	4						
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	433	3	N	-0-		-0-
						2	4						
*01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1113	3	N	-0-		-0-
						2	4						

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

08	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	31	1	1851	2	N	3		78
						3	9						
09	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	27	1	1796	2	N	-0-		78
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	29	1	2692	2	N	7		85
						8	9						
11	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	26	1	2459	2	N	15		100
						17	9						
12	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	30	1	2027	2	N	-0-		100
*01	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	29	1	2602	2	N	-0-		100

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

08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-		33
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-		33
10	2232 N	1043	-0-	-1189	-0-	1043	2			N	-0-		33
11	1440 N	860	-0-	-580	-0-	860	2			N	-0-		33
12	1240 N	957	-0-	-283	-0-	957	2			N	-0-		33
01	1054 N	777	-0-	-277	-0-	777	2			N	-0-		33

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

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

SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

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

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD (MORROW LOWER)		//CONT.//		11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BRADFORD, LYDIA "A"		WELL #:		5810	RRCID ->	184808	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9798 - 9808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

HAMKER, WALLACE N. "B"		WELL #:		3590	RRCID ->	173565	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6464 - 6492
08	434 #	219	-0-	-215	-0-	219	3		N	-0-	27
09	420 #	259	-0-	-161	-0-	259	3		N	-0-	27
10	434 #	250	-0-	-184	-0-	250	3		N	-0-	27
11	240 #	147	-0-	-93	-0-	147	3		N	-0-	27
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	27
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	27

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798				CNTY: LIPSCOMB				
WASSELL, JOHN R.		WELL #:		4	RRCID ->	165512	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6552 - 7586	
08	403 #	394	-0-	-9	-0-	5	1	387	3	N	-0-	124
						2	4					
09	420 #	392	-0-	-28	-0-	6	1	384	3	N	-0-	124
						2	4					
10	434 #	372	-0-	-62	-0-	10	1	360	3	N	-0-	124
						2	4					
11	420 #	314	-0-	-106	-0-	5	1	307	3	N	-0-	124
						2	4					
12	403 #	327	-0-	-76	-0-	10	1	315	3	N	-0-	124
						2	4					
01	403 #	329	-0-	-74	-0-	10	1	317	3	N	-0-	124
						2	4					

DUKE, C. C. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	169130	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 6496 - 7474
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KING "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178163	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7458 - 7507	
08	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-	99	
09	360 #	246	-0-	-114	-0-	218	3	28	9	N	25	124
10	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-	124
11	537 R	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	N	4	128
12	372 #	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-	128
*01	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-	128

-----															
BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		3958 R	3958	-0-	-0-	-0-	153	1	3796	3	N	6			87
							2	4		7	9				
09		3952 R	3952	-0-	-0-	-0-	175	1	3767	3	N	7			94
							2	4		8	9				
10		4107 R	4107	-0-	-0-	-0-	181	1	3918	3	N	5			99
							2	4		6	9				
11		3867 R	3867	-0-	-0-	-0-	175	1	3679	3	N	10			109
							2	4		11	9				
*12		4006 R	4006	-0-	-0-	-0-	181	1	3808	3	N	14			123
							2	4		15	9				
*01		3972 R	3972	-0-	-0-	-0-	181	1	3778	3	N	10			133
							2	4		11	9				
-----															
BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652															
08		1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	35	1	1245	3	N	-0-			69
							2	4							
09		1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	33	1	1207	3	N	-0-			69
							2	4							
10		1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	32	1	1227	3	N	-0-			69
							2	4							
11		1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	3	N	-0-			69
							2	4							
12		1333 R	1333	-0-	-0-	-0-	43	1	1288	3	N	-0-			69
							2	4							
*01		1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	37	1	1220	3	N	-0-			69
							2	4							
-----															
LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255															
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406															
08		992 #	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-			-0-
09		960 #	940	-0-	-20	-0-	940	2			N	-0-			-0-
10		1116 #	981	-0-	-135	-0-	981	2			N	-0-			-0-
11		1080 #	929	-0-	-151	-0-	929	2			N	-0-			-0-
12		1116 #	934	-0-	-182	-0-	934	2			N	-0-			-0-
01		992 #	921	-0-	-71	-0-	921	2			N	-0-			-0-
-----															
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456															
08		516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			34
09		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			34
10		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			34
11		510 #	374	-0-	-136	-0-	374	3			N	-0-			34
12		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			34
*01		727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			34

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CRUISE A		WELL #:		3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452 - 6462			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

E R OPERATING COMPANY				238075			49B		CNTY: LIPSCOMB						
BRILLHART		WELL #:		2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6414 - 6424			
08	279 #	191	-0-	-88	-0-	108	1	83	2	N	-0-				266
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	107	1	84	2	N	-0-				266
10	173 R	173	-0-	-0-	-0-	97	1	76	2	N	-0-				266
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	77	1	61	2	N	-0-				266
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	103	1	82	2	N	-0-				266
01	186 #	72	-0-	-114	-0-	41	1	31	2	N	-0-				266

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701			49B		CNTY: LIPSCOMB						
BRILLHART, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384 - 6385			
08	901 R	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2				110
09	900 #	871	-0-	-29	-0-	870	2	1	9	N	1				111
10	930 #	905	-0-	-25	-0-	903	2	2	9	N	2				113
11	900 #	869	-0-	-31	-0-	868	2	1	9	N	1				114
12	899 #	898	-0-	-1	-0-	897	2	1	9	N	1				115
01	899 #	895	-0-	-4	-0-	887	2	8	9	N	7				122

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			49B		CNTY: LIPSCOMB						
DANIELS		WELL #:		6	RRCID ->	278245	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6542 - 6591			
08	0 W	1291	-0-	1291	8108	1158	2	133	9	N	121	180	1		227
09	0 W	1184	-0-	1184	9292	1061	2	123	9	N	112				339
10	0 W	4281	-0-	4281	13573	4186	2	95	9	N	86	190	1		235
11	0 W	3952	-0-	3952	17525	3830	2	122	9	N	111	189	1		157
12	0 W	3645	-0-	3645	21170	3603	2	42	9	N	38				195
01	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	20147					N	NO RPT				195

BRADFORD, NW. (TONKAWA)				11230 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
PEERY A		WELL #:		4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490			
08	496 #	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-				-0-
09	480 #	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-				-0-
10	496 #	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-				-0-
11	480 #	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-				-0-
12	434 #	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-				-0-
01	434 #	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-				-0-

BRADFORD, S. E. (ATOKA)				11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
BRADFORD "C"				WELL #: 4	RRCID -> 178497	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 11002	PERF. 8692	-		9668		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2232 X	2195	-0-	-37	-0-	33 1 2 4	2152 3	N	7			150	
09	2160 X	2102	-0-	-58	-0-	36 1 2 4	2064 3	N	-0-			150	
10	2232 X	1982	-0-	-250	-0-	32 1 2 4	1948 3	N	-0-			150	
11	2130 X	2085	-0-	-45	-0-	35 1 2 4	2048 3	N	-0-	139 1		11	
*12	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	2196 3	N	-0-			11	
01	3162 X	2094	-0-	-1068	-0-	37 1 2 4	2055 3	N	-0-			11	
BORN, ALEX "F"				WELL #: 4899	RRCID -> 189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11276	PERF. 8837	-		8842	
08	341 X	295	-0-	-46	-0-	7 1 2 4	286 3	N	-0-			24	
09	300 X	263	-0-	-37	-0-	8 1 2 4	253 3	N	-0-			24	
10	310 X	287	-0-	-23	-0-	8 1 2 4	277 3	N	-0-			24	
11	306 X	306	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	297 3	N	-0-			24	
12	310 X	305	-0-	-5	-0-	8 1 2 4	295 3	N	-0-			24	
01	310 X	290	-0-	-20	-0-	8 1 2 4	280 3	N	-0-			24	
BRADFORD				WELL #: 3775	RRCID -> 198369	COMPL. DATE 02/27/2002	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8774	-		8944		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699	RRCID -> 239009	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8511	-		8517		
RUSSELL MEIER				WELL #: 1902									
08	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2772 2	4 9	N	4			53	
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-			53	
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2602 2	3 9	N	3			56	
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2045 2	2 9	N	2			58	
12	2046 N	1845	-0-	-201	-0-	1842 2	3 9	N	3			61	
01	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1963 2		N	-0-			61	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131	RRCID -> 207084	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9073	-		9083		
PIPER				WELL #: 1629									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
PIPER 603		WELL #:		2H	RRCID ->	254773	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9992 - 10537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14167 X	12004	-0-	-2163	-0-	11914 2	90 9	N	82			325
09		13710 X	12307	-0-	-1403	-0-	12216 2	91 9	N	83	178 1		230
10		13981 X	12325	-0-	-1656	-0-	12248 2	77 9	N	70			300
11		11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	11600 2	75 9	N	68	178 1		190
12		12710 X	10158	-0-	-2552	-0-	10053 2	105 9	N	95			285
01		12710 X	11236	-0-	-1474	-0-	11155 2	81 9	N	74	181 1		178
-----													
EOG RESOURCES, INC.				253162									
BEARD 606		WELL #:		2H	RRCID ->	229813	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9539 - 11234	
08		2883 X	2448	-0-	-435	-0-	2442 2	6 9	N	5			63
09		2790 X	2370	-0-	-420	-0-	2368 2	2 9	N	2	2 8		63
10		2883 X	2372	-0-	-511	-0-	2368 2	4 9	N	4			67
11		2580 X	2290	-0-	-290	-0-	2290 2		N	-0-			67
12		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-			67
*01		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-			67
-----													
PRICE TRUST 604		WELL #:		2H	RRCID ->	234663	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	9084	PERF.	9484 - 11552	
08		5456 X	4572	-0-	-884	-0-	94 1	4478 2	N	-0-			69
09		5100 X	4760	-0-	-340	-0-	93 1	4667 2	N	-0-			69
10		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	97 1	5274 2	N	2			71
							2 9						
11		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	94 1	4983 2	N	-0-			71
12		5146 X	4197	-0-	-949	-0-	89 1	4108 2	N	-0-			71
*01		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	96 1	5558 2	N	3	3 8		71
							3 9						
-----													
BEARD 606		WELL #:		3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	9628 - 11254	
08		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	92 1	3870 2	N	2	2 8		48
							2 9						
09		3270 X	1722	-0-	-1548	-0-	90 1	1632 2	N	-0-			48
10		2821 X	1669	-0-	-1152	-0-	95 1	1573 2	N	1			49
							1 9						
11		3840 X	1409	-0-	-2431	-0-	84 1	1325 2	N	-0-			49
12		3968 X	1590	-0-	-2378	-0-	94 1	1496 2	N	-0-			49
01		3968 X	3703	-0-	-265	-0-	95 1	3608 2	N	-0-			49
-----													
R & A MOORE, INC.				685765									
OLA		WELL #:		1	RRCID ->	147468	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8754 - 8808	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BEARD		WELL #:		1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	9162 - 9176	
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
09		810 N	797	-0-	-13	-0-	797 2		N	-0-			-0-
10		837 N	809	-0-	-28	-0-	809 2		N	-0-			-0-
11		780 N	777	-0-	-3	-0-	777 2		N	-0-			-0-
12		837 N	817	-0-	-20	-0-	817 2		N	-0-			-0-
*01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
BRADFORD				WELL #: 7775	RRCID -> 184124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9724 -	9909		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	RRCID -> 143245	COMPL. DATE 10/22/1992	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9930 -	9940			
PIPER RANCH				WELL #: 7211										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
PIPER, OLA O.-690-				WELL #: 18	RRCID -> 166012	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10171 -	10226	
08	3968	X	3703	-0-	-265	-0-	34 1	3658 3	N	8		151
							2 4	9 9				
09	3690	X	3562	-0-	-128	-0-	42 1	3499 3	N	17		168
							2 4	19 9				
10	3813	X	3303	-0-	-510	-0-	38 1	3254 3	N	8	174 1	2
							2 4	9 9				
11	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	42 1	3516 3	N	-0-		2
							2 4					
*12	3689	X	3660	-0-	-29	-0-	42 1	3574 3	N	38		40
							2 4	42 9				
01	4712	X	3585	-0-	-1127	-0-	42 1	3506 3	N	32		72
							2 4	35 9				

BRADFORD, WEST (TONKAWA)				11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
KING "B"				WELL #: 1	RRCID -> 166361	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	6454 -	6472	
08	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863 3		N	-0-		198
09	990	N	781	-0-	-209	-0-	781 3		N	-0-		198
10	1054	N	760	-0-	-294	-0-	760 3		N	-0-	172 1	26
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	883 3	4 9	N	4		30
*12	806	N	725	-0-	-81	-0-	725 3		N	-0-		30
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	662 3		N	-0-		30

BRADFORD, WEST (TONKAWA) CANYON EXPLORATION CO. KING		//CONT.//	11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
			129932													
		WELL #:	1	RRCID ->	165747	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	6510 - 6538					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		651 X	440	-0-	-211	-0-	10 1	430 2		N	-0-					116
09		271	271	-0-	-0-	-0-	10 1	261 2		N	-0-					116
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					116
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2015 - P/A 09/25/15																

ENERVEST OPERATING, L.L.C. PARNELL 475			252131	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:	3	RRCID ->	213563	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	6128 - 6140					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY KING, LLOYD			427513	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:	1	RRCID ->	201468	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6516 - 6544					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY PEERY			562560	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:	7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 6486					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2635 X	2271	-0-	-364	-0-	30 1	2241 2		N	-0-					-0-
09		2550 X	2271	-0-	-279	-0-	30 1	2241 2		N	-0-					-0-
10		2852 X	2224	-0-	-628	-0-	31 1	2193 2		N	-0-					-0-
11		2760 X	2344	-0-	-416	-0-	30 1	2314 2		N	-0-					-0-
12		2852 X	2400	-0-	-452	-0-	30 1	2370 2		N	-0-					-0-
01		2356 X	1812	-0-	-544	-0-	30 1	1782 2		N	-0-					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. HAMKER			925821	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:	1	RRCID ->	048892	COMPL. DATE	09/15/1970	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	6521 - 6533					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3			N	-0-					-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUNTER				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:	1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6516 - 6538					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3			N	-0-					-0-
09		750 N	701	-0-	-49	-0-	701 3			N	-0-					-0-
10		806 N	607	-0-	-199	-0-	607 3			N	-0-					-0-
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-					-0-
12		713 N	646	-0-	-67	-0-	646 3			N	-0-					-0-
01		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3			N	-0-					-0-



BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821								
HAMKER		WELL #:		2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 - 6558
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1829 X	1718	-0-	-111	-0-	1718	3	N	-0-		4	
09	1770 X	1684	-0-	-86	-0-	1684	3	N	-0-		4	
10	1829 X	1809	-0-	-20	-0-	1809	3	N	-0-		4	
11	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-		4	
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-		4	
*01	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-		4	

BRAVO DOME (TUBB)				11544 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARTLEY			
HESS CORPORATION				381665								
COOTS, G. B.		WELL #:		1	RRCID ->	098977	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2080 - 2135
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRILLHART (ATOKA)				11985 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
KATHLEEN A		WELL #:		1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6626 - 6659
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	4115 R	4115	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-		84	
09	5280 #	3853	-0-	-1427	-0-	75	1	N	-0-		84	
10	5456 #	3914	-0-	-1542	-0-	78	1	N	-0-		84	
11	5280 #	3188	-0-	-2092	-0-	70	1	N	-0-		84	
12	4340 #	3524	-0-	-816	-0-	75	1	N	74		158	
01	4123 #	3533	-0-	-590	-0-	81	9	N	-0-		158	

BRILLHART (MORROW, UPPER)				11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
BRILLHART		WELL #:		106	RRCID ->	096837	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6790 - 6798
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-		-0-	
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-		-0-	
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-		-0-	
12	248 N	20	-0-	-228	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
01	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2	N	-0-		-0-	

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BRILLHART				14								
WELL #:		14		RRCID ->	021802	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	6795 - 6815	
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	247	1	N	-0-		43	
09	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	239	1	N	-0-		43	
10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	250	1	N	2		45	
11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	241	1	N	10		55	
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	248	1	N	8		63	
*01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	242	1	N	10		73	

OIL AND GAS DIVISION

BRILLHART (MORROW, UPPER)		//CONT.//		11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
BRILLHART		WELL #:		1	RRCID ->	021804	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6874 - 6882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	63 1	701 2	N	22			174
09	840 N	766	-0-	-74	-0-	24 9	675 2	N	27	166 1		35
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	61 1	657 2	N	37			72
11	750 N	730	-0-	-20	-0-	30 9	635 2	N	33			105
12	806 N	761	-0-	-45	-0-	60 1	682 2	N	15			120
*01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	41 9	725 2	N	15			135
						59 1						
						36 9						
						62 1						
						17 9						
						68 1						
						17 9						

BRILLHART (OSWEGO)				11990 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	120042	COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6140 - 6154
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRILLHART S. (OSWEGO)				11995 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
APACHE CORPORATION				027200							
ALEXANDER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172816	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 5862 - 5872
08	589 #	399	-0-	-190	-0-	399 3		N	-0-		-0-
09	570 #	359	-0-	-211	-0-	359 3		N	-0-		-0-
10	496 #	481	-0-	-15	-0-	481 3		N	-0-		-0-
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
12	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
01	496 #	451	-0-	-45	-0-	451 3		N	-0-		-0-

BRISCOE (CHERT)				12007 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639							
COCOA		WELL #:		1	RRCID ->	191826	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14400 - 14408
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRISCOE (MORROW)				12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
AIKMAN BROTHERS, LLC				009101							
MEEK		WELL #:		1 A	RRCID ->	095619	COMPL. DATE	06/04/1981	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14402 - 14416
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2015 - PLUGGED 10/28/15											

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
SMITH, S. G.				WELL #: 1038	RRCID -> 084531	COMPL. DATE	08/23/1979	TOTAL DEPTH	14960	PERF.14438 - 14454				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.				126783				CNTY: HEMPHILL						
SOPHIA				WELL #: 126783	RRCID -> 102545	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	14902	PERF.14532 - 14544				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2007														

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699				CNTY: HEMPHILL						
SMITH, S. G.				WELL #: 2	RRCID -> 168451	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14467 - 14490				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378				CNTY: HEMPHILL						
HEFLEY 36				WELL #: 1	RRCID -> 076513	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	15100	PERF.14652 - 14664				
08	527 X	394	-0-	-133	-0-	394	2			Y	-0-			52
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-			52
10	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-			52
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	382	1	406	2	Y	-0-			52
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	627	1	730	2	Y	-0-			52
*01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1023	1	298	2	Y	-0-			52

HEFLEY				1037				CNTY: HEMPHILL						
				WELL #: 1037	RRCID -> 079543	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14364 - 14646				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS				101				CNTY: HEMPHILL						
				WELL #: 101	RRCID -> 082243	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	15230	PERF.14853 - 14876				
08	16709 X	12965	-0-	-3744	-0-	926	1	12017	3	Y	20	64	1	24
09	16170 X	12243	-0-	-3927	-0-	900	1	11328	3	Y	14	2	1	36
10	13175 X	6014	-0-	-7161	-0-	843	1	5169	3	Y	2			38
11	12750 X	9657	-0-	-3093	-0-	778	1	8876	3	Y	3			41
12	13020 X	10778	-0-	-2242	-0-	868	1	9907	3	Y	3	32	1	4
01	12958 X	10624	-0-	-2334	-0-	881	1	9734	3	Y	8	2	1	10

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
MEEK 67				WELL #: 1	RRCID -> 179978	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 14730	PERF.14287	- 14296		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		Y	-0-		15
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		Y	-0-		15
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		Y	-0-		15
11	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	1167 2	1 9	Y	1	2 1	14
*12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1092 2	7 9	Y	6		20
01	1519 N	1229	-0-	-290	-0-	1227 2	2 9	Y	2		22
-----											
MEEK "54"				WELL #: 2	RRCID -> 191155	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 14809	PERF.14319	- 14331		
08	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			N	4		122
09	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-			N	1		123
10	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			N	5		128
11	5550 X	363	-0-	-5187	-0-	360 1	3 9	N	3		131
*12	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	589 1	5617 2	N	7		138
						8 9					
*01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	592 1	4585 2	N	9		147
						10 9					
-----											
FRONTIER ALLIANCE, LLC HELTON				287100	WELL #: 1049	RRCID -> 228778	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 15001	PERF. 5570	- 5848	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LE NORMAN OPERATING LLC BARKER, C. W.				491579	WELL #: 2	RRCID -> 098227	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 14803	PERF.14413	- 14418	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SAMSON LONE STAR, LLC HEFLEY				744737	WELL #: 1047	RRCID -> 078923	COMPL. DATE 09/28/1978	TOTAL DEPTH 14978	PERF.14526	- 14550	
08	682 N	645	-0-	-37	-0-	645 2		N	-0-		42
09	630 N	589	-0-	-41	-0-	589 2		N	-0-		42
10	651 N	576	-0-	-75	-0-	576 2		N	-0-		42
11	630 N	507	-0-	-123	-0-	507 2		N	-0-		42
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		42
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		42
-----											
PRATER				WELL #: 1039	RRCID -> 087327	COMPL. DATE 01/03/1980	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14364	- 14372		
08	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-		37
09	2940 X	2509	-0-	-431	-0-	2509 2		N	-0-		37
10	3038 X	446	-0-	-2592	-0-	446 2		N	-0-		37
11	2940 X	157	-0-	-2783	-0-	157 2		N	-0-		37
12	3038 X	63	-0-	-2975	-0-	63 2		N	-0-		37
01	3038 X	29	-0-	-3009	-0-	29 2		N	-0-		37

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
FRANCIS		WELL #:		258	RRCID ->	093635	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	14770	PERF.14260 - 14372			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #:		3032	RRCID ->	102177	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	14550	PERF.14098 - 14106			
08	2697	N	1303	-0-	-1394	-0-	1303	2		N	-0-			20
09	1980	N	88	-0-	-1892	-0-	88	2		N	-0-			20
10	2387	N	804	-0-	-1583	-0-	803	2	1 9	N	1			21
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			21
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			21
*01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			21

BRISCOE (14000)		12007 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131												
ZYBACH 66		WELL #:		4	RRCID ->	189038	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	15195	PERF. 4680 - 5200			
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

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

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

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)		//CONT.//		12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223730	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	1.13878 - 14269	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE, SE (MORROW)				12013 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER				
COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455									
STEIN, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	085711	COMPL. DATE	04/30/1979	TOTAL DEPTH	16958	PERF.	1.15698 - 15905	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITT (MORROW UPPER)				12048 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
BRITT		WELL #:		129	RRCID ->	104598	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	16254	PERF.	1.16036 - 16065	
08	1271 N	1019	-0-	-252	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
09	1050 N	908	-0-	-142	-0-	908	2		N	-0-			-0-
10	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
11	990 N	904	-0-	-86	-0-	904	2		N	-0-			-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	58	1	915	2	N	-0-		-0-
*01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1009	2	N	-0-		-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)				12062 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
BRITT CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	104788	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	20050	PERF.	1.12365 - 12480	
08	2976 X	2418	-0-	-558	-0-	2388	2	30	9	N	27		162
09	2880 X	2515	-0-	-365	-0-	2486	2	29	9	N	26	138 1	50
10	2976 X	2461	-0-	-515	-0-	2433	2	28	9	N	25		75
11	2760 X	2127	-0-	-633	-0-	2079	2	48	9	N	44	6 1	113
12	2852 X	2343	-0-	-509	-0-	2280	2	63	9	N	57		170
01	2604 X	2473	-0-	-131	-0-	2431	2	42	9	N	38	5 1	203

BRITT CALDWELL				WELL #:	2	RRCID ->	178160	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	1.12420 - 12578
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)				12064 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION				027200									
SMITH, A. C. TRUST		WELL #:		1041	RRCID ->	129791	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	1.12724 - 12770	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-239				N	-0-					48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-239				N	-0-	27	1			21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-239				N	-0-					21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-239				N	-0-					21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-239				N	-0-					21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-239				N	-0-					21

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-11706				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-11706				N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15

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

08	806 X	672	-0-	-134	B	-0-	672	2		N	-0-					94
09	810 X	699	-0-	-111	B	-0-	698	2	1	9	N	1				95
10	837 X	676	-0-	-161	B	-0-	676	2		N	-0-					95
11	750 X	595	-0-	-155	B	-0-	594	2	1	9	N	1	2	1		94
*12	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	659	2	1	9	N	1				95
01	682 N	236	-0-	-446	B	-0-	235	2	1	9	N	1	1	1		95

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

08	2139 X	1110	-0-	-1029	B	-0-	1082	2	28	9	N	25	181	1		22
09	1560 X	1305	-0-	-255	B	-0-	1273	2	32	9	N	29				51
10	1333 N	1232	-0-	-101	B	-0-	1196	2	36	9	N	33				84
11	1080 N	1016	-0-	-64	B	-0-	985	2	31	9	N	28				112
*12	1083 N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1047	2	36	9	N	33				145
01	1240 N	1131	-0-	-109	B	-0-	1090	2	41	9	N	37	3	1		179

BRITT WELL #: 1027 RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - P/A 10/01/15

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

08	2635 X	2125	-0-	-510	B	-0-	2048	2	77	9	N	70	174	1		102
09	2580 X	2164	-0-	-416	B	-0-	2075	2	89	9	N	81				183
10	2449 N	2191	-0-	-258	B	-0-	2105	2	86	9	N	78	177	1		84
11	2070 N	2005	-0-	-65	B	-0-	1918	2	87	9	N	79	6	1		157
*12	2122 N	2122	-0-	-0-	B	-0-	2021	2	101	9	N	92	185	1		64
01	2201 N	2110	-0-	-91	B	-0-	2012	2	98	9	N	89	4	1		149

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 PURYEAR WELL #: 1027 RRCID -> 124240 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12274 - 12348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49

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

08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	6	1	403	2	N	-0-					132
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	6	1	355	2	N	-0-					132
10	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	7	1	389	2	N	-0-					132
11	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	3	1	355	2	N	-0-					132
*12	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	4	1	336	2	N	-0-					132
01	403 N	104	-0-	-299 B	-0-	1	1	102	2	N	1	122	1			11
						1	9									

WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12348 - 12440

08	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	304	2	1	9	N	1					20
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					20
10	403 N	288	-0-	-115 B	-0-	288	2			N	-0-					20
11	300 N	247	-0-	-53 B	-0-	247	2			N	-0-	1	1			19
*12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	261	2	1	9	N	1					20
01	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	249	2	1	9	N	1	1	1			20

HUFF WELL #: 1034 RRCID -> 128104 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12271 - 12331

08	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	353	2	7	9	N	6					179
09	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	662	2	15	9	N	14					193
10	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	637	2	10	9	N	9					202
11	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	510	2	13	9	N	12	1	1			213
*12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	489	2	12	9	N	11					224
01	651 N	479	-0-	-172 B	-0-	445	2	34	9	N	31	1	1			254

RATHJEN WELL #: 207 RRCID -> 128530 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12480 - 12585

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			18

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

08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			12



BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.//		12064 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.//		252131		WELL #: 2026		RRCID -> 130357		COMPL. DATE 03/13/1989		TOTAL DEPTH 12661		PERF.12302 - 12342		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
-----														
BRITT		WELL #: 3026		RRCID -> 132761		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12340 - 12410				
08	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	859	2	12	9	N	11			22
09	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1157	2	44	9	N	40			62
10	1364 N	1259	-0-	-105 B	-0-	1230	2	29	9	N	26			88
11	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1085	2	23	9	N	21	3	1	106
*12	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1080	2	30	9	N	27	102	1	31
01	1271 N	1154	-0-	-117 B	-0-	1130	2	24	9	N	22	2	1	51
-----														
RATHJEN		WELL #: 106		RRCID -> 133617		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12570 - 12707				
08	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1334	2	70	9	N	64			115
09	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1318	2	63	9	N	57	149	1	23
10	1550 N	1381	-0-	-169 B	-0-	1308	2	73	9	N	66			89
11	1350 N	1305	-0-	-45 B	-0-	1229	2	76	9	N	69	4	1	154
*12	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1517	2	32	9	N	29			183
*01	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1660	2	47	9	N	43	186	1	40
-----														
BRITT		WELL #: 3014		RRCID -> 199333		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12313 - 12353				
08	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	893	2	11	9	N	10			61
09	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1025	2	7	9	N	6			67
10	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1023	2	26	9	N	24			91
11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	893	2	23	9	N	21	2	1	110
*12	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	872	2	18	9	N	16			126
01	1054 N	885	-0-	-169 B	-0-	863	2	22	9	N	20	2	1	144
-----														
BRITT		WELL #: 2027		RRCID -> 199374		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12303 - 12305				
08	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1279	2	1	9	N	1			140
09	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1466	2	2	9	N	2			142
10	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-			142
11	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1369	2	1	9	N	1	3	1	140
*12	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1375	2	2	9	N	2			142
01	1488 N	1329	-0-	-159 B	-0-	1287	2	42	9	N	38	2	1	178
-----														
BRITT		WELL #: 4026		RRCID -> 200232		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12350 - 12427				
08	4433 X	3698	-0-	-735 B	-0-	3694	2	4	9	N	4			74
09	4410 X	3739	-0-	-671 B	-0-	3732	2	7	9	N	6			80
10	4557 X	3670	-0-	-887 B	-0-	3669	2	1	9	N	1			81
11	4110 X	3479	-0-	-631 B	-0-	3429	2	50	9	N	45	10	1	116
12	4247 X	3720	-0-	-527 B	-0-	3713	2	7	9	N	6	82	1	40
01	3875 X	3805	-0-	-70 B	-0-	3795	2	10	9	N	9	7	1	42
-----														
STILES		WELL #: 4025		RRCID -> 202320		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12988		PERF.12459 - 12536				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			137
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			137
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	111	1	26
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			34
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-			34
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-			34
11	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	283	2	1	9	N	1	1	1	34
*12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			34
*01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	314	2	1	9	N	1	1	1	34
-----														
CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640														
08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	566	2	3	9	N	3			127
09	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	574	2	7	9	N	6			133
10	620 N	562	-0-	-58 B	-0-	554	2	8	9	N	7			140
11	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	513	2	4	9	N	4	2	1	142
*12	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	498	2	21	9	N	19			161
01	558 N	202	-0-	-356 B	-0-	191	2	11	9	N	10	149	1	22
-----														
PURYEAR A WELL #: 3027 RRCID -> 204582 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12236 - 12285														
08	730 X	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-			107
09	965 X	965	-0-	-0- B	-0-	962	2	3	9	N	3			110
10	681 X	681	-0-	-0- B	-0-	679	2	2	9	N	2			112
11	720 X	566	-0-	-154 B	-0-	560	2	6	9	N	5			117
12	992 X	818	-0-	-174 B	-0-	817	2	1	9	N	1			118
*01	1123 X	1123	-0-	-0- B	-0-	1119	2	4	9	N	4			122
-----														
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754														
08	3193 X	2537	-0-	-656 B	-9401	2486	2	51	9	N	46			101
09	3000 X	2663	-0-	-337 B	-9401	2610	2	53	9	N	48			149
10	2883 X	2647	-0-	-236 B	-9401	2625	2	22	9	N	20			169
11	2460 X	2340	-0-	-120 B	-9401	2317	2	23	9	N	21	6	1	184
12	2542 X	2457	-0-	-85 B	-9401	2421	2	36	9	N	33	185	1	32
01	2759 X	2552	-0-	-207 B	-9401	2513	2	39	9	N	35	5	1	62
-----														
BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837														
08	3224 X	2210	-0-	-1014 B	-78864	2178	2	32	9	N	29	2	1	122
09	3150 X	2252	-0-	-898 B	-78864	2217	2	35	9	N	32	1	1	153
10	3255 X	2428	-0-	-827 B	-78864	2405	2	23	9	N	21	1	1	173
11	2550 X	2195	-0-	-355 B	-78864	2162	2	33	9	N	30	8	1	195
12	2635 X	2318	-0-	-317 B	-78864	2282	2	36	9	N	33	1	1	227
01	2418 X	2491	-0-	73 B	-78791	2448	2	43	9	N	39	197	1	69
-----														
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536														
08	2728 X	2010	-0-	-718 B	-0-	1957	2	53	9	N	48	184	1	89
09	2610 X	2258	-0-	-352 B	-0-	195	1	2011	2	N	47			136
						52	9							
10	2910 X	2910	-0-	-0- B	-0-	465	1	2390	2	N	50			186
						55	9							
11	2302 X	2302	-0-	-0- B	-0-	450	1	1799	2	N	48	184	1	50
						53	9							
*12	2332 X	2332	-0-	-0- B	-0-	465	1	1817	2	N	45			95
						50	9							
01	2914 X	1160	-0-	-1754 B	-0-	377	1	762	2	N	19			114
						21	9							

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A )//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT 38 WELL #: 1038 RRCID -> 225211 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12558 - 12654														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	5	1	346	2	N	-0-		83
09		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	4	1	248	2	N	-0-		83
10		496 N	216	-0-	-280 B	-0-	4	1	212	2	N	-0-		83
11		330 N	245	-0-	-85 B	-0-	2	1	243	2	N	-0-		83
*12		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	3	1	267	2	N	-0-		83
01		217 N	87	-0-	-130 B	-0-	1	1	86	2	N	-0-		83
-----														
BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478														
08		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	218	2	20	9	N	18		92
09		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	189	2	13	9	N	12		104
10		248 N	227	-0-	-21 B	-0-	212	2	15	9	N	14		118
11		240 N	183	-0-	-57 B	-0-	164	2	19	9	N	17	1 1	134
*12		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	187	2	18	9	N	16		150
*01		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	220	2	20	9	N	18		168
-----														
PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170														
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795														
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528														
08		2737 N	2621	-0-	-116	-0-	2621	2			N	-0-		39
09		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-		39
10		2697 X	1491	-0-	-1206	-0-	1491	2			N	-0-		39
11		2610 X	2589	-0-	-21	-0-	2589	2			N	-0-		39
12		2697 X	2392	-0-	-305	-0-	2392	2			N	-0-		39
01		2666 X	2458	-0-	-208	-0-	2458	2			N	-0-		39
-----														
BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
-----														
BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CIMAREX ENERGY CO. 153438														
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200														
08		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	1884	3	216	9	N	196	194 1	122
09		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	1932	3	136	9	N	124	179 1	67
10		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1514	3	113	9	N	103		170
11		2040 X	1291	-0-	-749	-0-	1227	3	64	9	N	58	188 1	40
12		2139 X	1204	-0-	-935	-0-	1106	3	98	9	N	89		129
01		2139 X	1129	-0-	-1010	-0-	1034	3	95	9	N	86	187 1	28

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

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
FLOWERS -A-		WELL #: 1												
		RRCID -> 163618												
		COMPL. DATE 11/04/1996												
		TOTAL DEPTH 20006												
		PERF. 7838 - 8044												
08	1829 X	1734	-0-	-95	-0-	1669	2	65	9	N	59	192	1	42
09	1770 X	1490	-0-	-280	-0-	1451	2	39	9	N	35			77
10	1829 X	1596	-0-	-233	-0-	1538	2	58	9	N	53			130
11	1770 X	1440	-0-	-330	-0-	1388	2	52	9	N	47			177
12	1829 X	1438	-0-	-391	-0-	1382	2	56	9	N	51			228
01	1736 X	1418	-0-	-318	-0-	1355	2	63	9	N	57	188	1	97

FLOWERS -A-		WELL #: 3027												
		RRCID -> 180573												
		COMPL. DATE 10/14/2000												
		TOTAL DEPTH 8125												
		PERF. 7752 - 7789												
08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2612	2	48	9	N	44			182
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2320	2	239	9	N	217	174	1	225
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-	122	1	103
11	2580 X	2148	-0-	-432	-0-	2098	2	50	9	N	45			148
12	2666 X	2613	-0-	-53	-0-	2569	2	44	9	N	40			188
*01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2827	2	34	9	N	31	166	1	53

FLOWERS -A-		WELL #: 5027												
		RRCID -> 181230												
		COMPL. DATE 12/17/2000												
		TOTAL DEPTH 8115												
		PERF. 7852 - 7930												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

FLOWER -A-		WELL #: 4027												
		RRCID -> 181233												
		COMPL. DATE 12/01/2000												
		TOTAL DEPTH 8100												
		PERF. 7759 - 7946												
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			172
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			172
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			172
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			172
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1	19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)		13147 243												
SAMSON LONE STAR, LLC		744737												
FILLINGIM		WELL #: 2020												
		RRCID -> 107142												
		COMPL. DATE 07/06/1983												
		TOTAL DEPTH 22174												
		PERF. 21116 - 22132												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION 027200  
 RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1767 N	609	-0-	-1158	-0-	609	2			N	-0-				146
09	1110 N	507	-0-	-603	-0-	507	2			N	-0-				146
10	961 N	772	-0-	-189	-0-	765	2	7	9	N	6				152
11	600 N	421	-0-	-179	-0-	402	2	19	9	N	17				169
12	527 N	246	-0-	-281	-0-	246	2			N	-0-				169
01	775 N	559	-0-	-216	-0-	559	2			N	-0-				169

-----

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

08	1550 N	1175	-0-	-375	-0-	1166	2	9	9	N	8				150
09	1500 N	1152	-0-	-348	-0-	1141	2	11	9	N	10				160
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	2	4	9	N	4				164
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1667	2	20	9	N	18				182
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1645	2	17	9	N	15	187	1		10
*01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1727	2	14	9	N	13				23

-----

RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

08	2883 X	1617	-0-	-1266	-0-	1617	2			N	-0-				32
09	2220 N	1687	-0-	-533	-0-	1687	2			N	-0-				32
10	2046 N	1411	-0-	-635	-0-	1411	2			N	-0-				32
11	1560 N	622	-0-	-938	-0-	621	2	1	9	N	1				33
12	1736 N	590	-0-	-1146	-0-	586	2	4	9	N	4				37
01	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	1249	2	41	9	N	37				74

-----

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625

08	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-				248
09	870 N	476	-0-	-394	-0-	475	2	1	9	N	1				249
10	0 W	702	-0-	702	-0-	669	2	33	9	N	30				279
11	0 W	532	-0-	532	-0-	497	2	35	9	N	32				311
*12	0 W	480	-0-	480	-0-	1714	2	3	9	N	3	184	1		130
*01	2116 N	402	-0-	-1714	-0-	400	2	2	9	N	2				132

-----

HOOVER 50 WELL #: 2 RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

-----

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	39	1	996	2	N	-0-				57
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	41	1	978	2	N	1				58
10	1023 N	333	-0-	-690	-0-	44	1	289	2	N	-0-				58
11	990 N	978	-0-	-12	-0-	42	1	918	2	N	16	74	1		-0-
12	1054 N	987	-0-	-67	-0-	44	1	932	2	N	10				10
*01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	991	2	N	5				15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
ALEXANDER 48		WELL #:		3	RRCID ->	239150	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11017	- 12993	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	899 N	768	-0-	-131	-0-	768	2		N	-0-			33
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			33
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			33
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1 9	N	1			34
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			34
*01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			34
-----													
HUFF		WELL #:		7001	RRCID ->	239304	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11910	- 13314	
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3 9	N	3			147
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1560	2	8 9	N	7			154
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1566	2	18 9	N	16			170
11	1500 N	1426	-0-	-74	-0-	1417	2	9 9	N	8	176 1		2
12	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	1433	2	9 9	N	8			10
01	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	1438	2	6 9	N	5			15
-----													
HEFLEY		WELL #:		1239	RRCID ->	239306	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13618	PERF.12226	- 13455	
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1229	2	21 9	N	19	188 1		33
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1226	2	40 9	N	36			69
10	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1255	2	40 9	N	36			105
11	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1130	2	37 9	N	34			139
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1307	2	44 9	N	40			179
01	1302 N	891	-0-	-411	-0-	829	2	62 9	N	56			235
-----													
RAMP		WELL #:		3027	RRCID ->	239409	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11621	- 12960	
08	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	1074	2	13 9	N	12			171
09	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1037	2	17 9	N	15			186
10	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1089	2	11 9	N	10			196
11	1050 N	902	-0-	-148	-0-	893	2	9 9	N	8	184 1		20
12	1085 N	942	-0-	-143	-0-	942	2		N	-0-			20
01	1085 N	821	-0-	-264	-0-	802	2	19 9	N	17			37
-----													
PATSY		WELL #:		2009	RRCID ->	241223	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793	- 13104	
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2 9	N	2			82
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6 9	N	5			87
10	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1192	2	19 9	N	17			104
11	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	1120	2	9 9	N	8			112
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1217	2	14 9	N	13			125
01	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1187	2	21 9	N	19			144
-----													
ELLEN 8		WELL #:		7008	RRCID ->	243160	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	13308	PERF.11129	- 13224	
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1498	2	3 9	N	3			67
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	2	3 9	N	3			70
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1460	2	15 9	N	14			84
11	1440 N	14	-0-	-1426	-0-	14	2		N	-0-			84
12	1488 N	1232	-0-	-256	-0-	1219	2	13 9	N	12	43 1		53
01	1488 N	1305	-0-	-183	-0-	1296	2	9 9	N	8			61
-----													
ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021	- 12967	
08	3441 X	2561	-0-	-880	-0-	2561	2		N	-0-			204
09	3330 X	2780	-0-	-550	-0-	2780	2		N	-0-			204
10	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3930	2	7 9	N	6	186 1		24
11	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		N	-0-			24
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-			24
01	3937 X	3088	-0-	-849	-0-	3088	2		N	-0-			24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511 N	2402	-0-	-109	-0-	90	1	2299	2	N	12			22
						13	9							
09	2340 N	2339	-0-	-1	-0-	92	1	2206	2	N	37			59
						41	9							
10	2418 N	786	-0-	-1632	-0-	99	1	656	2	N	28			87
						31	9							
11	2310 N	2169	-0-	-141	-0-	94	1	2042	2	N	30	117	1	-0-
						33	9							
12	2418 N	2001	-0-	-417	-0-	89	1	1870	2	N	38			38
						42	9							
*01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	109	1	2114	2	N	24			62
						26	9							
-----														
GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137														
08	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1532	2			N	-0-			39
09	1560 N	1326	-0-	-234	-0-	1326	2			N	-0-			39
10	1674 N	1427	-0-	-247	-0-	1386	2	41	9	N	37			76
11	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	1405	2	10	9	N	9			85
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1594	2	19	9	N	17			102
*01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1673	2	28	9	N	25			127
-----														
HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599														
08	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1395	2	24	9	N	22	179	1	41
09	1410 N	1290	-0-	-120	-0-	1278	2	12	9	N	11			52
10	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331	2			N	-0-			52
11	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1256	2	17	9	N	15			67
12	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1272	2	13	9	N	12			79
01	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	1150	2			N	-0-			79
-----														
RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055														
08	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1819	2	10	9	N	9			49
09	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1752	2	12	9	N	11			60
10	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1767	2	15	9	N	14			74
11	1770 N	1660	-0-	-110	-0-	1638	2	22	9	N	20			94
12	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			N	-0-			94
*01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1791	2	40	9	N	36			130
-----														
GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175														
08	2542 N	2364	-0-	-178	-0-	2361	2	3	9	N	3			191
09	2400 N	2343	-0-	-57	-0-	2329	2	14	9	N	13			204
10	2480 N	2391	-0-	-89	-0-	2376	2	15	9	N	14	187	1	31
11	2280 N	2129	-0-	-151	-0-	2122	2	7	9	N	6			37
12	2418 N	2186	-0-	-232	-0-	2173	2	13	9	N	12			49
01	2387 N	2259	-0-	-128	-0-	2250	2	9	9	N	8			57
-----														
GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223														
08	3441 X	3266	-0-	-175	-0-	3263	2	3	9	N	3			194
09	3300 X	3148	-0-	-152	-0-	3141	2	7	9	N	6			200
10	3348 X	3119	-0-	-229	-0-	3119	2			N	-0-			200
11	3240 X	2921	-0-	-319	-0-	2907	2	14	9	N	13			213
12	3317 X	2676	-0-	-641	-0-	2677	2	9	9	N	8	186	1	35
*01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3437	2	48	9	N	44			79

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08		1271 N	1150	-0-	-121	-0-	1148	2	2	9	N	2				289
09		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	2	2	9	N	2				291
10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	N	1	185	1		107
11		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-				107
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-				107
01		1767 N	1353	-0-	-414	-0-	1353	2			N	-0-				107

-----

HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

08		2015 N	1671	-0-	-344	-0-	1671	2			N	-0-				80
09		1770 N	1489	-0-	-281	-0-	1476	2	13	9	N	12				92
10		1767 N	1444	-0-	-323	-0-	1409	2	35	9	N	32				124
11		1620 N	1251	-0-	-369	-0-	1226	2	25	9	N	23				147
12		1550 N	1289	-0-	-261	-0-	1265	2	24	9	N	22				169
01		1457 N	1161	-0-	-296	-0-	1158	2	3	9	N	3				172

-----

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

08		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2534	2	2	9	N	2				114
09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2116	2	7	9	N	6				120
10		2077 N	1844	-0-	-233	-0-	1813	2	31	9	N	28				148
11		2010 N	53	-0-	-1957	-0-	19	2	34	9	N	31				179
12		2077 N	1833	-0-	-244	-0-	1767	2	66	9	N	60	186	1		53
01		1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1749	2	24	9	N	22				75

-----

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

08		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3006	2	8	9	N	7				122
09		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2968	2	13	9	N	12				134
10		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3262	2	7	9	N	6				140
11		2460 X	58	-0-	-2402	-0-	32	2	26	9	N	24	164	1		-0-
12		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2803	2	2	9	N	2				2
*01		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2930	2	6	9	N	5				7

-----

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2268	2	3	9	N	3				118
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2156	2	8	9	N	7				125
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2172	2	13	9	N	12				137
11		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22	159	1		-0-
12		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2289	2	30	9	N	27				27
01		1953 N	1553	-0-	-400	-0-	1533	2	20	9	N	18				45

-----

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

08		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3506	2	17	9	N	15				168
09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3364	2	36	9	N	33				201
10		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3363	2	3	9	N	3				204
11		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3117	2	22	9	N	20	192	1		32
12		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3414	2	30	9	N	27				59
*01		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4798	2	53	9	N	48				107

-----

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

08		5611 X	5431	-0-	-180	-0-	5416	2	15	9	N	14				146
09		5430 X	5191	-0-	-239	-0-	5149	2	42	9	N	38				184
10		5611 X	5285	-0-	-326	-0-	5272	2	13	9	N	12				196
11		5430 X	5115	-0-	-315	-0-	5082	2	33	9	N	30	191	1		35
12		9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9119	2	79	9	N	72				107
*01		10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	10321	2	98	9	N	89				196



-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
-----												
08		1953 N	1751	-0-	-202	-0-	1751	2		N	-0-	148
09		1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1733	2	8	9	7	155
10		1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1607	2	13	9	12	167
11		1680 N	1636	-0-	-44	-0-	1628	2	8	9	7	28
12		1798 N	1460	-0-	-338	-0-	1460	2		N	-0-	28
01		1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2		N	-0-	28
-----												
ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338												
-----												
*06		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-	25
07		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2134	2	54	9	49	52
08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2084	2	52	9	47	99
09		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1991	2	11	9	10	109
10		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1861	2	14	9	13	122
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	2	4	9	4	19
12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	1	20
*01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1949	2	13	9	12	32
-----												
HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560												
-----												
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	2	13	9	12	109
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	8	117
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1038	2	14	9	13	130
11		1050 N	998	-0-	-52	-0-	970	2	28	9	25	155
12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1050	2	15	9	14	169
*01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1128	2	34	9	31	200
-----												
HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518												
-----												
08		2480 N	2437	-0-	-43	-0-	2356	2	81	9	74	183
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2210	2	64	9	58	58
10		2325 N	2284	-0-	-41	-0-	2196	2	88	9	80	138
11		2370 N	1898	-0-	-472	-0-	1828	2	70	9	64	25
12		2356 N	2276	-0-	-80	-0-	2192	2	84	9	76	101
01		2294 N	2171	-0-	-123	-0-	2090	2	81	9	74	175
-----												
FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206												
-----												
08		2418 N	2395	-0-	-23	-0-	2395	2		N	-0-	112
09		2310 N	2182	-0-	-128	-0-	2182	2		N	-0-	112
10		2263 N	2105	-0-	-158	-0-	2098	2	7	9	6	118
11		2310 N	2295	-0-	-15	-0-	2263	2	32	9	29	-0-
12		2263 N	1947	-0-	-316	-0-	1927	2	20	9	18	18
*01		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2491	2	33	9	30	48
-----												
HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472												
-----												
08		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2397	2	13	9	12	62
09		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2329	2	33	9	30	92
10		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	2	23	9	21	113
11		2340 N	1960	-0-	-380	-0-	1956	2	4	9	4	117
12		2449 N	2025	-0-	-424	-0-	2000	2	25	9	23	140
01		2201 N	1533	-0-	-668	-0-	1514	2	19	9	17	157

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2153	2	9	9	N	8	35
09		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2433	2	44	9	N	40	75
10		3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	3048	2	13	9	N	12	87
11		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2774	2	85	9	N	77	164
12		3100 N	3189	-0-	89	89	3113	2	76	9	N	69	44
*01		3100 N	3190	-0-	90	179	3102	2	88	9	N	80	124
-----													
BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396													
08		1736 N	1702	-0-	-34	-0-	64	1	1637	2	N	1	38
							1	9					
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	64	1	1532	2	N	7	45
							8	9					
10		1736 N	536	-0-	-1200	-0-	69	1	458	2	N	8	53
							9	9					
11		1650 N	1511	-0-	-139	-0-	66	1	1430	2	N	14	67
							15	9					
12		1643 N	1608	-0-	-35	-0-	70	1	1483	2	N	50	117
							55	9					
*01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	88	1	1712	2	N	117	234
							129	9					
-----													
RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863													
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1240	2	53	9	N	48	73
09		1320 N	1192	-0-	-128	-0-	1171	2	21	9	N	19	92
10		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1057	2	29	9	N	26	118
11		1260 N	953	-0-	-307	-0-	942	2	11	9	N	10	128
12		1240 N	905	-0-	-335	-0-	905	2			N	-0-	128
01		1085 N	985	-0-	-100	-0-	955	2	30	9	N	27	155
-----													
FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224													
08		2263 N	2254	-0-	-9	-0-	2237	2	17	9	N	15	107
09		2310 N	1772	-0-	-538	-0-	1751	2	21	9	N	19	126
10		2325 N	1628	-0-	-697	-0-	1616	2	12	9	N	11	137
11		2190 N	1312	-0-	-878	-0-	1300	2	12	9	N	11	148
12		1829 N	1513	-0-	-316	-0-	1506	2	7	9	N	6	154
01		1643 N	1470	-0-	-173	-0-	1455	2	15	9	N	14	168
-----													
HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1984 N	1857	-0-	-127	-0-	70	1	1779	2	N	7			105
						8	9							
09	1890 N	1780	-0-	-110	-0-	71	1	1703	2	N	5			110
						6	9							
10	1860 N	630	-0-	-1230	-0-	77	1	512	2	N	37			147
						41	9							
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	80	1	1745	2	N	25			172
						28	9							
12	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	78	1	1643	2	N	39	181	1	30
						43	9							
*01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	75	1	1457	2	N	120			150
						132	9							
-----														
RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034														
08	2201 N	1943	-0-	-258	-0-	1943	2			N	-0-	187	1	19
09	2160 N	2039	-0-	-121	-0-	2026	2	13	9	N	12			31
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2017	2	37	9	N	34			65
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1916	2	28	9	N	25			90
12	2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2013	2	6	9	N	5			95
*01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2012	2	66	9	N	60			155
-----														
HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637														
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	N	4	184	1	103
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1790	2	2	9	N	2			105
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1797	2	33	9	N	30			135
11	1890 N	1664	-0-	-226	-0-	1664	2			N	-0-			135
12	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	1593	2	15	9	N	14			149
01	1829 N	1531	-0-	-298	-0-	1516	2	15	9	N	14			163
-----														
GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954														
08	2418 N	2147	-0-	-271	-0-	2112	2	35	9	N	32			115
09	2130 N	1520	-0-	-610	-0-	1510	2	10	9	N	9			124
10	1984 N	1593	-0-	-391	-0-	1510	2	83	9	N	75			199
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2082	2	45	9	N	41	177	1	63
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1954	2	42	9	N	38			101
*01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2140	2	43	9	N	39			140
-----														
HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357														
08	930 N	888	-0-	-42	-0-	885	2	3	9	N	3	182	1	8
09	900 N	791	-0-	-109	-0-	781	2	10	9	N	9			17
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9	N	5			22
11	870 N	803	-0-	-67	-0-	793	2	10	9	N	9			31
12	806 N	630	-0-	-176	-0-	626	2	4	9	N	4			35
01	775 N	756	-0-	-19	-0-	739	2	17	9	N	15			50
-----														
HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517														
08	3100 X	2667	-0-	-433	-0-	2608	2	59	9	N	54			127
09	3000 X	2548	-0-	-452	-0-	2489	2	59	9	N	54			181
10	3100 X	2661	-0-	-439	-0-	2599	2	62	9	N	56	183	1	54
11	3000 X	2282	-0-	-718	-0-	2227	2	55	9	N	50			104
12	2914 X	2320	-0-	-594	-0-	2252	2	68	9	N	62			166
01	2666 X	2337	-0-	-329	-0-	2267	2	70	9	N	64	184	1	46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721										COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	10902 - 13277
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	671	2	25	9	N	23		195	
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	636	2	23	9	N	21	171 1	45	
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	696	2	32	9	N	29		74	
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	430	2	22	9	N	20		94	
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	716	2	40	9	N	36		130	
*01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	842	2	12	9	N	11		141	
-----															
HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387										COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12735	PERF.	11183 - 12646
08		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	N	1		194	
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1342	2	28	9	N	25	188 1	31	
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1342	2	10	9	N	9		40	
11		1380 N	1241	-0-	-139	-0-	1227	2	14	9	N	13		53	
12		1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1262	2	34	9	N	31		84	
01		1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1215	2	23	9	N	21		105	
-----															
GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145										COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.	11008 - 13187
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		148	
-----															
HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235										COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	11008 - 15003
08		13485 X	12484	-0-	-1001	-0-	985	1	11281	2	N	198	370 1	77	
09		13050 X	12018	-0-	-1032	-0-	1044	1	10822	2	N	138		215	
10		13268 X	12285	-0-	-983	-0-	1079	1	11059	2	N	134	186 1	163	
11		12780 X	11501	-0-	-1279	-0-	989	1	10333	2	N	163	187 1	139	
12		12338 X	11901	-0-	-437	-0-	1047	1	10671	2	N	166	189 1	116	
01		12338 X	11726	-0-	-612	-0-	1053	1	10509	2	N	149	186 1	79	
-----															
HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375										COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	11095 - 13380
08		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-		169	
09		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2274	2	9	9	N	8		177	
10		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2263	2	9	9	N	8		185	
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	2	8	9	N	7		192	
12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2072	2	14	9	N	13	46 1	159	
*01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2051	2	12	9	N	11		170	
-----															
CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519										COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13386	PERF.	11115 - 13300
08		5983 X	5324	-0-	-659	-0-	5318	2	6	9	N	5		173	
09		5760 X	4759	-0-	-1001	-0-	4750	2	9	9	N	8		181	
10		5921 X	5549	-0-	-372	-0-	5490	2	59	9	N	54	186 1	49	
11		5610 X	5233	-0-	-377	-0-	5079	2	154	9	N	140		189	
12		5673 X	5124	-0-	-549	-0-	5058	2	66	9	N	60	192 1	57	
01		5549 X	5193	-0-	-356	-0-	5103	2	90	9	N	82		139	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
08		992 N	991	-0-	-1	-0-	991 2	N	-0-		126
09		990 N	955	-0-	-35	-0-	949 2	6 9 N	5		131
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	931 2	10 9 N	9		140
11		960 N	849	-0-	-111	-0-	840 2	9 9 N	8		148
12		992 N	799	-0-	-193	-0-	785 2	14 9 N	13	129 1	32
01		930 N	755	-0-	-175	-0-	755 2	N	-0-		32

HOOVER 50		WELL #:		6HB	RRCID ->	264871	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11538	PERF.11878	- 15673
-----												
08		11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	911 1	10380 2 N	303	369 1		73
09		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	1019 1	9982 2 N	292	172 1		193
10		12090 X	11139	-0-	-951	-0-	1076 1	9768 2 N	268	182 1		279
11		11700 X	10128	-0-	-1572	-0-	295 9	931 1	8913 2 N	258	372 1	165
12		11532 X	10211	-0-	-1321	-0-	284 9	973 1	8940 2 N	271	193 1	243
01		11532 X	10558	-0-	-974	-0-	298 9	1079 1	9190 2 N	263	383 1	123
							289 9					

POWLEDGE		WELL #:		4HC	RRCID ->	265210	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11371	PERF.11767	- 14498
-----												
08		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	1697 1	4571 2 N	135	187 1		150
09		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	149 9	1559 1	4719 2 N	104		254
10		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	114 9	1355 1	5065 2 N	158	190 1	222
11		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	174 9	1463 1	4402 2 N	136	188 1	170
12		6603 X	5559	-0-	-1044	-0-	150 9	1290 1	4148 2 N	110		280
01		6603 X	6570	-0-	-33	-0-	121 9	1306 1	5069 2 N	177	188 1	269
							195 9					

HUFF 9		WELL #:		10HB	RRCID ->	265882	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	11351	PERF.11542	- 16030
-----												
08		6634 X	5415	-0-	-1219	-0-	708 1	4589 2 N	107	188 1		48
09		6210 X	5298	-0-	-912	-0-	118 9	665 1	4510 2 N	112		160
10		6355 X	5611	-0-	-744	-0-	123 9	708 1	4761 2 N	129	186 1	103
11		5940 X	5245	-0-	-695	-0-	142 9	686 1	4436 2 N	112		215
12		5983 X	4515	-0-	-1468	-0-	123 9	563 1	3828 2 N	113	188 1	140
01		5611 X	4574	-0-	-1037	-0-	124 9	551 1	3872 2 N	137		277
							151 9					





-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		6417 X	5517	-0-	-900	-0-	625	1	4762	2	N	118	185	1	39
							130	9							
09		6210 X	6021	-0-	-189	-0-	605	1	5315	2	N	92			131
							101	9							
10		6417 X	5533	-0-	-884	-0-	621	1	4871	2	N	37			168
							41	9							
11		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	605	1	5099	2	N	19			187
							21	9							
12		6231 X	5678	-0-	-553	-0-	585	1	5058	2	N	32	177	1	42
							35	9							
01		6231 X	5681	-0-	-550	-0-	608	1	5027	2	N	42			84
							46	9							
-----															
PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275															
08		20739 X	18372	-0-	-2367	-0-	1059	1	17062	2	N	228	370	1	108
							251	9							
09		19320 X	17558	-0-	-1762	-0-	1044	1	16316	2	N	180			288
							198	9							
10		19747 X	17838	-0-	-1909	-0-	1079	1	16552	2	N	188	373	1	103
							207	9							
11		18720 X	17354	-0-	-1366	-0-	1012	1	16119	2	N	203	187	1	119
							223	9							
12		18135 X	14076	-0-	-4059	-0-	876	1	12944	2	N	233			352
							256	9							
01		18135 X	16569	-0-	-1566	-0-	925	1	15438	2	N	187	378	1	161
							206	9							
-----															
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354															
08		21979 X	19577	-0-	-2402	-0-	19370	2	207	9	Y	188	184	1	99
09		21270 X	18782	-0-	-2488	-0-	18573	2	209	9	Y	190	186	1	103
10		21638 X	18868	-0-	-2770	-0-	18701	2	167	9	Y	152	132	1	123
11		20430 X	17105	-0-	-3325	-0-	16939	2	166	9	Y	151	184	1	90
12		19530 X	16527	-0-	-3003	-0-	16421	2	106	9	Y	96	55	1	131
01		19530 X	16198	-0-	-3332	-0-	16057	2	141	9	Y	128	193	1	66
-----															
ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282															
08		15314 X	13054	-0-	-2260	-0-	12770	2	284	9	Y	258	263	1	135
09		13860 X	12217	-0-	-1643	-0-	11968	2	249	9	Y	226	237	1	124
10		14322 X	11611	-0-	-2711	-0-	11444	2	167	9	Y	152	150	1	126
11		13320 X	10352	-0-	-2968	-0-	10206	2	146	9	Y	133	180	1	79
12		12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	48	1	31
01		12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	31	1	-0-
-----															
RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197															
08		25947 X	23278	-0-	-2669	-0-	22963	2	315	9	N	286	374	1	172
09		24840 X	21537	-0-	-3303	-0-	21239	2	298	9	N	271	185	1	258
10		24769 X	21629	-0-	-3140	-0-	21324	2	305	9	N	277	380	1	155
11		23250 X	19965	-0-	-3285	-0-	19658	2	307	9	N	279	191	1	243
12		22785 X	20424	-0-	-2361	-0-	20152	2	272	9	N	247	188	1	302
01		22785 X	19931	-0-	-2854	-0-	19654	2	277	9	N	252	381	1	173



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ALEXANDER 33		WELL #: 8H		RRCID -> 269793		COMPL. DATE 05/14/2013				TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11315 X	7907	-0-	-3408	-0-	391	1	7370	2	N	133	184	1	360
						146	9							
09	10680 X	7107	-0-	-3573	-0-	483	1	6535	2	N	81	186	1	255
						89	9							
10	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	582	1	8202	2	N	111			366
						122	9							
11	7650 X	6594	-0-	-1056	-0-	520	1	5979	2	N	86	193	1	259
						95	9							
12	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	619	1	7030	2	N	143			402
						157	9							
01	7161 X	7139	-0-	-22	-0-	528	1	6422	2	N	172	189	1	385
						189	9							
ALEXANDER 48		WELL #: 9H		RRCID -> 269850		COMPL. DATE 07/01/2013				TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983				
08	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	1252	1	11214	2	N	150	181	1	58
						165	9							
09	14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	1238	1	13514	2	N	78			136
						86	9							
10	9765 X	9312	-0-	-453	-0-	1274	1	7937	2	N	92			228
						101	9							
11	9450 X	7492	-0-	-1958	-0-	1222	1	6168	2	N	93	190	1	131
						102	9							
12	15345 X	6983	-0-	-8362	-0-	1030	1	5769	2	N	167			298
						184	9							
01	15345 X	9140	-0-	-6205	-0-	1291	1	7703	2	N	133	183	1	248
						146	9							
GW SPORTSMAN 49		WELL #: 6HA		RRCID -> 270465		COMPL. DATE 01/14/2013				TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530				
08	25916 X	22560	-0-	-3356	-0-	22249	2	311	9	N	283	375	1	136
09	24540 X	21538	-0-	-3002	-0-	21238	2	300	9	N	273	184	1	225
10	24521 X	21627	-0-	-2894	-0-	21277	2	350	9	N	318	379	1	164
11	23130 X	20355	-0-	-2775	-0-	20037	2	318	9	N	289	186	1	267
12	22785 X	19394	-0-	-3391	-0-	19040	2	354	9	N	322	381	1	208
01	22568 X	20321	-0-	-2247	-0-	19938	2	383	9	N	348	375	1	181
HUFF 32		WELL #: 7H		RRCID -> 270502		COMPL. DATE 04/01/2013				TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077				
08	14601 X	12435	-0-	-2166	-0-	12256	2	179	9	Y	163	117	1	85
09	13230 X	11948	-0-	-1282	-0-	11812	2	136	9	Y	124	140	1	69
10	13671 X	11727	-0-	-1944	-0-	11581	2	146	9	Y	133	99	1	103
11	12780 X	10586	-0-	-2194	-0-	10311	2	275	9	Y	250	207	1	146
12	13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	12969	2	224	9	Y	204	90	1	260
*01	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	13488	2	210	9	Y	191	344	1	107
SANDERS 43		WELL #: 6H		RRCID -> 270506		COMPL. DATE 07/19/2013				TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732				
08	19006 X	19006	-0-	-0-	-0-	18685	2	321	9	N	292	185	1	286
09	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	17598	2	293	9	N	266	369	1	183
10	18010 X	18010	-0-	-0-	-0-	17681	2	329	9	N	299	374	1	108
11	17790 X	16222	-0-	-1568	-0-	15915	2	307	9	N	279	192	1	195
12	19003 X	16811	-0-	-2192	-0-	16479	2	332	9	N	302	184	1	313
01	19003 X	16079	-0-	-2924	-0-	15762	2	317	9	N	288	383	1	218

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		23343 X	20753	-0-	-2590	-0-	20417	2	336	9	N	266
09		22080 X	19385	-0-	-2695	-0-	19087	2	298	9	N	180
10		22630 X	19599	-0-	-3031	-0-	19320	2	279	9	N	248
11		21060 X	17765	-0-	-3295	-0-	17446	2	319	9	N	163
12		18941 X	17583	-0-	-1358	-0-	17288	2	295	9	N	241
01		18941 X	17719	-0-	-1222	-0-	17422	2	297	9	N	136
-----												
ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122												
08		10602 X	8085	-0-	-2517	-0-	400	1	7544	2	Y	238
							141	9				
09		10260 X	3795	-0-	-6465	-0-	400	1	3265	2	Y	171
							130	9				
10		10602 X	5590	-0-	-5012	-0-	403	1	5046	2	Y	299
							141	9				
11		9780 X	5174	-0-	-4606	-0-	425	1	4628	2	Y	224
							121	9				
12		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	324	1	3851	2	Y	305
							89	9				
01		4960 X	4280	-0-	-680	-0-	356	1	3792	2	Y	237
							132	9				
-----												
ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590												
08		49352 X	24696	-0-	-24656	-0-	41	1	24161	2	N	-0-
							494	9				
09		43890 X	20552	-0-	-23338	-0-	42	1	20089	2	N	13
							421	9				
10		38440 X	18562	-0-	-19878	-0-	39	1	18031	2	N	65
							492	9				
11		23910 X	18154	-0-	-5756	-0-	41	1	17925	2	N	149
							188	9				
12		17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	17373	2	249	9	N	187
*01		16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	133	1	16502	2	N	187
-----												
ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670												
08		22258 X	19904	-0-	-2354	-0-	19501	2	403	9	N	89
09		21480 X	18862	-0-	-2618	-0-	18464	2	398	9	N	73
10		119356 X	119356	-0-	-0-	-0-	118957	2	399	9	N	251
11		20640 X	17660	-0-	-2980	-0-	17253	2	407	9	N	240
12		17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	17351	2	413	9	N	235
*01		17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	16655	2	414	9	N	36
-----												
ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164												
08		19034 X	18410	-0-	-624	-0-	31	1	18010	2	N	84
							369	9				
09		18300 X	17137	-0-	-1163	-0-	35	1	16770	2	N	7
							332	9				
10		17732 X	17080	-0-	-652	-0-	37	1	16703	2	N	127
							340	9				
11		17820 X	14934	-0-	-2886	-0-	33	1	14627	2	N	152
							274	9				
12		15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	175	1	14923	2	N	65
							316	9				
*01		14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	206	1	14334	2	N	142
							290	9				

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		17453 X	15220	-0-	-2233	-0-	1079	1	13970	2	N	155	183 1	232
							171	9						
09		16890 X	14228	-0-	-2662	-0-	1012	1	13065	2	N	137	182 1	187
							151	9						
10		16740 X	14286	-0-	-2454	-0-	1079	1	13035	2	N	156	187 1	156
							172	9						
11		15780 X	13108	-0-	-2672	-0-	938	1	11938	2	N	211	191 1	176
							232	9						
12		13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	1038	1	12657	2	N	75		251
							83	9						
*01		13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	1027	1	11872	2	N	96	193 1	154
							106	9						
-----														
ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224														
08		14849 X	6310	-0-	-8539	-0-	1007	1	5150	2	N	139	179 1	101
							153	9						
09		14370 X	5471	-0-	-8899	-0-	967	1	4402	2	N	93	187 1	7
							102	9						
10		14849 X	5691	-0-	-9158	-0-	975	1	4580	2	N	124		131
							136	9						
11		14370 X	5197	-0-	-9173	-0-	937	1	4061	2	N	181	186 1	126
							199	9						
12		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	743	1	5544	2	N	155	182 1	99
							171	9						
*01		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	671	1	5499	2	N	112	193 1	18
							123	9						
-----														
SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092														
08		17887 X	2792	-0-	-15095	-0-	600	1	2170	2	N	20	186 1	107
							22	9						
09		16710 X	4228	-0-	-12482	-0-	1044	1	3136	2	N	44		151
							48	9						
10		16709 X	3900	-0-	-12809	-0-	892	1	2967	2	N	37		188
							41	9						
11		15930 X	3104	-0-	-12826	-0-	789	1	2287	2	N	25		213
							28	9						
12		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	1059	1	1432	2	N	113	193 1	133
							124	9						
01		4371 X	2554	-0-	-1817	-0-	1079	1	1420	2	N	50		183
							55	9						
-----														
RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589														
08		16833 X	14030	-0-	-2803	-0-	13825	2	205	9	N	186	188 1	173
09		15330 X	13341	-0-	-1989	-0-	13136	2	205	9	N	186	184 1	175
10		14942 X	13215	-0-	-1727	-0-	12985	2	230	9	N	209	182 1	202
11		14310 X	11301	-0-	-3009	-0-	11122	2	179	9	N	163	185 1	180
12		11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	11636	2	227	9	N	206	188 1	198
*01		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	11759	2	253	9	N	230	191 1	237

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
RAMP 27		WELL #:		9H	RRCID ->	276180	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11330	- 12719	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4464 X	3783	-0-	-681	-0-	1001	1	2699	2	N	75	319
							83	9					
09		4110 X	3684	-0-	-426	-0-	1044	1	2567	2	N	66	188 1
							73	9					197
10		4247 X	3701	-0-	-546	-0-	1079	1	2543	2	N	72	269
							79	9					
11		4110 X	3025	-0-	-1085	-0-	972	1	1924	2	N	117	191 1
							129	9					195
12		3658 X	2494	-0-	-1164	-0-	693	1	1745	2	N	51	246
							56	9					
01		3658 X	2930	-0-	-728	-0-	1079	1	1765	2	N	78	324
							86	9					
-----													
RAMP 26		WELL #:		8H	RRCID ->	276184	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11505	- 16311	
08		16709 X	11973	-0-	-4736	-0-	11670	2	303	9	N	275	189 1
													265
09		15510 X	11995	-0-	-3515	-0-	11729	2	266	9	N	242	371 1
													136
10		15252 X	11923	-0-	-3329	-0-	11645	2	278	9	N	253	186 1
													203
11		14220 X	9840	-0-	-4380	-0-	9628	2	212	9	N	193	193 1
													203
12		12276 X	10511	-0-	-1765	-0-	10244	2	267	9	N	243	188 1
													258
01		12276 X	10594	-0-	-1682	-0-	10304	2	290	9	N	264	381 1
													141
-----													
HOSTUTLER		WELL #:		9055HR	RRCID ->	276480	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11173	- 20243	
08		76694 X	54635	-0-	-22059	-0-	53525	2	1110	9	N	1009	1115 1
													175
09		74220 X	51863	-0-	-22357	-0-	50801	2	1062	9	N	965	924 1
													216
10		64387 X	52538	-0-	-11849	-0-	51508	2	1030	9	N	936	942 1
													210
11		58860 X	47981	-0-	-10879	-0-	47039	2	942	9	N	856	913 1
													153
12		52855 X	45233	-0-	-7622	-0-	44288	2	945	9	N	859	759 1
													253
01		52855 X	43778	-0-	-9077	-0-	42895	2	883	9	N	803	737 1
													319
-----													
BEGERT 38		WELL #:		3H	RRCID ->	276540	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11840	- 16242	
08		87482 X	48659	-0-	-38823	-0-	1784	1	45576	2	N	1181	1293 1
													64
09		69930 X	43492	-0-	-26438	-0-	1299	9	1690	1	N	1046	934 1
													176
10		62961 X	14367	-0-	-48594	-0-	1151	9	1734	1	N	1065	942 1
													299
11		52260 X	37610	-0-	-14650	-0-	1734	1	11461	2	N	881	943 1
													237
12		45663 X	36088	-0-	-9575	-0-	1613	1	35028	2	N	879	756 1
													360
01		45663 X	33787	-0-	-11876	-0-	1590	1	33531	2	N	878	1143 1
													95
							1610	1	31211	2	N	878	1143 1
							966	9					
-----													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID ->		064460	COMPL. DATE	10/21/1975	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11143	- 11759	
FRANCIS		WELL #:		1058									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
MEEK, J. E.		WELL #: 1045		RRCID -> 085882		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14850		PERF.11454 - 11556						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					57
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					57
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					57
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 215195		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11023 - 12187						
HEFLEY 13		WELL #: 4														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

DODD 64		147699		RRCID -> 215200		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10930 - 12321						
WELL #: 1																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55

THOMAS 47		147699		RRCID -> 215861		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10806 - 12709							
WELL #: 3																	
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2566	2	43	9	N	39	4	8		170	
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2454	2	34	9	N	31	2	8		199	
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2570	2	21	9	N	19	117	1	1	8	100
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2582	2	18	9	N	16	2	8		114	
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2606	2	23	9	N	21	1	8		134	
*01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2534	2	14	9	N	13				147	

BROWN 61		147699		RRCID -> 216379		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11391 - 11971						
WELL #: 2																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26

WATERFIELD 16		147699		RRCID -> 230925		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 13855		PERF.10876 - 11362							
WELL #: 1																	
08	4030	X	3915	-0-	-115	-0-	3873	2	42	9	N	38	2	8		107	
09	3900	X	3686	-0-	-214	-0-	3640	2	46	9	N	42	1	8		148	
10	4030	X	3884	-0-	-146	-0-	3849	2	35	9	N	32	75	1	1	8	104
11	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	3641	2	74	9	N	67	91	1	1	8	79
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3722	2	36	9	N	33	86	1		26	
*01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3731	2	68	9	N	62				88	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
THOMAS 47		WELL #:		4	RRCID ->	239001	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12857	PERF.	10988	-	12804		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
08		1705 X	1448	-0-	-257	-0-	1445	2	3	9	N	3	1 8	169		
09		1650 X	1475	-0-	-175	-0-	1471	2	4	9	N	4	4 8	169		
10		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2710	2	12	9	N	11	6 8	174		
11		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2529	2	8	9	N	7	2 8	179		
12		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2402	2	26	9	N	24	86 1	112		
*01		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2736	2	29	9	N	26	5 8	138		
-----																
WATERFIELD 16		WELL #:		3	RRCID ->	241388	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	10866	-	12723		
08		2170 X	1839	-0-	-331	-0-	1818	2	21	9	N	19	2 8	110		
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1984	2	9	9	N	8	1 8	117		
10		2449 N	2153	-0-	-296	-0-	2149	2	4	9	N	4	1 8	120		
11		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	N	1	1 8	120		
12		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	N	1	1 8	120		
*01		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2347	2	17	9	N	15		135		
-----																
LEE-HEFLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	259513	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	11635	-	16778		
08		13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	12796	2	774	9	N	704	570 1	279		
09		13341 X	13341	-0-	-0-	-0-	12510	2	831	9	N	755	737 1	271		
10		13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	13041	2	855	9	N	777	749 1	299		
11		11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	10674	2	671	9	N	610	682 1	207		
12		12121 X	10680	-0-	-1441	-0-	9878	2	802	9	N	729	528 1	379		
01		12121 X	11251	-0-	-870	-0-	10472	2	779	9	N	708	656 1	387		
-----																
LEE-HEFLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	262699	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11356	-	16060		
08		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	7942	2	1040	9	N	945	730 1	136		
09		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	6829	2	981	9	N	892	570 1	187		
10		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	7183	2	881	9	N	801	554 1	275		
11		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	6270	2	785	9	N	714	745 1	163		
12		7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	6690	2	802	9	N	729	444 1	275		
*01		9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	8833	2	990	9	N	900	717 1	127		
-----																
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:		1	RRCID ->	191504	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	20733	PERF.	11440	-	11680
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-		15		
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-		15		
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-		15		
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-		15		
12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	60	1	857	2	N	-0-		15		
*01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	48	1	764	2	N	-0-		15		
-----																
CLIFFORD 30		WELL #:		3	RRCID ->	209476	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	11196	-	12342		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		1481113									
HELTON		WELL #:		421	RRCID ->	211164	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	13659	PERF.11149	- 13238	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1750	3	12	9	N	11	33
09	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	1737	3	4	9	N	4	37
10	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1720	3	19	9	N	17	54
11	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	1517	3	42	9	N	38	2
12	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	1541	3			N	-0-	2
01	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1688	3	18	9	N	16	18
-----													
HELTON		WELL #:		3021	RRCID ->	219451	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11150	- 12670	
08	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	3			N	-0-	112
09	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1341	3	20	9	N	18	130
10	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1331	3	15	9	N	14	144
11	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1307	3	55	9	N	50	50
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1291	3	41	9	N	37	87
01	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1113	3	24	9	N	22	109
-----													
HEFLEY 28		WELL #:		3	RRCID ->	238559	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11204	- 12996	
08	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1797	3	22	9	N	20	67
09	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	1378	3	19	9	N	17	84
10	1891	N	1160	-0-	-731	-0-	1160	3			N	-0-	84
11	1770	N	1430	-0-	-340	-0-	1429	3	1	9	N	1	85
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	3			N	-0-	85
*01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1538	3	22	9	N	20	105
-----													
WISE		WELL #:		6	RRCID ->	245610	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11046	- 12829	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
HELTON		WELL #:		6021H	RRCID ->	257835	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	11353	PERF.11705	- 14974	
08	8835	X	8340	-0-	-495	-0-	8210	3	130	9	N	118	232
09	8400	X	7857	-0-	-543	-0-	7759	3	98	9	N	89	129
10	8680	X	7539	-0-	-1141	-0-	7442	3	97	9	N	88	217
11	8070	X	7579	-0-	-491	-0-	3	1	7470	3	N	96	127
							106	9					
12	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	15	1	8567	3	N	78	205
							86	9					
01	8339	X	7972	-0-	-367	-0-	15	1	7827	3	N	118	132
							130	9					
-----													
CLIFFORD 30		WELL #:		4H	RRCID ->	261766	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11710	- 16010	
08	22599	X	20032	-0-	-2567	-0-	19696	3	336	9	N	305	227
09	20550	X	16571	-0-	-3979	-0-	16332	3	239	9	N	217	245
10	21266	X	19212	-0-	-2054	-0-	18947	3	265	9	N	241	99
11	20580	X	17528	-0-	-3052	-0-	3	1	17291	3	N	213	312
							234	9					
12	19096	X	17680	-0-	-1416	-0-	17472	3	208	9	N	189	118
01	19096	X	18819	-0-	-277	-0-	16	1	18471	3	N	302	222
							332	9					

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		13609 X	11953	-0-	-1656	-0-	11486 3	360 4	N	97			262
							107 9						
09		12930 X	11136	-0-	-1794	-0-	10688 3	360 4	N	80	192 1		150
							88 9						
10		12617 X	11790	-0-	-827	-0-	11333 3	372 4	N	77			227
							85 9						
11		11940 X	10272	-0-	-1668	-0-	3 1	9463 3	N	67	182 1		112
							732 4	74 9					
12		11439 X	10403	-0-	-1036	-0-	15 1	9949 3	N	61			173
							372 4	67 9					
01		11439 X	11149	-0-	-290	-0-	16 1	10667 3	N	85	184 1		74
							372 4	94 9					
-----													
WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300													
08		24366 X	23990	-0-	-376	-0-	23766 3	224 9	N	204	179 1		190
							107 9						
09		23580 X	22437	-0-	-1143	-0-	22246 3	191 9	N	174	184 1		180
							1403 9						
10		24366 X	13589	-0-	-10777	-0-	13468 3	121 9	N	110	166 1		124
							2034 1	30359 3	N	598	379 1	165 8	255
11		23430 X	20244	-0-	-3186	-0-	20086 3	158 9	N	144	171 1		97
							658 9						
12		23622 X	22529	-0-	-1093	-0-	22378 3	151 9	N	137			234
							593 1	37685 3	N	802	553 1	185 8	319
01		23622 X	22330	-0-	-1292	-0-	22078 3	252 9	N	229	374 1		89
							847 1	32098 3	N	999	556 1	449 8	313
							1099 9						
							717 1	25596 3	N	952	558 1	490 8	217
							1047 9						
-----													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429													
HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069													
08		69696 X	69696	-0-	-0-	-0-	68004 3	1692 9	N	1538	1290 1	305 8	197
							46 1	51378 3	N	1275	931 1	340 8	201
09		52827 X	52827	-0-	-0-	-0-	1403 9						
10		48484 X	33051	-0-	-15433	-0-	2034 1	30359 3	N	598	379 1	165 8	255
							658 9						
11		46920 X	39160	-0-	-7760	-0-	593 1	37685 3	N	802	553 1	185 8	319
							882 9						
12		34044 X	34044	-0-	-0-	-0-	847 1	32098 3	N	999	556 1	449 8	313
							1099 9						
01		48484 X	27360	-0-	-21124	-0-	717 1	25596 3	N	952	558 1	490 8	217
							1047 9						
-----													
CIMAREX ENERGY CO. 153438													
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270													
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	326 2	50 9	N	45			162
							235 2	54 9	N	49	174 1		37
09		450 N	289	-0-	-161	-0-	286 2	35 9	N	32			69
							269 2	39 9	N	35			104
10		496 N	321	-0-	-175	-0-	307 2	31 9	N	28			132
							334 2	31 9	N	28			160
11		360 N	308	-0-	-52	-0-							
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-							
*01		365 N	365	-0-	-0-	-0-							
-----													
PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
									N	-0-			52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
									N	-0-			52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
									N	-0-			52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
									N	-0-			52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
									N	-0-			52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
PATRICK 22		WELL #:		2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.10894	- 11226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-			20
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-			20
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1777	3	3	9	N	-0-	3	8	20
11	1800 N	1505	-0-	-295	-0-	1505	3			N	-0-			20
12	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1734	3			N	-0-			20
01	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	1671	3	13	9	N	12	12	8	20
-----														
HOBART RANCH 19		WELL #:		1	RRCID ->	205031	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11038	- 11296		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
-----														
HOBART 60		WELL #:		1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838	- 11157		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1		90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
-----														
HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736	- 11212		
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	3	1	9	N	1	1	8	35
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	3	1	9	N	1	1	8	35
10	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1805	3	2	9	N	2	2	8	35
11	1800 N	1773	-0-	-27	-0-	1772	3	1	9	N	1	1	8	35
12	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	1713	3	2	9	N	2	2	8	35
01	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1747	3	4	9	N	4	4	8	35
-----														
HOBART RANCH 19		WELL #:		2	RRCID ->	207098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11102	- 12210		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704	- 12471		
08	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-			14
09	990 N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-			14
10	992 N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-			14
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			14
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-			14
01	961 N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-			14
-----														
HUFF		WELL #:		3016	RRCID ->	209985	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	13385	PERF.11374	- 13200		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10746	- 10977		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	3	1	9	N	1	1	8	154
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1602	3	1	9	N	1	1	8	154
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	3	1	9	N	1	1	8	154
11	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	1531	3	1	9	N	1	1	8	154
12	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1525	3	2	9	N	2	2	8	154
01	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1518	3	4	9	N	4	4	8	154
-----														
HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.10764	- 12620		
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2032	3	1	9	N	1	1	8	26
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	3	1	9	N	1	1	8	26
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1986	3	1	9	N	1	1	8	26
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	3	1	9	N	1	1	8	26
12	1953 N	1807	-0-	-146	-0-	1805	3	2	9	N	2	2	8	26
01	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1820	3	4	9	N	4	4	8	26
-----														
GEORGE		WELL #:		3017	RRCID ->	216813	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11326	- 13314		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10739	- 12772		
08	1116 X	1009	-0-	-107	-0-	1008	3	1	9	N	1	1	8	52
09	1050 X	995	-0-	-55	-0-	994	3	1	9	N	1	1	8	52
10	1085 X	856	-0-	-229	-0-	854	3	2	9	N	2	2	8	52
11	1020 X	828	-0-	-192	-0-	827	3	1	9	N	1	1	8	52
12	1023 X	830	-0-	-193	-0-	828	3	2	9	N	2	2	8	52
*01	1023 X	881	-0-	-142	-0-	878	3	3	9	N	3	3	8	52
-----														
PATRICK 22		WELL #:		3SW	RRCID ->	234654	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4300	- 6100		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOBART 59		WELL #:		4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10828	- 12441		
08	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1083	3			N	-0-			35
09	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	1012	3			N	-0-			35
10	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-			35
11	1050 N	960	-0-	-90	-0-	960	3			N	-0-			35
12	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978	3			N	-0-			35
01	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-			35
-----														
HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10782	- 12386		
08	930 N	831	-0-	-99	-0-	830	3	1	9	N	1	1	8	117
09	840 N	781	-0-	-59	-0-	780	3	1	9	N	1	1	8	117
10	837 N	744	-0-	-93	-0-	743	3	1	9	N	1	1	8	117
11	810 N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-			117
12	806 N	661	-0-	-145	-0-	660	3	1	9	N	1	1	8	117
01	744 N	566	-0-	-178	-0-	565	3	1	9	N	1	1	8	117

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																	
HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1517	3	17	9	N	15	1	8		71	
09		1500 N	1378	-0-	-122	-0-	1360	3	18	9	N	16	3	8		84	
10		1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1414	3	17	9	N	15	7	8		92	
11		1470 N	1390	-0-	-80	-0-	1375	3	15	9	N	14	6	8		100	
12		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1579	3	21	9	N	19	15	8		104	
01		1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1390	3	14	9	N	13	6	8		111	
-----																	
HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466																	
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	N	1	1	8		206	
09		510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-				206	
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-				206	
11		510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-				206	
12		527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-				206	
01		496 N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-				206	
-----																	
HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657																	
08		10664 X	10291	-0-	-373	-0-	10180	3	111	9	N	101	181	1	20	8	87
09		10320 X	9866	-0-	-454	-0-	9765	3	101	9	N	92	11	8			168
10		10602 X	10223	-0-	-379	-0-	10136	3	87	9	N	79	186	1	23	8	38
11		10080 X	9710	-0-	-370	-0-	9665	3	45	9	N	41	21	8			58
12		10292 X	9741	-0-	-551	-0-	9635	3	106	9	N	96	40	8			114
01		10292 X	10140	-0-	-152	-0-	10018	3	122	9	N	111	86	8			139
-----																	
WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809																	
08		6510 X	6277	-0-	-233	-0-	895	1	5325	3	N	52	183	1	6	8	110
							57	9									
09		6300 X	6247	-0-	-53	-0-	864	1	5321	3	N	56	6	8			160
							62	9									
10		6510 X	6208	-0-	-302	-0-	899	1	5233	3	N	69	12	8			217
							76	9									
11		6300 X	5643	-0-	-657	-0-	778	1	4801	3	N	58	183	1	6	8	86
							64	9									
12		6479 X	5643	-0-	-836	-0-	778	1	4789	3	N	69	11	8			144
							76	9									
01		6448 X	5722	-0-	-726	-0-	866	1	4773	3	N	75	19	8			200
							83	9									
-----																	
HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 12867																	
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
-----																	
WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 JOSEPHINE RILEY 10 WELL #: 1H RRCID -> 262430 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11732 - 13396  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	2449	-0-	-651	-0-	798 2	1568 3	N	75			206
09	3000 X	2419	-0-	-581	-0-	83 9	685 2	N	32			238
10	2759 X	2443	-0-	-316	-0-	35 9	744 2	N	32	182 1		88
11	2430 X	2143	-0-	-287	-0-	35 9	350 2	N	25			113
12	2511 X	2174	-0-	-337	-0-	28 9	673 2	N	22			135
01	2511 X	1820	-0-	-691	-0-	24 9	743 2	N	22			157
						24 9						

-----  
 GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926  
 -----

08	10354 X	8574	-0-	-1780	-0-	8482 3	92 9	N	84			157
09	10200 X	8251	-0-	-1949	-0-	8162 3	89 9	N	81			238
10	10540 X	8283	-0-	-2257	-0-	8204 3	79 9	N	72	186 1		124
11	10200 X	8093	-0-	-2107	-0-	7986 3	107 9	N	97			221
12	9176 X	7972	-0-	-1204	-0-	7867 3	105 9	N	95	187 1		129
01	8587 X	8135	-0-	-452	-0-	8007 3	128 9	N	116	187 1		58

-----  
 GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802  
 -----

08	7440 X	5463	-0-	-1977	-0-	3 2	5412 3	N	44			139
09	6360 X	4671	-0-	-1689	-0-	48 9	4566 3	N	95			234
10	6386 X	4428	-0-	-1958	-0-	4360 3	105 9	N	62	180 1		116
11	5880 X	3725	-0-	-2155	-0-	13 2	3647 3	N	59			175
12	6045 X	3608	-0-	-2437	-0-	65 9	34 2	N	48			223
01	5456 X	3600	-0-	-1856	-0-	53 9	22 2	N	55	182 1		96
						61 9						

-----  
 CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912  
 -----

08	9424 X	7896	-0-	-1528	-0-	7804 3	92 9	N	84			231
09	8910 X	7330	-0-	-1580	-0-	7227 3	103 9	N	94	181 1		144
10	8463 X	7448	-0-	-1015	-0-	7361 3	87 9	N	79			223
11	8190 X	6944	-0-	-1246	-0-	6854 3	90 9	N	82	183 1		122
12	7905 X	7838	-0-	-67	-0-	7708 3	130 9	N	118			240
01	7905 X	7351	-0-	-554	-0-	7253 3	98 9	N	89	191 1		138

-----  
 CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676  
 -----

08	11687 X	10524	-0-	-1163	-0-	10449 3	75 9	N	68	185 1		161
09	11310 X	10280	-0-	-1030	-0-	10079 3	201 9	N	183	187 1		157
10	11315 X	10759	-0-	-556	-0-	10682 3	77 9	N	70			227
11	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	10931 3	94 9	N	85			312
12	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11152 3	72 9	N	65	185 1		192
*01	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	11392 3	105 9	N	95	184 1		103

-----  
 CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763  
 -----

08	6572 X	6016	-0-	-556	-0-	5903 3	113 9	N	103	189 1		86
09	6270 X	5519	-0-	-751	-0-	5441 3	78 9	N	71			157
10	6262 X	5375	-0-	-887	-0-	5311 3	64 9	N	58			215
11	5970 X	4014	-0-	-1956	-0-	3942 3	72 9	N	65			280
12	6169 X	4321	-0-	-1848	-0-	4259 3	62 9	N	56	184 1		152
01	6014 X	4226	-0-	-1788	-0-	4074 3	152 9	N	138	189 1		101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HUFF 16		WELL #:		6H	RRCID ->	264561	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL	DEPTH	11444	PERF.	11223 - 16153
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5921 X	3606	-0-	-2315	-0-	3573 3	33 9	N	30	179 1		115
09		5760 X	3576	-0-	-2184	-0-	3541 3	35 9	N	32			147
10		5952 X	5260	-0-	-692	-0-	856 1	4286 3	N	107	184 1		70
							118 9						
11		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	947 1	5729 3	N	97			167
							107 9						
12		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	911 1	5003 3	N	105	183 1		89
							116 9						
*01		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	943 1	4627 3	N	66			155
							73 9						
-----													
CROWN PETROLEUM CORP.				191541		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
THOMAS MEEK 76		WELL #:		7601	RRCID ->	165787	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL	DEPTH	14484	PERF.	11216 - 14019
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1271 N	598	-0-	-673	-0-	598 3		N	-0-			90
09		0 W	895	-0-	895	-0-	895 3		N	-0-			90
10		0 W	1220	-0-	1220	-0-	1220 3		N	-0-			90
11		3000 N	1741	-0-	-1259	-0-	1741 3		N	-0-			90
12		2073 N	1217	-0-	-856	-0-	1217 3		N	-0-			90
01		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159 3		N	-0-			90
-----													
THOMAS MEEK 76		WELL #:		3H	RRCID ->	277927	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL	DEPTH	11283	PERF.	11470 - 15446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 W	37836	-0-	37836	-0-	1730794 3	37318 3	N	471	541 1		315
09		0 W	36136	-0-	36136	-0-	1766930 3	35642 3	N	449	378 1		386
10		0 W	36151	-0-	36151	-0-	1803081 3	35642 3	N	463	375 1		474
11		0 W	34281	-0-	34281	-0-	1837362 3	33812 3	N	426	381 1		519
12		1872267 X	34905	-0-	-1837362	-0-	34371 3	534 9	N	485	570 1		434
*01		10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	9981 3	524 9	N	476	577 1		333
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEEK, J. P.		WELL #:		1069	RRCID ->	136083	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	11706	PERF.	4810 - 4850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CIRCLE DOT RANCH		WELL #:		1077	RRCID ->	188426	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL	DEPTH	14925	PERF.	11240 - 11270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	155 1	943 3	Y	57	175 1		-0-
							63 9						
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	148 1	769 3	Y	54	4 1		50
							59 9						
*10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	155 1	805 3	Y	70	88 1		32
							77 9						
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	144 1	47 9	Y	43	5 1		70
12		1023 N	75	-0-	-948	-0-	75 1		Y	-0-	56 1		-0-
01		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	3	3 1		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MEEK, J. P.				WELL #: 2069		RRCID -> 193771	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11074	-	11620	
08	558 N	116	-0-	-442	-0-	115	3	1	9	Y	1	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	9	9
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	9	1	1	Y	10	14
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	Y	6	-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	9	1	1	Y	10	4
						11	9					
-----												
MEEK, J. P.				WELL #: 3069		RRCID -> 194630	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH 11895	PERF.10994	-	11552	
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	4	1	892	3	Y	-0-	-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	4	1	914	3	Y	-0-	-0-
10	899 N	860	-0-	-39	-0-	3	1	857	3	Y	-0-	-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	4	1	902	3	Y	-0-	-0-
12	961 N	955	-0-	-6	-0-	4	1	951	3	Y	-0-	-0-
*01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	5	1	1121	3	Y	-0-	-0-
-----												
MEEK, J. P.				WELL #: 4069		RRCID -> 196198	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 11870	PERF.10972	-	11524	
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	6	1	1433	3	Y	47	7
09	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	52	9	6	1	Y	62	68
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	68	9	6	1	Y	92	108
11	1440 N	1293	-0-	-147	-0-	6	1	1539	3	Y	52	98
12	1612 N	1313	-0-	-299	-0-	101	9	6	1	Y	98	-0-
01	1612 N	1238	-0-	-374	-0-	57	9	6	1	Y	-0-	-0-
						5	1	1307	3	Y	-0-	-0-
								1233	3	Y	-0-	-0-
-----												
MEEK, J. P.				WELL #: 8069		RRCID -> 196435	COMPL. DATE 06/15/2003	TOTAL DEPTH 11935	PERF.11058	-	11595	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MEEK, J. P.				WELL #: 6069		RRCID -> 196817	COMPL. DATE 08/30/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11032	-	11701	
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	3	1	757	3	Y	-0-	-0-
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	3	1	759	3	Y	-0-	-0-
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	3	1	779	3	Y	-0-	-0-
11	750 N	729	-0-	-21	-0-	3	1	726	3	Y	-0-	-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	772	3	Y	-0-	-0-
01	775 N	714	-0-	-61	-0-	3	1	711	3	Y	-0-	-0-
-----												
MEEK, J. P.				WELL #: 5069		RRCID -> 198460	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11269	-	11584	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MEEK, J. P.				WELL #:	10	RRCID ->	201108	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	11844	PERF.	11492	-	11728
08	837 N	832	-0-	-5	-0-		4	1	828	3	Y	-0-			-0-
09	780 N	529	-0-	-251	-0-		2	1	527	3	Y	-0-			-0-
10	992 N	453	-0-	-539	-0-		2	1	451	3	Y	-0-			-0-
11	810 N	499	-0-	-311	-0-		2	1	497	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	488	-0-	-70	-0-		2	1	486	3	Y	-0-			-0-
01	465 N	384	-0-	-81	-0-		2	1	382	3	Y	-0-			-0-
-----															
MEEK, J. P.				WELL #:	12	RRCID ->	202562	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11090	-	11595
08	682 N	349	-0-	-333	-0-		2	1	347	3	Y	-0-			-0-
09	660 N	412	-0-	-248	-0-		2	1	410	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	310	-0-	-248	-0-		1	1	309	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	241	-0-	-89	-0-		1	1	240	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	228	-0-	-206	-0-		1	1	227	3	Y	-0-			-0-
01	310 N	206	-0-	-104	-0-		1	1	205	3	Y	-0-			-0-
-----															
MEEK, J. P.				WELL #:	15	RRCID ->	202567	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11122	-	11556
08	14B2 EXT	435	-0-	435	813		2	1	432	3	Y	1	4	1	-0-
							1	9							
09	1228 X	415	-0-	-813	-0-		2	1	410	3	Y	3			3
							3	9							
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		4	1	1168	3	Y	9	2	1	10
							10	9							
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		5	1	1044	3	Y	58	6	1	62
							64	9							
12	14B2 EXT	1316	-0-	1316	1316		5	1	1231	3	Y	73	130	1	5
							80	9							
01	14B2 EXT	1392	-0-	1392	2708		6	1	1281	3	Y	95	58	1	42
							105	9							
-----															
MEEK, J. P.				WELL #:	11	RRCID ->	202571	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10939	-	11608
08	1798 N	1332	-0-	-466	-0-		5	1	1301	3	Y	24	47	1	4
							26	9							
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		6	1	1451	3	Y	23	1	1	26
							25	9							
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		6	1	1607	3	Y	25	20	1	31
							28	9							
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		8	1	1682	3	Y	53	18	1	66
							58	9							
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-		9	1	1913	3	Y	43	106	1	3
							47	9							
*01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		7	1	1719	3	Y	52	32	1	23
							57	9							
-----															
MEEK, J. P.				WELL #:	14	RRCID ->	202657	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10987	-	11674
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		5	1	1077	3	Y	84	180	1	13
							92	9							
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		5	1	1085	3	Y	45	2	1	56
							50	9							
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		5	1	1226	3	Y	49	43	1	62
							54	9							
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-						Y	-0-	36	1	26
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-	26	1	-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-			-0-



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MEEK, KAREN				WELL #: 2	RRCID -> 205491	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10926	-	12445		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MEEK, KAREN 71				WELL #: 1	RRCID -> 208962	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	14360	PERF.	11285	-	13424		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HONATH, D. H. 75				WELL #: 1A	RRCID -> 209377	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13786	PERF.	11280	-	13525		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HONATH, D.H. 75				WELL #: 3	RRCID -> 211082	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11258	-	12300		
08	1457 X	1396	-0-	-61	-0-	144	1	1179	3	Y	66				133
						73	9								
09	1800 X	1778	-0-	-22	-0-	182	1	1518	3	Y	71				204
						78	9								
10	1860 X	1679	-0-	-181	-0-	169	1	1449	3	Y	55	177	1		82
						61	9								
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	174	1	1413	3	Y	95				177
						105	9								
12	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	264	1	1817	3	Y	66	231	1		12
						73	9								
*01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	577	1	3079	3	Y	77	71	1		18
						85	9								
-----															
MEEK, J.P.				WELL #: 16 H	RRCID -> 217288	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	11408	PERF.	11620	-	14152		
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	Y	2				2
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63	3	2	9	Y	2	1	1		3
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	25	3	1	9	Y	1	4	1		-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	3	Y	-0-				-0-
-----															
ZYBACH 26				WELL #: 4026	RRCID -> 218129	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	13655	PERF.	11658	-	13484		
08	1271 X	534	-0-	-737	-0-	526	3	8	9	Y	7	7	1		10
09	1230 X	468	-0-	-762	-0-	468	3			Y	-0-				10
10	930 X	506	-0-	-424	-0-	497	3	9	9	Y	8	10	1		11
11	810 X	509	-0-	-301	-0-	507	3	2	9	Y	2				13
12	775 X	516	-0-	-259	-0-	516	3			Y	-0-	11	1		2
*01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	534	3	3	9	Y	3	5	1		-0-

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285				ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378				WELL #: 6026			RRCID -> 218166			COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
08		527 N	514 -0- -13	-0-	510 3	4 9	Y	4		2 1	4	
09		480 N	432 -0- -48	-0-	432 3		Y	-0-			4	
10		465 N	444 -0- -21	-0-	440 3	4 9	Y	4		4 1	5	
11		510 N	474 -0- -36	-0-	472 3	2 9	Y	2			7	
12		480 N	480 -0- -0-	-0-	480 3		Y	-0-		6 1	1	
*01		500 N	500 -0- -0-	-0-	497 3	3 9	Y	3		4 1	-0-	
-----												
HEFLEY												
				WELL #: 3037			RRCID -> 223673			COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435		
08		3658 X	3568 -0- -90	-0-	3482 3	86 9	Y	78		25 1	121	
09		3540 X	3382 -0- -158	-0-	3327 3	55 9	Y	50		1 8	170	
10		3658 X	3462 -0- -196	-0-	3396 3	66 9	Y	60		88 1	142	
11		3540 X	3241 -0- -299	-0-	3187 3	54 9	Y	49		5 1	186	
12		3565 X	3305 -0- -260	-0-	3284 3	21 9	Y	19		120 1	85	
01		3565 X	3347 -0- -218	-0-	3274 3	73 9	Y	66		118 1	33	
-----												
JOHNSON 27												
				WELL #: 1027			RRCID -> 224059			COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180		
08		961 N	908 -0- -53	-0-	2 1	889 3	Y	15		45 1	13	
					17 9							
09		900 N	861 -0- -39	-0-	2 1	844 3	Y	14		1 1	26	
					15 9							
10		930 N	879 -0- -51	-0-	2 1	863 3	Y	13			39	
					14 9							
11		870 N	790 -0- -80	-0-	2 1	775 3	Y	12			51	
					13 9							
12		899 N	773 -0- -126	-0-	2 1	769 3	Y	2		40 1	13	
					2 9							
01		868 N	793 -0- -75	-0-	1 1	774 3	Y	16		23 1	6	
					18 9							
-----												
HEFLEY, 36												
				WELL #: 2036			RRCID -> 225160			COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655		
08		5425 X	3564 -0- -1861	-0-	3535 3	29 9	Y	26		1 8	102	
09		5250 X	4691 -0- -559	-0-	4663 3	28 9	Y	25			127	
10		6301 X	6301 -0- -0-	-0-	6272 3	29 9	Y	26			153	
11		5273 X	5273 -0- -0-	-0-	5252 3	21 9	Y	19		39 1	133	
12		4836 X	4031 -0- -805	-0-	3959 3	72 9	Y	65		122 1	75	
01		5735 X	680 -0- -5055	-0-	577 3	103 9	Y	94		134 1	35	
-----												
ZYBACH 26												
				WELL #: 2026			RRCID -> 225516			COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500		
08		806 N	534 -0- -272	-0-	527 3	7 9	Y	6		3 1	8	
09		720 N	468 -0- -252	-0-	468 3		Y	-0-			8	
10		682 N	505 -0- -177	-0-	494 3	11 9	Y	10		8 1	13	
11		510 N	497 -0- -13	-0-	490 3	7 9	Y	6		1 1	18	
12		499 N	499 -0- -0-	-0-	498 3	1 9	Y	1		16 1	3	
*01		523 N	523 -0- -0-	-0-	515 3	8 9	Y	7		9 1	1	
-----												
ZYBACH 26												
				WELL #: 1026			RRCID -> 229483			COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348		
08		651 N	532 -0- -119	-0-	526 3	6 9	Y	5		3 1	8	
09		600 N	458 -0- -142	-0-	458 3		Y	-0-			8	
10		558 N	491 -0- -67	-0-	477 3	14 9	Y	13		8 1	16	
11		510 N	498 -0- -12	-0-	490 3	8 9	Y	7		1 1	21	
12		501 N	501 -0- -0-	-0-	498 3	3 9	Y	3		18 1	4	
*01		527 N	527 -0- -0-	-0-	515 3	12 9	Y	11		11 1	3	

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 4036		RRCID -> 229821		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 13815		PERF.11408 - 13722			
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1742	3	30	9	Y	27	59	1
09	1920 N	1654	-0-	-266	-0-	1637	3	17	9	Y	15		
10	2573 N	1746	-0-	-827	-0-	1712	3	34	9	Y	31	60	1
11	1710 N	1385	-0-	-325	-0-	1335	3	50	9	Y	45	54	1
12	2573 X	1590	-0-	-983	-0-	1547	3	43	9	Y	39		
01	1767 X	247	-0-	-1520	-0-	201	3	46	9	Y	42	59	1
-----													
HEFLEY		WELL #: 4037		RRCID -> 229822		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11436 - 13542			
08	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5778	3	23	9	Y	21	23	1
09	5070 X	4059	-0-	-1011	-0-	4049	3	10	9	Y	9		
10	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6413	3	15	9	Y	14	23	1
11	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5511	3	14	9	Y	13	22	1
12	5890 X	4592	-0-	-1298	-0-	4580	3	12	9	Y	11		
01	6417 X	5053	-0-	-1364	-0-	5033	3	20	9	Y	18	24	1
-----													
HEFLEY 36		WELL #: 3036		RRCID -> 230366		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 13815		PERF.11456 - 13706			
08	1767 N	1280	-0-	-487	-0-	1267	3	13	9	Y	12	29	1
09	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1557	3	9	9	Y	8		
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1619	3	17	9	Y	15	29	1
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1610	3	24	9	Y	22	27	1
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	3	22	9	Y	20		
01	1643 N	254	-0-	-1389	-0-	230	3	24	9	Y	22	30	1
-----													
JOHNSON 27		WELL #: 5027		RRCID -> 230504		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11430 - 13422			
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	1	1	673	3	Y	20	50	1
						22	9						
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	1	1	629	3	Y	13	1	1
						14	9						
10	682 N	545	-0-	-137	-0-	1	1	529	3	Y	14		
						15	9						
11	660 N	514	-0-	-146	-0-	1	1	501	3	Y	11		
						12	9						
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	479	3	Y	4	40	1
						4	9						
01	465 N	411	-0-	-54	-0-	1	1	396	3	Y	13	23	1
						14	9						
-----													
HEFLEY 36		WELL #: 8036		RRCID -> 233415		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11404 - 13310			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HEFLEY		WELL #: 1337		RRCID -> 234123		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 13660		PERF.11506 - 13566			
08	2945 X	2531	-0-	-414	-0-	2502	3	29	9	Y	26	29	1
09	2550 X	1860	-0-	-690	-0-	1847	3	13	9	Y	12		
10	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2810	3	18	9	Y	16	29	1
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2534	3	19	9	Y	17	28	1
12	2542 X	2145	-0-	-397	-0-	2128	3	17	9	Y	15		
01	2821 X	2470	-0-	-351	-0-	2446	3	24	9	Y	22	31	1

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		C		COND		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378													
HEFLEY 36				WELL #: 5036		RRCID -> 235071		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11456		- 13708			
-----																	
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
10	1147 N	866	-0-	-281	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
11	1350 N	1238	-0-	-112	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
12	1953 X	1914	-0-	-39	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
01	1953 X	213	-0-	-1740	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
-----																	
HEFLEY				WELL #: 1537		RRCID -> 235157		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 13665		PERF.11446		- 13566			
-----																	
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1648	3	23	9	Y	21	23	1			16
09	1560 N	1275	-0-	-285	-0-	-0-	1265	3	10	9	Y	9					25
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	3	15	9	Y	14	23	1			16
11	1620 N	1215	-0-	-405	-0-	-0-	1201	3	14	9	Y	13	22	1			7
12	3100 N	3777	-0-	677	-0-	677	3765	3	12	9	Y	11					18
*01	2278 N	1601	-0-	-677	-0-	-0-	1583	3	18	9	Y	16	23	1			11
-----																	
BACH 12				WELL #: 1012		RRCID -> 236327		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15172		PERF.11812		- 14764			
-----																	
08	1364 X	808	-0-	-556	-0-	-0-	761	1	47	9	Y	43	64	1	8	8	33
09	1320 X	761	-0-	-559	-0-	-0-	750	1	11	9	Y	10	28	1	2	8	13
10	14659 X	14659	-0-	-0-	-0-	-0-	710	1	13905	2	Y	40	6	1	1	8	46
							44	9									
11	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	-0-	704	1	13971	2	Y	23	47	1	1	8	21
							25	9									
12	806 X	415	-0-	-391	-0-	-0-	175	1	240	2	Y	-0-	18	1	1	8	-0-
*01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
-----																	
HEFLEY				WELL #: 3710		RRCID -> 236908		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11378		- 12850			
-----																	
08	6417 X	3826	-0-	-2591	-0-	-0-	3781	3	45	9	Y	41	45	1			33
09	6210 X	2157	-0-	-4053	-0-	-0-	2137	3	20	9	Y	18					51
10	6262 X	3398	-0-	-2864	-0-	-0-	3368	3	30	9	Y	27	45	1	1	8	32
11	4650 X	2766	-0-	-1884	-0-	-0-	2738	3	28	9	Y	25	43	1			14
12	4402 X	2140	-0-	-2262	-0-	-0-	2117	3	23	9	Y	21					35
01	3813 X	2728	-0-	-1085	-0-	-0-	2689	3	39	9	Y	35	46	1	1	8	23
-----																	
HEFLEY				WELL #: 2137		RRCID -> 238700		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11456		- 13586			
-----																	
08	3100 X	2593	-0-	-507	-0-	-0-	2548	3	45	9	Y	41	45	1			33
09	2610 X	1849	-0-	-761	-0-	-0-	1829	3	20	9	Y	18					51
10	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	2710	3	28	9	Y	25	45	1			31
11	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	-0-	2823	3	30	9	Y	27	44	1			14
12	2666 X	2370	-0-	-296	-0-	-0-	2346	3	24	9	Y	22					36
01	2728 X	2724	-0-	-4	-0-	-0-	2685	3	39	9	Y	35	48	1			23
-----																	
HEFLEY				WELL #: 1237		RRCID -> 239435		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11026		- 13632			
-----																	
08	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	-0-	4425	3	23	9	Y	21	23	1			16
09	4380 X	2600	-0-	-1780	-0-	-0-	2590	3	10	9	Y	9					25
10	4805 X	4040	-0-	-765	-0-	-0-	4025	3	15	9	Y	14	23	1			16
11	4650 X	3347	-0-	-1303	-0-	-0-	3333	3	14	9	Y	13	22	1			7
12	4805 X	2677	-0-	-2128	-0-	-0-	2665	3	12	9	Y	11					18
01	4433 X	2740	-0-	-1693	-0-	-0-	2720	3	20	9	Y	18	24	1			12

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	2790 X	1898	-0-	-892	-0-	1869 3	29 9	Y		26	57 1		35
09	2580 X	2478	-0-	-102	-0-	2460 3	18 9	Y		16			51
10	2666 X	1541	-0-	-1125	-0-	1515 3	26 9	Y		24	58 1		17
11	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2824 3	51 9	Y		46	50 1		13
12	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4265 3	43 9	Y		39			52
01	2573 X	425	-0-	-2148	-0-	379 3	46 9	Y		42	59 1		35
-----													
HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542													
08	682 N	444	-0-	-238	-0-	424 3	20 9	Y		18	39 1		24
09	570 N	363	-0-	-207	-0-	352 3	11 9	Y		10			34
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1527 3	22 9	Y		20	40 1		14
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1355 3	33 9	Y		30	36 1		8
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1401 3	28 9	Y		25			33
01	1240 N	210	-0-	-1030	-0-	179 3	31 9	Y		28	38 1		23
-----													
HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594													
08	5177 X	4899	-0-	-278	-0-	33 1	4793 2	Y		66	184 1	2 8	55
						73 9							
09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	132 1	4882 2	Y		67	1 8		121
						74 9							
10	5053 X	3715	-0-	-1338	-0-	99 1	3555 2	Y		55			176
						61 9							
11	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	99 1	5145 2	Y		30	155 1	1 8	50
						33 9							
12	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	99 1	5412 2	Y		47	95 1		2
						52 9							
*01	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	99 1	5451 2	Y		66	58 1		10
						73 9							
-----													
BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 13802													
08	46538 X	16106	-0-	-30432	-0-	940 1	15131 2	Y		32	49 1	5 8	30
						35 9							
09	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	726 1	12824 2	Y		34	1 1	3 8	60
						37 9							
10	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	872 1	13039 2	Y		11	3 8		68
						12 9							
11	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	851 1	10326 2	Y		17	56 1	2 8	27
						19 9							
12	7874 X	3273	-0-	-4601	-0-	264 1	3009 2	Y		-0-	23 1	1 8	1
01	7874 X	2054	-0-	-5820	-0-	2051 2	3 9	Y		3	1 1	3 8	-0-
-----													
EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		L.P.//CONT.//		216378								
LOTT 1				WELL #:		3SL RRCID -> 262647		COMPL. DATE 02/04/2011		TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	155 1	8381 3	Y	419	541 1	5 8	275
						461 9						
09	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	150 1	8282 3	Y	463	548 1	13 8	177
						509 9						
10	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	136 1	7057 3	Y	457	367 1	1 8	266
						503 9						
11	8940 X	4164	-0-	-4776	-0-	150 1	3670 3	Y	313	186 1	12 8	381
						344 9						
12	9238 X	1597	-0-	-7641	-0-	150 1	1120 3	Y	297	376 1	2 8	300
						327 9						
01	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-			Y	401	555 1	1 8	145
-----												
BUFFALO WALLOW SWD 3				WELL #:		1 RRCID -> 263322		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 5932		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ZYBACH 26				WELL #:		5SL RRCID -> 263514		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 15938		
08	30638 X	30638	-0-	-0-	-0-	1240 1	28776 3	Y	565	689 1	8 8	381
						622 9						
09	26503 X	26503	-0-	-0-	-0-	1200 1	24875 3	Y	389	380 1	6 8	384
						428 9						
*10	26800 X	26800	-0-	-0-	-0-	1240 1	24951 3	Y	554	379 1		559
						609 9						
*11	29036 X	29036	-0-	-0-	-0-	1200 1	27262 3	Y	522	562 1		519
						574 9						
*12	29722 X	29722	-0-	-0-	-0-	1240 1	27961 3	Y	474	614 1		379
						521 9						
*01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			379
-----												
BROWN 6				WELL #:		4H RRCID -> 264081		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953		
08	5425 X	2353	-0-	-3072	-0-	2180 3	173 9	Y	157	178 1	1 8	64
09	4980 X	2112	-0-	-2868	-0-	1988 3	124 9	Y	113	1 8		176
10	4340 X	571	-0-	-3769	-0-	564 3	7 9	Y	6			182
11	4200 X	399	-0-	-3801	-0-	386 3	13 9	Y	12	5 8		189
*12	2666 X	472	-0-	-2194	-0-	472 3		Y	-0-	176 1		13
01	2356 X	845	-0-	-1511	-0-	817 3	28 9	Y	25	8 1		30
-----												
BROWN 6				WELL #:		3H RRCID -> 265220		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949		
08	27125 X	22820	-0-	-4305	-0-	22046 3	774 9	Y	704	763 1	2 8	102
09	26250 X	21910	-0-	-4340	-0-	21197 3	713 9	Y	648	566 1	2 8	182
10	27125 X	23656	-0-	-3469	-0-	22919 3	737 9	Y	670	556 1	1 8	295
11	26250 X	22383	-0-	-3867	-0-	21737 3	646 9	Y	587	554 1	1 8	327
12	23205 X	23205	-0-	-0-	-0-	22545 3	660 9	Y	600	798 1	2 8	127
01	23653 X	22637	-0-	-1016	-0-	21892 3	745 9	Y	677	612 1	2 8	190
-----												
ZYBACH 26				WELL #:		8H RRCID -> 265879		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553		
08	18352 X	16195	-0-	-2157	-0-	15935 3	260 9	Y	236	185 1	3 8	234
09	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	21154 3	270 9	Y	245	186 1	2 8	291
10	22375 X	22375	-0-	-0-	-0-	22089 3	286 9	Y	260	376 1	3 8	172
11	19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	19276 3	263 9	Y	239	186 1	1 8	224
12	19856 X	19856	-0-	-0-	-0-	19603 3	253 9	Y	230	190 1	2 8	262
*01	20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	20281 3	284 9	Y	258	399 1	4 8	117

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	37262 X	35285	-0-	-1977	-0-	155	1	34974	2	Y	142	184	1	146
09	35730 X	35263	-0-	-467	-0-	156	9	34964	2	Y	135	31	8	250
10	38298 X	38298	-0-	-0-	-0-	149	9	38005	2	Y	125	31	8	344
11	35095 X	35095	-0-	-0-	-0-	155	1	34798	2	Y	134	188	1	46 8 244
12	36425 X	33252	-0-	-3173	-0-	147	9	32955	2	Y	129	192	1	181
01	38285 X	35202	-0-	-3083	-0-	155	1	34934	2	Y	103	35	8	249
						113	9							
-----														
LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423														
08	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	155	1	8003	3	Y	529	720	1	279
09	9030 X	7566	-0-	-1464	-0-	582	9	6970	3	Y	405	370	1	314
10	9331 X	7426	-0-	-1905	-0-	150	1	6803	3	Y	427	554	1	16 8 171
11	9030 X	3974	-0-	-5056	-0-	446	9	3725	3	Y	181	186	1	166
12	8742 X	3178	-0-	-5564	-0-	153	1	3078	3	Y	50			216
*01	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	470	9	8377	3	Y	869	752	1	15 8 318
						50	1							
						199	9							
						45	1							
						55	9							
						135	1							
						956	9							
-----														
TOLER WELL #: 1095 RRCID -> 266580 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12762 PERF.10670 - 10680														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823														
08	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	10609	3	220	9	Y	200	187	1	12 8 171
09	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	10009	3	186	9	Y	169	183	1	157
10	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9754	3	198	9	Y	180	181	1	1 8 155
11	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	8866	3	180	9	Y	164	186	1	5 8 128
12	11470 X	9061	-0-	-2409	-0-	8852	3	209	9	Y	190	174	1	13 8 131
01	10819 X	6556	-0-	-4263	-0-	6390	3	166	9	Y	151	179	1	12 8 91
-----														
BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603														
08	20398 X	18227	-0-	-2171	-0-	17971	3	256	9	Y	233	176	1	6 8 193
09	19740 X	17229	-0-	-2511	-0-	17002	3	227	9	Y	206	184	1	215
10	20398 X	17549	-0-	-2849	-0-	17342	3	207	9	Y	188	346	1	4 8 53
11	18750 X	16283	-0-	-2467	-0-	16128	3	155	9	Y	141	17	1	177
12	18600 X	15843	-0-	-2757	-0-	15687	3	156	9	Y	142	193	1	126
01	18228 X	16542	-0-	-1686	-0-	16376	3	166	9	Y	151	183	1	4 8 90



-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
08		18610 X	18610	-0-	-0-	-0-	2137	1	16258	3	Y	195	200	1	186
							215	9							
09		18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	2068	1	16039	3	Y	190	181	1	195
							209	9							
10		18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	2030	1	16166	3	Y	180	184	1	191
							198	9							
11		17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	2022	1	15324	3	Y	211	185	1	217
							232	9							
12		18941 X	15459	-0-	-3482	-0-	2057	1	13150	3	Y	229	375	1	71
							252	9							
01		18941 X	10489	-0-	-8452	-0-	1748	1	8500	3	Y	219	193	1	97
							241	9							
-----															
MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763															
-----															
08		12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	775	1	11386	3	Y	270	190	1	202
							297	9							
09		11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	725	1	10957	3	Y	206	184	1	224
							227	9							
10		12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	775	1	11257	3	Y	226	185	1	265
							249	9							
11		12060 X	11195	-0-	-865	-0-	715	1	10254	3	Y	205	189	1	281
							226	9							
12		12462 X	11067	-0-	-1395	-0-	761	1	10091	3	Y	195	207	1	269
							215	9							
01		12462 X	11307	-0-	-1155	-0-	772	1	10300	3	Y	214	376	1	107
							235	9							
-----															
THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093															
-----															
08		0 W	37329	-0-	37329	899325	24	1	36892	3	Y	375	372	1	215
							413	9							
09		0 W	35392	-0-	35392	934717	99	1	34888	3	Y	368	368	1	215
							405	9							
10		0 W	35601	-0-	35601	970318	48	1	35129	3	Y	385	373	1	227
							424	9							
11		0 W	32998	-0-	32998	1003316	67	1	32507	3	Y	385	371	1	241
							424	9							
12		1037193 X	33877	-0-	-1003316	-0-	72	1	33386	3	Y	381	414	1	208
							419	9							
01		37324 X	34359	-0-	-2965	-0-	72	1	33810	3	Y	434	380	1	262
							477	9							
-----															
HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220															
-----															
08		24397 X	21428	-0-	-2969	-0-	155	1	20996	3	Y	252	375	1	79
							277	9							
09		22710 X	20428	-0-	-2282	-0-	150	1	20021	3	Y	234	187	1	126
							257	9							
10		22971 X	20532	-0-	-2439	-0-	155	1	20113	3	Y	240	188	1	178
							264	9							
11		21480 X	19360	-0-	-2120	-0-	150	1	18987	3	Y	203	188	1	193
							223	9							
12		21576 X	19405	-0-	-2171	-0-	155	1	19029	3	Y	201	183	1	211
							221	9							
01		21421 X	19582	-0-	-1839	-0-	155	1	19182	3	Y	223	190	1	244
							245	9							

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
08		22041 X	18942	-0-	-3099	-0-	1513	1	16794	3	N	577	589	11 8	147
							635	9							
09		20550 X	18081	-0-	-2469	-0-	1454	1	16062	3	N	514	548	10 8	103
							565	9							
10		19809 X	18011	-0-	-1798	-0-	1529	1	15862	3	N	564	541		126
							620	9							
11		19080 X	18207	-0-	-873	-0-	1354	1	16305	3	N	498	357	7 8	260
							548	9							
12		19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	1530	1	17248	3	N	569	574	10 8	245
							626	9							
*01		19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	1505	1	17135	3	N	618	747	4 8	112
							680	9							
-----															
LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073															
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	985	3	152	9	Y	138	187		93
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1366	3	84	9	Y	76			169
10		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2074	3	96	9	Y	87	182	1	74
11		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2579	3	83	9	Y	75			149
12		1488 X	1015	-0-	-473	-0-	971	3	44	9	Y	40			189
01		2170 X	1147	-0-	-1023	-0-	1014	3	133	9	Y	121	183	1	127
-----															
HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053															
08		32984 X	21356	-0-	-11628	-0-	20819	3	537	9	Y	488	207	1	379
09		54711 X	54711	-0-	-0-	-0-	53264	3	1447	9	Y	1315	1441	1	191
10		51505 X	51505	-0-	-0-	-0-	50152	3	1353	9	Y	1230	1096	1	325
11		44158 X	44158	-0-	-0-	-0-	42848	3	1310	9	Y	1191	1083	1	372
*12		56544 X	39177	-0-	-17367	-0-	845	1	37598	3	Y	667	910	1	74
							734	9							
01		56544 X	10019	-0-	-46525	-0-	1015	1	8011	3	Y	903	735	1	219
							993	9							
-----															
HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844															
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2052	3	15	9	N	14	1	8	102
09		2010 N	1509	-0-	-501	-0-	1499	3	10	9	N	9	1	8	110
10		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2651	3	53	9	N	48	129	1	27
11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2048	3	22	9	N	20	8	1	39
12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1731	3	26	9	N	24			63
01		2697 N	2030	-0-	-667	-0-	2012	3	18	9	N	16	74	1	3
-----															
BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383															
08		15531 X	13682	-0-	-1849	-0-	13084	3	598	9	N	544	554	1	174
09		15030 X	12649	-0-	-2381	-0-	12097	3	552	9	N	502	563	1	112
10		15128 X	12512	-0-	-2616	-0-	11956	3	556	9	N	505	355	1	261
11		14280 X	11485	-0-	-2795	-0-	10987	3	498	9	N	453	540	1	174
12		14012 X	11893	-0-	-2119	-0-	11391	3	502	9	N	456	518	1	112
01		13671 X	12486	-0-	-1185	-0-	11925	3	561	9	N	510	535	1	86

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	27094 X	17639	-0-	-9455	-0-	1240	1	15996	3	N	366	353	1	9 8	74
						403	9								
09	16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	1200	1	14614	3	N	291	188	1	8 8	169
						320	9								
10	18476 X	14465	-0-	-4011	-0-	1240	1	12930	3	N	268	186	1		251
						295	9								
11	17880 X	16053	-0-	-1827	-0-	1200	1	14492	3	N	328	381	1	6 8	192
						361	9								
12	18476 X	15732	-0-	-2744	-0-	1218	1	14126	3	N	353	405	1	7 8	133
						388	9								
01	17639 X	16031	-0-	-1608	-0-	1240	1	14372	3	N	381	434	1	3 8	77
						419	9								
-----															
ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570															
08	10540 X	7280	-0-	-3260	-0-	7115	3	165	9	Y	150	186	1	2 8	101
09	10200 X	6046	-0-	-4154	-0-	5894	3	152	9	Y	138	1	8		238
10	10540 X	5387	-0-	-5153	-0-	5240	3	147	9	Y	134	187	1	4 8	181
11	8970 X	4567	-0-	-4403	-0-	4407	3	160	9	Y	145	187	1	1 8	138
12	7564 X	4702	-0-	-2862	-0-	4533	3	169	9	Y	154	175	1	2 8	115
01	7285 X	4674	-0-	-2611	-0-	4510	3	164	9	Y	149	189	1	5 8	70
-----															
BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173															
08	13981 X	9903	-0-	-4078	-0-	1240	1	8269	3	N	358	388	1	7 8	186
						394	9								
09	12900 X	9242	-0-	-3658	-0-	1200	1	7726	3	N	287	357	1	7 8	109
						316	9								
10	12090 X	9577	-0-	-2513	-0-	1240	1	8203	3	N	122	181	1		50
						134	9								
11	10500 X	8567	-0-	-1933	-0-	867	1	7451	3	N	226	352	1	4 8	89
						249	9								
12	10261 X	10032	-0-	-229	-0-	1180	1	8595	3	N	234	177	1	6 8	140
						257	9								
*01	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	1240	1	8973	3	N	268	211	1	3 8	194
						295	9								
-----															
HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542															
08	4092 X	3618	-0-	-474	-0-	3553	2	65	9	N	59	19	1	1 8	86
09	3960 X	3387	-0-	-573	-0-	3346	2	41	9	N	37	1	8		122
10	3906 X	3425	-0-	-481	-0-	3382	2	43	9	N	39				161
11	3750 X	3157	-0-	-593	-0-	66	1	3090	2	N	1	116	1		46
						1	9								
12	3720 X	3345	-0-	-375	-0-	66	1	3254	2	N	23	6	1		63
						25	9								
01	3627 X	3140	-0-	-487	-0-	66	1	3053	2	N	19	64	1		18
						21	9								
-----															
ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BACH 12		WELL #:		5H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-			
08	19313 X	15851	-0-	-3462	-0-	1371 1 1117 9	13363 3	N	1015	945 1	14 8	248
09	17730 X	14765	-0-	-2965	-0-	1335 1 968 9	12462 3	N	880	936 1	13 8	179
10	16275 X	14767	-0-	-1508	-0-	1178 1 966 9	12623 3	N	878	744 1		313
11	15750 X	13865	-0-	-1885	-0-	1329 1 691 9	11845 3	N	628	755 1	9 8	177
*12	15841 X	14225	-0-	-1616	-0-	1375 1 1095 9	11755 3	N	995	952 1		220
01	15841 X	13438	-0-	-2403	-0-	1389 1 862 9	11187 3	N	784	760 1	5 8	239

JOHNSON 27		WELL #:		6H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-			
08	19995 X	15962	-0-	-4033	-0-	28 1 278 9	15656 3	N	253	189 1	4 8	168
09	16770 X	14889	-0-	-1881	-0-	27 1 283 9	14579 3	N	257	190 1	5 8	230
10	17112 X	14980	-0-	-2132	-0-	28 1 290 9	14662 3	N	264	375 1	5 8	114
11	16260 X	12053	-0-	-4207	-0-	27 1 210 9	11816 3	N	191	3 8		302
12	15965 X	12609	-0-	-3356	-0-	27 1 213 9	12369 3	N	194	381 1	3 8	112
01	15965 X	11049	-0-	-4916	-0-	20 1 216 9	10813 3	N	196	21 1	7 8	280

JOHNSON 27		WELL #:		7SL	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-			
08	44471 X	44471	-0-	-0-	-0-	1237 1 1019 9	42215 3	N	926	772 1	11 8	404
09	37276 X	37276	-0-	-0-	-0-	1200 1 925 9	35151 3	N	841	922 1	10 8	313
*10	38543 X	38543	-0-	-0-	-0-	1240 1 908 9	36395 3	N	825	564 1		574
*11	36032 X	36032	-0-	-0-	-0-	1200 1 875 9	33957 3	N	795	939 1		430
*12	35190 X	35190	-0-	-0-	-0-	1152 1 825 9	33213 3	N	750	760 1		420
*01	30566 X	NO RPT	-0-	-30566	-0-			N	NO RPT			420

JOHNSON 27 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-			
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
PRATER				WELL #:	1	RRCID ->	086226	COMPL. DATE	09/06/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.11100 - 11172		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	127	2	101	9	N	92			92
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			92
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			92
12	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-			92
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			92
-----														
ZYBACH 66				WELL #:	1	RRCID ->	184489	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14681	PERF.11032 - 11390		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
-----														
MEEK 67				WELL #:	3	RRCID ->	185320	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	11713	PERF.11186 - 11420		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MEEK 67				WELL #:	4	RRCID ->	187562	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11718	PERF.11220 - 11495		
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1114	2	31	9	Y	28			88
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1006	2	20	9	Y	18			106
10	1116 N	980	-0-	-136	-0-	907	2	73	9	Y	66			172
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	300	1	785	2	Y	50	2	1	220
						55	9							
*12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	465	1	838	2	Y	41	117	1	144
						45	9							
*01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	468	1	1031	2	Y	22			166
						24	9							
-----														
ZYBACH 66				WELL #:	2	RRCID ->	187689	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11142 - 11426		
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			11
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			11
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-			11
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-	1	1	10
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			10
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	177	2	2	9	Y	2			12
-----														
MEEK 67				WELL #:	5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11180 - 11464		
08	1674 X	1248	-0-	-426	-0-	1246	2	2	9	Y	2			14
09	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	Y	1			15
10	1240 X	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			Y	-0-			15
11	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	165	1	1092	2	Y	-0-	2	1	13
*12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-	1	1	12
01	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1136	2	2	9	Y	2			14



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ZYBACH 66				WELL #: 5	RRCID -> 191404	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11162	- 11420			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							24

MEEK 67				WELL #: 8	RRCID -> 191808	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11077	- 11463			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							5
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2						4
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	23 2	2 9	Y	2			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							4
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18 2	2 9	Y	2			5
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	20 2	1 9	Y	1			5

WOODBURN 31				WELL #: 1	RRCID -> 193223	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10826	- 10994			
08	3100 N	3309	-0-	209	209	3299 2	10 9	N	9			237
09	3000 N	2981	-0-	-19	190	2970 2	11 9	N	10			247
10	3100 N	3320	-0-	220	410	3308 2	12 9	N	11	181	1	77
11	3627 X	3217	-0-	-410	-0-	345 1	2868 2	N	4			81
*12	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	390 1	1534 2	N	13			94
01	1488 X	82	-0-	-1406	-0-	14 9	67 2	N	-0-			94

MEEK 67				WELL #: 10	RRCID -> 193539	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11162	- 11538			
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	1 1	910 2	Y	16			97
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	18 9	906 2	Y	7			104
10	930 N	927	-0-	-3	-0-	8 9	914 2	Y	11	56	1	59
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1 1	802 2	Y	8	1	1	66
*12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	12 9	821 2	Y	14			80
*01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	9 9	866 2	Y	11			91

MEEK 67				WELL #: 11	RRCID -> 194451	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11074	- 11539			
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-			162
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		Y	-0-			162
10	1147 N	961	-0-	-186	-0-	961 2		Y	-0-			162
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	270 1	838 2	Y	60	2	1	220
*12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	66 9	774 2	Y	3	185	1	38
*01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	465 1	783 2	Y	1			39

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11110 -	11573	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		273 N	273	-0-	-0-	273	2			Y	-0-		25
09		266 N	266	-0-	-0-	266	2			Y	-0-		25
10		310 N	229	-0-	-81	229	2			Y	-0-		25
11		327 N	327	-0-	-0-	90	1	237	2	Y	-0-	1 1	24
*12		745 N	745	-0-	-0-	465	1	280	2	Y	-0-		24
*01		1004 N	1004	-0-	-0-	477	1	526	2	Y	-0-		25
						1	9						

ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11158 -	11460	
08		1227 N	1227	-0-	-0-	1	1	1224	2	Y	2		35
						2	9						
09		1196 N	1196	-0-	-0-	2	1	1188	2	Y	5	2 1	38
						6	9						
10		1271 N	1222	-0-	-49	1202	2	20	9	Y	18	6 1	50
11		1284 N	1284	-0-	-0-	195	1	1068	2	Y	19	8 1	61
						21	9						
*12		1450 N	1450	-0-	-0-	465	1	977	2	Y	7	6 1	62
						8	9						
*01		1547 N	1547	-0-	-0-	422	1	1046	2	Y	72	6 1	128
						79	9						

ZYBACH 66		WELL #:		10	RRCID ->	195691	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11174 -	11499	
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		15
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	1	1 1	17
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	8	3 1	22
11		58 X	58	-0-	-0-	-0-	48	1	10	Y	9	3 1	28
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 1	28
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33	3 1	58

ZYBACH 66		WELL #:		8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571	PERF.11077 -	11424	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

MEEK 67		WELL #:		13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11110 -	11520	
08		919 N	919	-0-	-0-	913	2	6	9	Y	5		92
09		909 N	909	-0-	-0-	906	2	3	9	Y	3	1 1	94
10		930 N	803	-0-	-127	793	2	10	9	Y	9	2 1	101
11		900 N	899	-0-	-1	180	1	713	2	Y	5	3 1	103
						6	9						
*12		1015 N	1015	-0-	-0-	310	1	704	2	Y	1	1 1	103
						1	9						
*01		1143 N	1143	-0-	-0-	312	1	828	2	Y	3	1 1	105
						3	9						



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ZYBACH 66		WELL #:		7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.11064	- 11470
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	724	1	8202	2	Y	-0-	6
09	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	731	1	8687	2	Y	1	7
						1	9					
10	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	736	1	8509	2	Y	1	8
						1	9					
11	8640 X	7895	-0-	-745	-0-	634	1	7255	2	Y	5	5 1 8
						6	9					
*12	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	608	1	7828	2	Y	11	19
						12	9					
*01	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	459	1	5179	2	Y	12	31
						13	9					
-----												
MEEK 67		WELL #:		14	RRCID ->	196361	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11088	- 11538
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		1	RRCID ->	196362	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.10914	- 11576
08	DLQ G-10	1256	-0-	1256	3671	1235	2	21	9	N	19	202
09	1700 N	1315	-0-	-385	3286	1217	2	98	9	N	89	184 1 107
10	3100 N	1303	-0-	-1797	1489	1283	2	20	9	N	18	125
11	3000 N	1552	-0-	-1448	41	336	1	1191	2	N	23	2 1 146
						25	9					
*12	1856 N	1815	-0-	-41	-0-	434	1	1351	2	N	27	173
						30	9					
*01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	436	1	1559	2	N	19	1 1 191
						21	9					
-----												
MEEK 67		WELL #:		15	RRCID ->	196387	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11108	- 11449
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	468	1	1040	2	N	-0-	194
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	499	1	893	2	N	1	195
						1	9					
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	493	1	880	2	N	-0-	195
11	1470 N	1282	-0-	-188	-0-	623	1	659	2	N	-0-	1 1 194
*12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	981	1	366	2	N	-0-	194
01	1364 N	888	-0-	-476	-0-	451	1	437	2	N	-0-	194
-----												
MEEK 67		WELL #:		16	RRCID ->	196405	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11714	PERF.11119	- 11450
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	668	2	12	9	N	11	110
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	620	2	17	9	N	15	125
10	744 N	543	-0-	-201	-0-	521	2	22	9	N	20	145
11	660 N	554	-0-	-106	-0-	180	1	361	2	N	12	1 1 156
						13	9					
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	310	1	374	2	N	8	164
						9	9					
*01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	312	1	337	2	N	28	192
						31	9					



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ZYBACH 66		WELL #: 11		RRCID -> 199132		COMPL. DATE 11/29/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	45	1	86	2	N	1			41
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	44	1	81	2	N	2	2	1	42
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	48	1	75	2	N	21	6	1	57
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	95	1	10	2	N	5	6	1	56
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	28	1	39	2	N	8	6	1	58
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	32	1	62	2	N	-0-	6	1	52
-----														
GRANT MEEK		WELL #: 2361		RRCID -> 199133		COMPL. DATE 10/29/2006			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650					
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	-0-			63
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	N	-0-			63
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	31	1	525	2	N	-0-			63
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	120	1	445	2	N	1	1	1	63
*12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	496	1	404	2	N	1	1	1	63
*01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	499	1	509	2	N	-0-			62
-----														
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 5		RRCID -> 199157		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325					
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	803	2	29	9	N	26			410
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	834	2	55	9	N	50	169	1	291
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	862	2	54	9	N	49	189	1	151
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	360	1	710	2	N	21	1	1	171
*12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	465	1	561	2	N	26			197
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	468	1	388	2	N	90	192	1	95
-----														
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #: 6		RRCID -> 199159		COMPL. DATE 12/22/2003			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330					
08	1116 X	1089	-0-	-27	-0-	1083	2	6	9	N	5			108
09	1200 X	1124	-0-	-76	-0-	15	1	1107	2	N	2			110
10	1240 X	1084	-0-	-156	-0-	1078	2	6	9	N	5			115
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	368	1	863	2	N	7	1	1	121
*12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	458	1	923	2	N	10			131
*01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	468	1	1036	2	N	1			132
-----														
ZYBACH 66		WELL #: 12		RRCID -> 199366		COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406					
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			13
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			13
10	465 N	314	-0-	-151	-0-	313	2	1	9	N	1	1	1	13
11	450 N	321	-0-	-129	-0-	320	2	1	9	N	1	1	1	13
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	N	4	1	1	16
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	296	2	9	9	N	8	1	1	23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131						
ZYBACH 66				WELL #: 17	RRCID -> 199993	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 11667	PERF.11246	- 11478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
FILLINGIM 88				WELL #: 1	RRCID -> 200207	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 11630	PERF.11112	- 11463	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		42
LOLA 235				WELL #: 2	RRCID -> 200382	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 11847	PERF.11379	- 11684	
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	31 1	1364 2	N	34	190
						37 9				
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	30 1	1318 2	N	41	231
						45 9				
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	31 1	1350 2	N	3	183 1
						3 9				51
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	375 1	1374 2	N	21	2 1
						23 9				70
*12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	511 1	1311 2	N	29	99
						32 9				
*01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	556 1	1462 2	N	20	119
						22 9				
ZYBACH 65				WELL #: 1	RRCID -> 200463	COMPL. DATE 09/19/2004	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11100	- 11403	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
LOLA 236				WELL #: 2	RRCID -> 201216	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 11854	PERF.11360	- 11710	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	14B2 EXT	90	-0-	90	90	90 1		N	-0-	35
01	14B2 EXT	54	-0-	54	144	54 1		N	-0-	35
ZYBACH 66				WELL #: 15	RRCID -> 201465	COMPL. DATE 03/27/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11190	- 11479	
08	14B2 EXT	10	-0-	10	68	10 2		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	78	10 2		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	53	-0-	53	131	53 2		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	131			Y	-0-	-0-
*01	131 X	-0-	-0-	-131	-0-			Y	11	11

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ZYBACH 65				WELL #: 2	RRCID -> 202310	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 11580	PERF.11032	- 11410						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	330	2	11	9	N	10				109
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	337	2	11	9	N	10				119
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	428	2	10	9	N	9				128
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	309	2	12	9	N	11	1	1		138
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	237	2	10	9	N	9				147
01	434 N	342	-0-	-92	-0-	327	2	15	9	N	14				161
-----															
FILLINGHAM 88				WELL #: 9	RRCID -> 202314	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11161	- 11422						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
10	DLQ G-10	156	-0-	156	156	131	2	25	9	Y	23	85	1		20
11	DLQ G-10	3223	-0-	3223	3379	70	1	3138	2	Y	14				34
						15	9								
12	T. A.	3411	-0-	3411	6790	290	1	3100	2	Y	19				53
						21	9								
01	T. A.	2451	-0-	2451	9241	312	1	2129	2	Y	9				62
						10	9								
-----															
FILLINGIM 88				WELL #: 4	RRCID -> 202534	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11125	- 11304						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ZYBACH 66				WELL #: 16	RRCID -> 202934	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11212	- 11490						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1		11
-----															
FILLINGIM 88				WELL #: 12	RRCID -> 202937	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11140	- 11362						
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-				36
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-				36
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	Y	10	37	1		9
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	210	1	1352	2	Y	6				15
						7	9								
*12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	413	1	395	2	Y	8				23
						9	9								
01	806 N	727	-0-	-79	-0-	407	1	316	2	Y	4				27
						4	9								
-----															
ZYBACH 66				WELL #: 13	RRCID -> 203047	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 11590	PERF.11002	- 11466						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1		17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1		17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1		17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1		17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	2	1		20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ZYBACH 65		WELL #:		5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11136 - 11394				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	70	-0-	70	70	70	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	36	-0-	36	106	36	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-				-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 - 11462				
*02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				26
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				26
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				26
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7	27	1				6
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5						11
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				6						17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				3						20

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 - 11540				
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				139
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				139
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				139
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	353	1	427	2	N	-0-				139
*12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	465	1	518	2	N	-0-				139
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	468	1	398	2	N	-0-				139

FILLINGIM 88		WELL #:		6	RRCID ->	203250	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11154 - 11196				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				54
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13				67
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				73
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4				77
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17				94
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34				128

FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159 - 11506				
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-				30
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-				30
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8	31	1		7
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	5				12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4				23

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11176 - 11486				
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				56
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				56
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				56
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-				56
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				56
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
FILLINGIM 88		WELL #:		7	RRCID ->	204063	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11117 -	11460		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
-----														
ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11234 -	11458		
08	651 X	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-			48
09	540 X	535	-0-	-5	-0-	532	2	3	9	N	3	1	1	50
10	558 X	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-			50
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	315	1	440	2	N	-0-	1	1	49
*12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	360	1	384	2	N	1			50
						1	9							
*01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	423	1	450	2	N	1			51
						1	9							
-----														
MEEK, GRANT		WELL #:		6802	RRCID ->	204469	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11799	PERF.11310 -	11655		
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1467	2	22	9	N	20			43
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1637	2	1	9	N	1			44
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			44
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	315	1	1152	2	N	-0-	2	1	42
*12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	465	1	1444	2	N	-0-			42
*01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	468	1	1512	2	N	2			44
						2	9							
-----														
MEEK, GRANT		WELL #:		6801	RRCID ->	204470	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11828	PERF.11014 -	11674		
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	975	2	35	9	N	32			142
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1014	2	30	9	N	27			169
10	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1020	2	15	9	N	14			183
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	270	1	901	2	N	14	2	1	195
						15	9							
*12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	465	1	830	2	N	24			219
						26	9							
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	468	1	949	2	N	9			228
						10	9							
-----														
FILLINGIM 88		WELL #:		5	RRCID ->	204482	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11635	PERF.11120 -	11466		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ZYBACH 65				WELL #: 7	RRCID -> 204605	COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH 11686	PERF.11265 - 11474						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	687	2	12	9	N	11			85
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	719	2	14	9	N	13	3	1	95
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	1	1	738	2	N	13			108
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	14	9	200	1	N	12	1	1	119
*12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	13	9	310	1	N	13			132
*01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	14	9	312	1	N	15			147
						17	9							
-----														
ZYBACH 65				WELL #: 3	RRCID -> 204645	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 11647	PERF.11304 - 11374						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
-----														
FILLINGIM 88				WELL #: 10	RRCID -> 204805	COMPL. DATE 08/06/2006	TOTAL DEPTH 11705	PERF.11129 - 11418						
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	426	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	295	-0-	295	395	295	2			N	-0-			-0-
-----														
LOLA 235				WELL #: 3	RRCID -> 205330	COMPL. DATE 07/14/2004	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11380 - 11644						
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			38
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			38
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	N	2			40
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-			40
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	57	1	87	2	N	-0-			40
*01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	299	1	90	2	N	-0-			40
-----														
ZYBACH 65				WELL #: 10	RRCID -> 206723	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 11675	PERF.11210 - 11576						
08	496 X	299	-0-	-197	-0-	299	2			N	-0-			43
09	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			43
10	341 X	283	-0-	-58	-0-	1	1	282	2	N	-0-			43
11	443 X	443	-0-	-0-	-0-	181	1	262	2	N	-0-			43
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			43
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	242	2	3	9	N	3			46
-----														
HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 9	RRCID -> 209434	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 13218	PERF.11075 - 13000						
08	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	3226	1	3028	2	Y	35			128
09	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	3900	1	2844	2	Y	42	91	1	79
10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	46	9	2043	1	Y	36			115
11	6090 X	3269	-0-	-2821	-0-	40	9	1758	1	Y	44	94	1	65
12	6293 X	3181	-0-	-3112	-0-	48	9	1439	1	Y	20			85
01	7006 X	2719	-0-	-4287	-0-	22	9	633	1	Y	32			117
						35	9							





OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1 RRCID -> 211390 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 14044 PERF.11703 - 13240														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	22	1	1474	2	N	-0-			137
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	22	1	1321	2	N	-0-			137
10	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	23	1	1340	2	N	87			224
						96	9							
11	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	13	1	1381	2	N	-0-			224
*12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	16	1	1497	2	N	-0-			224
*01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	15	1	1412	2	N	50			274
						55	9							
-----														
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890														
08	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	1847	1	2026	2	Y	35			126
						39	9							
09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	2070	1	1707	2	Y	42	90	1	78
						46	9							
10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	1704	1	2045	2	Y	37			115
						41	9							
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	2134	1	2001	2	Y	44	94	1	65
						48	9							
*12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	1836	1	2421	2	Y	2			67
						2	9							
01	3472 X	2759	-0-	-713	-0-	638	1	2118	2	Y	3			70
						3	9							
-----														
FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010														
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634														
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	1504	1	945	2	N	8			109
						9	9							
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	1570	1	1198	2	N	-0-			109
10	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	1653	1	1292	2	N	-0-			109
11	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	1691	1	997	2	N	90	2	1	197
						99	9							
*12	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2053	1	479	2	N	1	181	1	17
						1	9							
01	2945 X	1935	-0-	-1010	-0-	1192	1	736	2	N	6			23
						7	9							
-----														
MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 12976														
08	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	744	1	1378	2	Y	-0-			46
09	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	720	1	1259	2	Y	16			62
						18	9							
10	2108 X	2074	-0-	-34	-0-	744	1	1294	2	Y	33			95
						36	9							
11	2040 X	1883	-0-	-157	-0-	720	1	1126	2	Y	34	73	1	56
						37	9							
*12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	744	1	1159	2	Y	5			61
						6	9							
01	2077 N	908	-0-	-1169	-0-	101	1	806	2	Y	1			62
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LOLA 235		WELL #:		4	RRCID ->	212663	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11315 - 12725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2545 N	2545	-0-	-0-	935	1	1587	2	N	21		159
09		3058 X	3058	-0-	-0-	1131	1	1903	2	N	22		181
10		2945 X	2901	-0-	-44	943	1	1957	2	N	1		182
11		3361 X	3361	-0-	-0-	1982	1	1366	2	N	12	111 1	83
*12		3711 X	3711	-0-	-0-	2095	1	1576	2	N	36		119
*01		3750 X	3750	-0-	-0-	1797	1	1934	2	N	17		136
-----													
ZYBACH 65		WELL #:		8	RRCID ->	212664	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13862	PERF.	11287 - 12994	
08		3224 X	2362	-0-	-862	713	1	1606	2	N	39		122
09		2148 X	2148	-0-	-0-	690	1	1423	2	N	32	11 1	143
10		2604 X	2065	-0-	-539	698	1	1315	2	N	47	82 1	108
11		2520 X	2050	-0-	-470	830	1	1178	2	N	38	3 1	143
*12		1175 N	1175	-0-	-0-	486	1	649	2	N	36		179
01		2077 N	1305	-0-	-772	493	1	787	2	N	23		202
-----													
FILLINGIM 88		WELL #:		16	RRCID ->	213188	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098 - 11602	
08		1350 N	1350	-0-	-0-	930	1	419	2	N	1		128
09		1129 N	1129	-0-	-0-	813	1	308	2	N	7		135
10		1209 N	718	-0-	-491	121	1	593	2	N	4		139
11		1320 N	755	-0-	-565	80	1	655	2	N	18		157
*12		1061 N	1061	-0-	-0-	340	1	689	2	N	29		186
*01		1152 N	1152	-0-	-0-	312	1	795	2	N	41		227
-----													
GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4686 - 5016	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4530 - 5970	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3010		RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10052 - 12867			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEEK 67				WELL #:	20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.	11314 - 1			
08	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	1446	1	2277	2	N	60					173
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	1392	1	1985	2	N	51					224
10	3627 X	2969	-0-	-658	-0-	1235	1	1659	2	N	68					292
11	3510 X	3313	-0-	-197	-0-	1668	1	1532	2	N	103	184	1			211
12	3813 X	3324	-0-	-489	-0-	1911	1	1344	2	N	63	171	1			103
01	3782 X	3032	-0-	-750	-0-	1744	1	1222	2	N	60					163
PRATER				WELL #:	4010	RRCID ->	213492	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11058 - 12810			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	450	-0-	450	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	367	-0-	367	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	397	-0-	397	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*01	1652 X	438	-0-	-1214	-0-	438	2			N	-0-					-0-
LOHBERGER 25				WELL #:	2	RRCID ->	213631	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	13801	PERF.	11596 - 13630			
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	520	1	1511	2	N	18					166
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	503	1	1283	2	N	15					181
10	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	229	1	1670	2	N	9					190
11	1920 N	1409	-0-	-511	-0-	13	1	1382	2	N	13					203
*12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	10	1	935	2	N	3	186	1			20
01	1922 N	994	-0-	-928	-0-	11	1	975	2	N	7					27
ZYBACH 65				WELL #:	14	RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.	11202 - 13500			
08	T. A.	76	-0-	76	-0-	610	2	2	9	N	2					10
09	T. A.	91	-0-	91	-0-	701	2	3	9	N	3	8	1			5
10	811 X	110	-0-	-701	-0-	109	2	1	9	N	1					6
11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	3					9
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2					11
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	115	2	3	9	N	3					14

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	713	1	1757	2	N	5		207
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	690	1	1398	2	N	6		208
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	713	1	1550	2	N	-0-		208
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	937	1	961	2	N	-0-	3 1	205
*12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	1115	1	1140	2	N	28	185 1	48
01	2263 N	1495	-0-	-768	-0-	477	1	1017	2	N	1		49

-----  
 HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874  
 -----

08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	447	1	205	2	Y	1		92
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	298	1	191	2	Y	-0-	43 1	49
10	961 N	425	-0-	-536	-0-	342	1	76	2	Y	6		55
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1055	1	440	2	Y	8	1 1	62
*12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	734	1	9	9	Y	8		70
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	857	1	430	2	Y	5	37 1	38

-----  
 ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661  
 -----

08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	713	1	954	2	N	52		123
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	663	1	783	2	N	58	88 1	93
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	672	1	790	2	N	48		141
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	870	1	793	2	N	24	1 1	164
*12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1005	1	694	2	N	43		207
*01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	811	1	700	2	N	28		235

-----  
 PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919  
 -----

08	1550 N	1351	-0-	-199	-0-	1351	2			N	-0-		-0-
09	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1297	2	6	9	N	5		5
10	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1251	2	4	9	N	4	4 1	5
11	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	1140	2			N	-0-		5
12	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			N	-0-		5
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-		5

-----  
 CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034  
 -----

08	3875 X	3783	-0-	-92	-0-	713	1	3044	2	N	24	174 1	76
09	3750 X	3707	-0-	-43	-0-	655	1	3011	2	N	37		113
10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	693	1	3117	2	N	38		151
11	3660 X	3472	-0-	-188	-0-	920	1	2512	2	N	36	4 1	183
*12	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1128	1	3196	2	N	43		226
*01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	1580	1	2222	2	N	5		231

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
TREADWELL 35		WELL #:		3	RRCID ->	217358	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11530 - 13600		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	11159 - 13157
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2011	1	1022	2	Y	3	108
09	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	1568	1	1215	2	Y	1	51 1 58
10	3007 X	2632	-0-	-375	-0-	1537	1	1065	2	Y	27	85
11	2940 X	2767	-0-	-173	-0-	1581	1	1162	2	Y	22	1 1 106
12	3038 X	1438	-0-	-1600	-0-	1197	1	223	2	Y	16	122
01	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	1709	1	1232	2	Y	6	66 1 62

HUNTER 34		WELL #:		4	RRCID ->	217701	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11530 - 13388
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	777	1	1417	2	N	18	176
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	701	1	976	2	N	14	176 1 14
10	2201 N	1605	-0-	-596	-0-	800	1	790	2	N	14	28
11	2130 N	1965	-0-	-165	-0-	857	1	1095	2	N	12	40
12	2294 X	2207	-0-	-87	-0-	1220	1	984	2	N	3	43
*01	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	327	1	2212	2	N	112	155

ZYBACH 65		WELL #:		4D	RRCID ->	218356	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	4660 - 5144
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ZYBACH 65		WELL #:		11	RRCID ->	218761	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	13921	PERF.	11044 - 13634
08	14105 X	2558	-0-	-11547	-0-	707	1	1804	2	N	43	99
09	2460 X	2438	-0-	-22	-0-	690	1	1707	2	N	37	13 1 123
10	2542 X	2378	-0-	-164	-0-	713	1	1640	2	N	23	98 1 48
11	2460 X	2245	-0-	-215	-0-	889	1	1327	2	N	26	3 1 71
12	2573 X	2065	-0-	-508	-0-	927	1	1097	2	N	37	108
01	2573 X	1217	-0-	-1356	-0-	420	1	755	2	N	38	146

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ZYBACH 65		WELL #:		9	RRCID ->	219003	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	11194 - 13640	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	709	1	2824	2	N	33		99
09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	631	1	2266	2	N	23	11 1	111
10	3503 X	3407	-0-	-96	-0-	671	1	2718	2	N	16	75 1	52
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	900	1	2893	2	N	28	5 1	75
12	3844 X	3461	-0-	-383	-0-	1012	1	2417	2	N	29		104
01	3565 X	3403	-0-	-162	-0-	1029	1	2351	2	N	21		125
-----													
ZYBACH 65		WELL #:		12	RRCID ->	220200	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	13920	PERF.	11192 - 13686	
08	10449 X	969	-0-	-9480	-0-	918	2	51	9	N	46		143
09	1350 X	1218	-0-	-132	-0-	1152	2	66	9	N	60	89 1	114
10	1395 X	1329	-0-	-66	-0-	1281	2	48	9	N	44		158
11	1350 X	1178	-0-	-172	-0-	1134	2	44	9	N	40	2 1	196
12	1085 X	967	-0-	-118	-0-	925	2	42	9	N	38		234
01	1333 X	1162	-0-	-171	-0-	1116	2	46	9	N	42	180 1	96
-----													
MEEK 67		WELL #:		26	RRCID ->	223961	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11091 - 13676	
08	3100 N	3342	-0-	242	242	713	1	2471	2	N	144	171 1	35
09	2891 N	2649	-0-	-242	-0-	690	1	1925	2	N	31		66
10	2852 N	2668	-0-	-184	-0-	713	1	1933	2	N	20		86
11	2760 X	2480	-0-	-280	-0-	859	1	1597	2	N	22	3 1	105
12	3348 X	2612	-0-	-736	-0-	1023	1	1460	2	N	117	189 1	33
01	3348 X	2848	-0-	-500	-0-	1022	1	1794	2	N	29		62
-----													
HEFLEY 34		WELL #:		5	RRCID ->	224227	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	16309	PERF.	11553 - 13388	
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	1019	1	4659	2	N	16		133
09	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	953	1	4404	2	N	17		150
10	5146 X	5071	-0-	-75	-0-	892	1	4159	2	N	18		168
11	4980 X	4609	-0-	-371	-0-	1025	1	3565	2	N	17		185
12	5704 X	4412	-0-	-1292	-0-	444	1	3959	2	N	8		193
01	5704 X	3579	-0-	-2125	-0-	378	1	3169	2	N	29	187 1	35

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131										
ZYBACH 65			WELL #: 18		RRCID -> 224228		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	692 1	1246 2	N	37			105
							41 9						
09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	690 1	1265 2	N	31	9 1		127
							34 9						
10		2201 N	1712	-0-	-489	-0-	713 1	966 2	N	30	105 1		52
							33 9						
11		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	889 1	1042 2	N	39	2 1		89
							43 9						
*12		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1018 1	925 2	N	41			130
							45 9						
*01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	742 1	1027 2	N	25			155
							28 9						
-----													
HEMPHILL WALSER 11			WELL #: 16		RRCID -> 224285		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992			
08	DLQ	G-10	2004	-0-	2004	6398	1162 1	839 2	Y	3			75
							3 9						
09		8300 X	1902	-0-	-6398	-0-	893 1	1008 2	Y	1	35 1		41
							1 9						
10		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	1240 1	1202 2	Y	4			45
							4 9						
11		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	1331 1	1145 2	Y	7	2 1		50
							8 9						
*12		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	3520 1	2281 2	Y	8			58
							9 9						
*01		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	1859 1	1755 2	Y	10	31 1		37
							11 9						
-----													
LOHBERGER-TIPPS 13			WELL #: 3		RRCID -> 224299		COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693			
08		2697 X	2563	-0-	-134	-0-	810 1	1709 2	N	40			124
							44 9						
09		2850 X	2281	-0-	-569	-0-	788 1	1451 2	N	38			162
							42 9						
10		2945 X	2198	-0-	-747	-0-	815 1	1341 2	N	38			200
							42 9						
11		2580 X	1660	-0-	-920	-0-	702 1	932 2	N	24			224
							26 9						
*12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	317 1	666 2	N	2	188 1		38
							2 9						
01		2201 N	1096	-0-	-1105	-0-	320 1	776 2	N	-0-			38
-----													
HEMPHILL WALSER 11			WELL #: 12		RRCID -> 224726		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ZYBACH 65		WELL #:		20	RRCID ->	224858	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	13638	PERF.11160	- 13610	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	656	1	716	2	Y	26		152
						29	9						
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	645	1	564	2	Y	18	122 1	48
						20	9						
10	930 N	900	-0-	-30	-0-	462	1	412	2	Y	24		72
						26	9						
11	900 N	771	-0-	-129	-0-	220	1	544	2	Y	6	1 1	77
						7	9						
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	310	1	157	2	Y	22		99
						24	9						
01	899 N	361	-0-	-538	-0-	151	1	186	2	Y	22		121
						24	9						
-----													
ZYBACH 66		WELL #:		19	RRCID ->	224864	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	13845	PERF.11104	- 13248	
08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	930	1	1646	2	N	47		129
						52	9						
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	900	1	1551	2	N	50	6 1	173
						55	9						
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	930	1	1561	2	N	55	148 1	80
						61	9						
11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	1110	1	1483	2	N	59	17 1	122
						65	9						
*12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	1240	1	1436	2	N	51	14 1	159
						56	9						
01	2542 N	2271	-0-	-271	-0-	895	1	1310	2	N	60	14 1	205
						66	9						
-----													
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		17	RRCID ->	225062	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13414	PERF.11152	- 11308	
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	713	1	1469	2	Y	17		182
						19	9						
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	688	1	1186	2	Y	24		206
						26	9						
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	687	1	1362	2	Y	26		232
						29	9						
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	873	1	1580	2	Y	23	2 1	253
						25	9						
*12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	941	1	1037	2	Y	18		271
						20	9						
*01	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	341	1	2627	2	Y	7	184 1	94
						8	9						
-----													
ZYBACH 66		WELL #:		20	RRCID ->	225430	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11040	- 13574	
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	713	1	1777	2	N	38	111 1	83
						42	9						
09	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	690	1	1707	2	N	43	9 1	117
						47	9						
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	713	1	1697	2	N	63	79 1	101
						69	9						
11	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	985	1	1532	2	N	52	25 1	128
						57	9						
*12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	1081	1	1293	2	N	52	23 1	157
						57	9						
01	2480 N	1809	-0-	-671	-0-	849	1	929	2	N	28	23 1	162
						31	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131											
LOLA 235			WELL #:	8	RRCID ->	225433	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11206 -	13016			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12		14B2 EXT	70	-0-	70	70		70	1		N	-0-			50
01		14B2 EXT	42	-0-	42	112		42	1		N	-0-			50
-----															
PRATER			WELL #:	9010	RRCID ->	225434	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11105 -	12963			
08	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	1740	2			N	-0-			32
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	16			48
10	1767	N	1517	-0-	-250	-0-	1442	2	75	9	N	68	68	1	48
11	1680	N	1324	-0-	-356	-0-	1324	2			N	-0-			48
12	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1613	2			N	-0-			48
*01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			48
-----															
DUKES 7			WELL #:	3	RRCID ->	225507	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11618 -	13828			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
-----															
PRATER			WELL #:	8010	RRCID ->	225536	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 -	13010			
08	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1961	2			N	-0-			73
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			73
10	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1817	2	48	9	N	44	44	1	73
11	1890	N	1406	-0-	-484	-0-	1406	2			N	-0-			73
12	1984	N	1712	-0-	-272	-0-	1712	2			N	-0-			73
01	1829	N	1516	-0-	-313	-0-	1516	2			N	-0-			73
-----															
PRATER			WELL #:	7010	RRCID ->	225540	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	13156	PERF.11086 -	12900			
08	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			N	-0-			15
09	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1662	2	6	9	N	5			20
10	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	1553	2	76	9	N	69	69	1	20
11	1680	N	1361	-0-	-319	-0-	1361	2			N	-0-			20
12	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			N	-0-			20
*01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			20
-----															
MEEK 67			WELL #:	27	RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092 -	13674			
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	713	1	2857	2	N	46			137
							51	9							
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	690	1	2555	2	N	34			171
							37	9							
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	713	1	2654	2	N	30			201
							33	9							
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1005	1	2144	2	N	20	4	1	217
							22	9							
12	3627	X	3563	-0-	-64	-0-	1178	1	2346	2	N	35	183	1	69
							39	9							
01	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	1115	1	2353	2	N	24			93
							26	9							



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
ZYBACH 12		WELL #:		1	RRCID ->	228849	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13859	PERF.	11654 - 13714				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
-----																
BOB 14		WELL #:		1	RRCID ->	229487	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	11900 - 13966				
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	423	2	15	9	N	14					163
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	701	2	18	9	N	16					179
10	713 N	707	-0-	-6	-0-	688	2	19	9	N	17					196
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	230	1	597	2	N	15	181	1			30
*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	310	1	537	2	N	16					46
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	312	1	554	2	N	13					59
						14	9									
-----																
LOLA 235		WELL #:		10	RRCID ->	229563	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11160 - 13420				
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3457	2	41	9	N	37	181	1			68
09	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3669	2	45	9	N	41					109
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3701	2	45	9	N	41					150
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	230	1	3313	2	N	23	5	1			168
						25	9									
12	6510 X	4028	-0-	-2482	-0-	325	1	3559	2	N	131	180	1			119
*01	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	345	1	3924	2	N	18					137
						20	9									
-----																
LOLA 235		WELL #:		11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	13643	PERF.	11222 - 13040				
08	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	713	1	3236	2	N	48					133
						53	9									
09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	690	1	3649	2	N	53					186
						58	9									
10	3100 N	4987	-0-	1887	1887	713	1	4211	2	N	57	183	1			60
						63	9									
11	6664 X	4777	-0-	-1887	-0-	920	1	3806	2	N	46	2	1			104
						51	9									
*12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	1029	1	4089	2	N	50					154
						55	9									
01	4712 X	3420	-0-	-1292	-0-	1076	1	2327	2	N	15					169
						17	9									
-----																
MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11180 - 13270				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.11144	-	12318		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		23	RRCID ->	230242	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11178	-	12992		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				186
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				186
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				186
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				186
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				186
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				186

ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11040	-	13542		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17				149
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	26	1		163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88	65	1		186
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	69	1		177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80	75	1		182
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	76	1		107

HUNTER 34		WELL #:		6	RRCID ->	230293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11204	-	13698		
08	3100	N	3168	-0-	68	68	827	1	2328	2	N	12			97
							13	9							
09	3000	N	3189	-0-	189	257	779	1	2403	2	N	6			103
							7	9							
10	3100	N	2976	-0-	-124	133	272	1	2691	2	N	12			115
							13	9							
11	2622	X	2489	-0-	-133	-0-	135	1	2346	2	N	7			122
							8	9							
12	2232	X	1786	-0-	-446	-0-	109	1	1659	2	N	16			138
							18	9							
*01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	1227	1	1082	2	N	-0-			44

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		20	RRCID ->	231014	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132	-	13032		
08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	3766	1	2243	2	N	39			268
							43	9							
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	2606	1	2455	2	N	40	180	1	128
							44	9							
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	3130	1	2537	2	N	64			192
							70	9							
11	4470	X	4020	-0-	-450	-0-	2172	1	1761	2	N	79	3	1	268
							87	9							
12	6169	X	6001	-0-	-168	-0-	3724	1	2174	2	N	94	183	1	179
							103	9							
01	6045	X	2149	-0-	-3896	-0-	1242	1	830	2	N	70			249
							77	9							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LOLA 235		WELL #:		6	RRCID ->	232224	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4710 - 5050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELTON 60		WELL #:		1	RRCID ->	232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11410 - 13384		
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	682	1	1268	2	N	29		131
						32	9						
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	648	1	1164	2	N	32	119 1	44
						35	9						
10	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	669	1	1188	2	N	24		68
						26	9						
11	1500 N	1173	-0-	-327	-0-	445	1	718	2	N	9		77
						10	9						
*12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	90	1	630	2	N	18		95
						20	9						
01	1550 N	617	-0-	-933	-0-	589	2	28	9	N	25		120

HUNTER 34		WELL #:		7	RRCID ->	232578	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11498 - 13738		
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	448	2	N	8		128
						9	9						
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	8	1	471	2	N	2		130
						2	9						
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	9	1	506	2	N	8		138
						9	9						
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	224	1	404	2	N	3		141
						3	9						
*12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	315	1	467	2	N	10		151
						11	9						
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	317	1	462	2	N	10		161
						11	9						

MEEK 67		WELL #:		49	RRCID ->	232727	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	13343	PERF.11076 - 13226		
08	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	930	1	2928	2	N	78	176 1	115
						86	9						
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	900	1	2574	2	N	63		178
						69	9						
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	930	1	2577	2	N	60		238
						66	9						
11	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	1098	1	2212	2	N	55	195 1	98
						61	9						
12	3937 X	3431	-0-	-506	-0-	1184	1	2184	2	N	57		155
						63	9						
01	3937 X	3641	-0-	-296	-0-	1247	1	2321	2	N	66		221
						73	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ZYBACH 66		WELL #:		36	RRCID ->	232754	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13468	PERF.11112	- 13352	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3317 X	2899	-0-	-418	-0-	1491 1	1357 2		N	46			152
09	3210 X	2901	-0-	-309	-0-	1632 1	1217 2		N	47	5 1		194
10	3317 X	2824	-0-	-493	-0-	1595 1	1162 2		N	61	137 1		118
11	3210 X	2778	-0-	-432	-0-	1698 1	1029 2		N	46	15 1		149
12	3007 X	2749	-0-	-258	-0-	2033 1	660 2		N	51	13 1		187
01	3007 X	2146	-0-	-861	-0-	1187 1	930 2		N	26	13 1		200
-----													
MEEK 67		WELL #:		61	RRCID ->	233178	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11094	- 13220	
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	636 1	1779 2		N	22	170 1		54
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	690 1	1778 2		N	39			93
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	713 1	1996 2		N	35			128
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	854 1	1242 2		N	23	3 1		148
*12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	1023 1	1436 2		N	33			181
01	2759 N	2582	-0-	-177	-0-	1033 1	1506 2		N	39			220
-----													
MEEK 67		WELL #:		62	RRCID ->	233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.11100	- 13242	
08	4030 X	3705	-0-	-325	-0-	461 1	3187 2		N	52			221
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	453 1	2880 2		N	47	186 1		82
10	3565 X	3395	-0-	-170	-0-	346 1	3005 2		N	40			122
11	3600 X	3396	-0-	-204	-0-	815 1	2556 2		N	23	5 1		140
12	3720 X	3311	-0-	-409	-0-	1109 1	2161 2		N	37			177
01	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	948 1	2501 2		N	49			226
-----													
DONELSON 15		WELL #:		1	RRCID ->	233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.11860	- 14108	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 28 RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	93 1	909 2		N	37	130
							41 9					
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	90 1	976 2		N	10	140
							11 9					
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	24 1	1058 2		N	12	152
							13 9					
11		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	165 1	890 2		N	5	156
							6 9				1 1	
*12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	313 1	953 2		N	9	165
							10 9					
*01		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	312 1	1033 2		N	3	168
							3 9					
-----												
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494												
08		5084 X	4895	-0-	-189	-0-	680 1	4164 2		N	46	116
							51 9					
09		5250 X	4837	-0-	-413	-0-	660 1	4126 2		N	46	162
							51 9					
10		5425 X	4815	-0-	-610	-0-	613 1	4152 2		N	45	207
							50 9					
11		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	802 1	4183 2		N	58	78
							64 9				187 1	
*12		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	907 1	4310 2		N	57	135
							63 9					
*01		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	1052 1	5068 2		N	50	185
							55 9					
-----												
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074												
08		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	2059 1	2258 2		N	57	140
							63 9					
09		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	2664 1	2196 2		N	41	181
							45 9					
10		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	2841 1	3409 2		N	29	210
							32 9					
11		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	3214 1	3209 2		N	39	64
							43 9				185 1	
12		4371 X	3972	-0-	-399	-0-	1727 1	2202 2		N	39	103
							43 9					
01		5704 X	3112	-0-	-2592	-0-	548 1	2531 2		N	30	133
							33 9					
-----												
LOHBERGER 25 WELL #: 7 RRCID -> 235485 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11558 - 13649												
08		5983 X	4565	-0-	-1418	-0-	564 1	3969 2		N	29	39
							32 9				179 1	
09		5610 X	4054	-0-	-1556	-0-	547 1	3478 2		N	26	65
							29 9					
10		5239 X	3835	-0-	-1404	-0-	562 1	3241 2		N	29	94
							32 9					
11		5010 X	3571	-0-	-1439	-0-	733 1	2813 2		N	23	117
							25 9					
12		4433 X	3562	-0-	-871	-0-	842 1	2703 2		N	15	132
							17 9					
01		4433 X	3582	-0-	-851	-0-	846 1	2706 2		N	27	159
							30 9					



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
LOLA 235		WELL #:		12	RRCID ->	235500	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	11150 - 13060		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
-----														
TREADWELL 35				WELL #:	5	RRCID ->	235636	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11612 - 14030	
08	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	890	1	1571	2	N	33			171
						36	9							
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	872	1	1162	2	N	22			193
						24	9							
10	2449 N	1994	-0-	-455	-0-	933	1	1030	2	N	28			221
						31	9							
11	2430 N	2093	-0-	-337	-0-	1083	1	976	2	N	31	178	1	74
						34	9							
12	2511 X	1554	-0-	-957	-0-	704	1	811	2	N	35			109
						39	9							
01	2511 X	865	-0-	-1646	-0-	318	1	547	2	N	-0-			109
-----														
LOLA 235				WELL #:	55	RRCID ->	236340	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13312	PERF.	11320 - 13093	
08	4433 X	2850	-0-	-1583	-0-	1075	1	1733	2	N	38			171
						42	9							
09	2910 X	2790	-0-	-120	-0-	1167	1	1560	2	N	57			228
						63	9							
10	3007 X	2880	-0-	-127	-0-	1046	1	1773	2	N	55	178	1	105
						61	9							
11	2820 X	2529	-0-	-291	-0-	1198	1	1272	2	N	54	2	1	157
						59	9							
*12	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	1138	1	1527	2	N	40			197
						44	9							
*01	3100 N	3360	-0-	260	260	1514	1	1807	2	N	35	186	1	46
						39	9							
-----														
LOHBERGER-TIPPS 13				WELL #:	5	RRCID ->	236950	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14117	PERF.	11652 - 13980	
08	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	961	1	1731	2	N	25	183	1	70
						28	9							
09	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	940	1	1298	2	N	19			89
						21	9							
10	3658 X	2109	-0-	-1549	-0-	982	1	1088	2	N	35			124
						39	9							
11	3540 X	1454	-0-	-2086	-0-	727	1	727	2	N	-0-			124
12	3658 X	2827	-0-	-831	-0-	337	1	2490	2	N	-0-			124
01	2728 X	1538	-0-	-1190	-0-	336	1	1192	2	N	9			133
						10	9							

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
TIPPS 12		WELL #:		3	RRCID ->	237101	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	11732 - 13910	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	575	1	723	2	N	16		145
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	18	9	595	1	N	18		163
10	1550 N	823	-0-	-727	-0-	20	9	120	1	N	4		167
11	1260 N	776	-0-	-484	-0-	4	9	215	1	N	9		176
12	1550 X	997	-0-	-553	-0-	10	9	471	1	N	4		180
01	1364 X	910	-0-	-454	-0-	4	9	472	1	N	8		188
						9	9						
TREADWELL 35		WELL #:		4	RRCID ->	237102	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	11466 - 13796	
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		39
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		6	RRCID ->	237599	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	11048 - 13046	
08	4371 X	4271	-0-	-100	-0-	2304	1	1913	2	N	49		190
09	5040 X	4165	-0-	-875	-0-	54	9	2213	1	N	55		245
10	5208 X	4350	-0-	-858	-0-	61	9	1733	1	N	49	176 1	118
11	4860 X	4478	-0-	-382	-0-	54	9	2120	1	N	45	3 1	160
12	4278 X	2478	-0-	-1800	-0-	50	9	1118	1	N	46		206
01	4340 X	914	-0-	-3426	-0-	51	9	888	1	N	24		230
						26	9						
HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		25	RRCID ->	238563	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13178	PERF.	11250 - 13048	
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	800	2	N	9		173
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	10	9	66	1	N	-0-		173
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	31	1	N	-0-		173
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	300	1	746	2	N	39	1 1	211
*12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	43	9	499	1	N	21		232
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	23	9	499	1	N	24	184 1	72
						26	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		5	RRCID ->	238937	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11122	- 13492	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	2185	1	2448	2	N	57		186
09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	1657	1	2010	2	N	69		255
10	4433 X	3245	-0-	-1188	-0-	936	1	2224	2	N	77	180 1	152
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1872	1	2396	2	N	94	3 1	243
*12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	1415	1	2152	2	N	71	183 1	131
01	3379 X	742	-0-	-2637	-0-	692	1	50	9	N	45		176
-----													
DONELSON 15		WELL #:		2	RRCID ->	239571	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	14175	PERF.11832	- 14080	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
-----													
HUNTER 34		WELL #:		9	RRCID ->	239575	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11522	- 13682	
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	717	2	N	7		45
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	11	1	649	2	N	6		51
10	713 N	711	-0-	-2	-0-	12	1	689	2	N	9		60
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	262	1	657	2	N	6		66
*12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	348	1	658	2	N	9		75
*01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	350	1	660	2	N	8		83
-----													
LOHBERGER 25		WELL #:		6	RRCID ->	239580	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11510	- 13556	
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	11	1	760	2	N	15		170
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	12	1	708	2	N	11		181
10	775 N	765	-0-	-10	-0-	13	1	741	2	N	10		191
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	352	1	699	2	N	13	180 1	24
*12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	472	1	677	2	N	8		32
*01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	475	1	717	2	N	20		52

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131							
TREADWELL 35			WELL #:		6	RRCID ->	239826	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11500 - 12020
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
08	2418 X	1944	-0-	-474	-0-	843 1	1077 2	N	22	89 1	81	
						24 9						
09	2340 X	1303	-0-	-1037	-0-	782 1	506 2	N	14		95	
						15 9						
10	1922 X	1851	-0-	-71	-0-	856 1	978 2	N	15		110	
						17 9						
11	1890 X	1482	-0-	-408	-0-	783 1	695 2	N	4		114	
						4 9						
12	1953 X	1084	-0-	-869	-0-	794 1	272 2	N	16		130	
						18 9						
01	1953 X	1067	-0-	-886	-0-	482 1	571 2	N	13		143	
						14 9						
-----												
TREADWELL 35			WELL #:		7	RRCID ->	241143	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	13970	PERF.11618 - 13860
-----												
08	1178 X	90	-0-	-1088	-0-	90 1		N	-0-		75	
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-		75	
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		75	
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-		75	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
-----												
ZYBACH 12			WELL #:		2	RRCID ->	241147	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11722 - 14001
-----												
08	1612 X	1453	-0-	-159	-0-	21 1	1391 2	N	37		163	
						41 9						
09	1410 X	1371	-0-	-39	-0-	22 1	1314 2	N	32	175 1	20	
						35 9						
10	1457 X	1441	-0-	-16	-0-	24 1	1375 2	N	38		58	
						42 9						
11	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	358 1	1296 2	N	34		92	
						37 9						
*12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	186 1	503 2	N	13		105	
						14 9						
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		105	
-----												
DOCKRAY RIVERS 237			WELL #:		7	RRCID ->	243922	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	13546	PERF.10910 - 13486
-----												
*02	4004 X	3089	-0-	-915	-0-	1093 1	1941 2	N	50	1 1	212	
						55 9						
*03	4433 X	2991	-0-	-1442	-0-	1143 1	1830 2	N	16	5 1	223	
						18 9						
*04	4290 X	2806	-0-	-1484	-0-	962 1	1825 2	N	17		240	
						19 9						
*05	4433 X	3010	-0-	-1423	-0-	987 1	2023 2	N	-0-	174 1	66	
*06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	540 1	2952 2	N	10		76	
						11 9						
*07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	567 1	2797 2	N	10		86	
						11 9						
*08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	531 1	2959 2	N	12		98	
						13 9						
*09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	544 1	2809 2	N	16		114	
						18 9						
*10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	573 1	2792 2	N	15		129	
						17 9						
*11	3270 X	2481	-0-	-789	-0-	759 1	1712 2	N	9	3 1	135	
						10 9						
12	3193 X	1890	-0-	-1303	-0-	793 1	1097 2	N	-0-		135	
01	3193 X	1021	-0-	-2172	-0-	1013 1	8 9	N	7		142	

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
HEMPHILL WALSER 11			WELL #:		31	RRCID -> 245018			COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		5549 X	2831	-0-	-2718	-0-	744	1	2072	2	N	14		286
							15	9						
09		3480 X	2716	-0-	-764	-0-	718	1	1970	2	N	25	188 1	123
							28	9						
10		3596 X	3528	-0-	-68	-0-	744	1	2737	2	N	43		166
							47	9						
11		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	922	1	2448	2	N	25	3 1	188
							28	9						
*12		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	1021	1	2862	2	N	17		205
							19	9						
*01		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	1041	1	2899	2	N	2		207
							2	9						
-----														
HEFLEY 34			WELL #:		11	RRCID -> 245536			COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850		
-----														
08		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	904	1	2561	2	N	28		156
							31	9						
09		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	910	1	2279	2	N	25		181
							28	9						
10		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	812	1	2524	2	N	19	177 1	23
							21	9						
11		3390 X	2619	-0-	-771	-0-	352	1	2248	2	N	17		40
							19	9						
12		3503 X	2581	-0-	-922	-0-	488	1	2076	2	N	15		55
							17	9						
01		3503 X	2518	-0-	-985	-0-	490	1	2008	2	N	18		73
							20	9						
-----														
HEFLEY 34			WELL #:		10	RRCID -> 246182			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716		
-----														
08		0 W	220	-0-	220	48511	220	1			N	-0-	176 1	11
09		0 W	-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-		11
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-		11
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-		11
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-		11
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	48511					N	-0-		11
-----														
DUKES 7A			WELL #:		6	RRCID -> 246184			COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329		
-----														
08		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	932	1	2269	2	N	50	180 1	59
							55	9						
09		3210 X	3060	-0-	-150	-0-	863	1	2125	2	N	65		124
							72	9						
10		3410 X	2912	-0-	-498	-0-	781	1	2075	2	N	51		175
							56	9						
11		3300 X	2286	-0-	-1014	-0-	963	1	1306	2	N	15		190
							17	9						
12		3379 X	2672	-0-	-707	-0-	1071	1	1567	2	N	31	182 1	39
							34	9						
01		3255 X	2449	-0-	-806	-0-	1075	1	1348	2	N	24		63
							26	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. LOHBERGER-TIPPS 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 252131		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 7		RRCID -> 246494		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11653 - 14076				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2418 X	807	-0-	-1611	-0-	12	1	770	2	N	23			228
09	1020 X	844	-0-	-176	-0-	25	9	800	2	N	28	183	1	73
10	1054 X	822	-0-	-232	-0-	13	1	788	2	N	18			91
11	900 X	838	-0-	-62	-0-	31	9	809	2	N	19			110
12	899 X	795	-0-	-104	-0-	14	1	761	2	N	24			134
*01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	20	9	869	2	N	10			144
						8	1							
						21	9							
						8	1							
						26	9							
						221	1							
						11	9							
-----														
LOLA 235		WELL #: 38		RRCID -> 246495		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 13328		PERF.11364 - 13208				
08	4495 X	3218	-0-	-1277	-0-	847	1	2331	2	N	36			104
09	4350 X	3174	-0-	-1176	-0-	40	9	2297	2	N	34			138
10	4495 X	2919	-0-	-1576	-0-	840	1	2009	2	N	38			176
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	37	9	2641	2	N	37	4	1	209
*12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	868	1	2623	2	N	49	193	1	65
*01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	42	9	2450	2	N	33			98
						1097	1							
						41	9							
						1214	1							
						54	9							
						1207	1							
						36	9							
-----														
TREADWELL 35		WELL #: 8		RRCID -> 246498		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 14166		PERF.11508 - 14004				
08	3968 X	1788	-0-	-2180	-0-	771	1	997	2	N	18	99	1	139
09	2730 X	1739	-0-	-991	-0-	20	9	857	2	N	39			178
10	2511 X	2321	-0-	-190	-0-	839	1	1370	2	N	43			221
11	2280 X	2224	-0-	-56	-0-	43	9	1383	2	N	40			261
*12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	904	1	1167	2	N	38			299
01	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	47	9	1380	2	N	36	179	1	156
						797	1							
						44	9							
						780	1							
						42	9							
						831	1							
						40	9							
-----														
DUKES 7B		WELL #: 5		RRCID -> 247169		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 14560		PERF.11530 - 14366				
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	15	1	1023	2	N	25			85
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	28	9	1035	2	N	29			114
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	17	1	1080	2	N	30			144
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	32	9	1030	2	N	21			165
*12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	19	1	1080	2	N	20			185
*01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	33	9	1119	2	N	26			211
						240	1							
						23	9							
						322	1							
						22	9							
						324	1							
						29	9							

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 8 RRCID -> 247926 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11658 - 13780														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		2666 X	2174	-0-	-492	-0-	1056	1	1072	2	N	42		110
							46	9						
09		2670 X	1873	-0-	-797	-0-	1032	1	799	2	N	38		148
							42	9						
10		2852 X	1438	-0-	-1414	-0-	868	1	538	2	N	29		177
							32	9						
11		2760 X	1353	-0-	-1407	-0-	12	1	1288	2	N	48		225
							53	9						
*12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	15	1	1341	2	N	17	182 1	60
							19	9						
*01		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	155	1	1306	2	N	-0-		60
-----														
LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786														
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	15	1	975	2	N	3		112
							3	9						
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	16	1	972	2	N	8		120
							9	9						
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	18	1	1013	2	N	7		127
							8	9						
11		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	354	1	951	2	N	5		132
							6	9						
*12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	475	1	954	2	N	6		138
							7	9						
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		138
-----														
HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688														
08		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1135	1	2183	2	N	15		198
							17	9						
09		3120 X	3016	-0-	-104	-0-	1082	1	1920	2	N	13		211
							14	9						
10		3348 X	3190	-0-	-158	-0-	1180	1	1998	2	N	11		222
							12	9						
11		3240 X	2814	-0-	-426	-0-	1047	1	1753	2	N	13		235
							14	9						
12		3348 X	1931	-0-	-1417	-0-	92	1	1837	2	N	2		237
							2	9						
01		3348 X	1781	-0-	-1567	-0-	19	1	1745	2	N	15		252
							17	9						
-----														
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220														
08		4340 X	4052	-0-	-288	-0-	1333	1	2675	2	N	40		195
							44	9						
09		4200 X	3969	-0-	-231	-0-	1276	1	2657	2	N	33		228
							36	9						
10		4340 X	3778	-0-	-562	-0-	955	1	2783	2	N	36	172 1	92
							40	9						
11		4200 X	3695	-0-	-505	-0-	1192	1	2460	2	N	39	3 1	128
							43	9						
*12		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	1319	1	2718	2	N	33		161
							36	9						
01		4092 X	3872	-0-	-220	-0-	1336	1	2489	2	N	43		204
							47	9						







-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 13 RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	0 Z	25379	-0-	25379	1326180	7618	1 17488	2	N	248	178	1	220
						273	9						
09	0 Z	24029	-0-	24029	1350209	267	1 23500	2	N	238	193	1	265
						262	9						
10	0 Z	23269	-0-	23269	1373478	285	1 22733	2	N	228	364	1	129
						251	9						
11	0 Z	19593	-0-	19593	1393071	158	1 19340	2	N	86			215
						95	9						
12	0 Z	21716	-0-	21716	1414787	173	1 21430	2	N	103	181	1	137
						113	9						
01	0 Z	17226	-0-	17226	1432013	186	1 16928	2	N	102			239
						112	9						
-----													
ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195													
08	22227 X	1515	-0-	-20712	-0-	744	1 771	9	N	701	560	1	598
09	21510 X	19113	-0-	-2397	-0-	1012	1 17421	2	N	618	668	1	548
						680	9						
10	22227 X	19350	-0-	-2877	-0-	1104	1 17496	2	N	682	539	1	691
						750	9						
11	21000 X	18701	-0-	-2299	-0-	1270	1 16780	2	N	592	499	1	784
						651	9						
*12	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	1316	1 15241	2	N	616	568	1	832
						678	9						
01	19747 X	17838	-0-	-1909	-0-	1340	1 15738	2	N	691	942	1	581
						760	9						
-----													
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 12SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836													
08	0 Z	16750	-0-	16750	1200320	7376	1 9214	2	N	145	188	1	78
						160	9						
09	0 Z	13494	-0-	13494	1213814	977	1 12373	2	N	131	14	1	195
						144	9						
10	0 Z	13426	-0-	13426	1227240	1051	1 12209	2	N	151	184	1	162
						166	9						
11	0 Z	11929	-0-	11929	1239169	853	1 10962	2	N	104	3	1	263
						114	9						
12	0 Z	13008	-0-	13008	1252177	966	1 11945	2	N	88	192	1	159
						97	9						
01	0 Z	7918	-0-	7918	1260095	818	1 6977	2	N	112	198	1	73
						123	9						
-----													
LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647													
08	27445 X	27445	-0-	-0-	-0-	5819	1 21220	2	N	369	547	1	344
						406	9						
09	24200 X	24200	-0-	-0-	-0-	1579	1 22271	2	N	318	392	1	270
						350	9						
10	25987 X	25987	-0-	-0-	-0-	1894	1 23694	2	N	363	374	1	259
						399	9						
11	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	1637	1 21490	2	N	313	189	1	383
						344	9						
*12	21985 X	21985	-0-	-0-	-0-	1739	1 19945	2	N	274	186	1	471
						301	9						
*01	20521 X	20521	-0-	-0-	-0-	1670	1 18540	2	N	283	376	1	378
						311	9						

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		42524 X	42524	-0-	-0-	-0-	9489	1	31880	2	N	1050	1068 1 435
							1155	9					
09		37711 X	37711	-0-	-0-	-0-	1897	1	34757	2	N	961	928 1 468
							1057	9					
10		36736 X	36736	-0-	-0-	-0-	2013	1	33798	2	N	841	725 1 584
							925	9					
11		34175 X	34175	-0-	-0-	-0-	2629	1	30703	2	N	766	749 1 601
							843	9					
*12		32795 X	32795	-0-	-0-	-0-	2784	1	29309	2	N	638	562 1 677
							702	9					
*01		25539 X	25539	-0-	-0-	-0-	2786	1	21855	2	N	816	974 1 519
							898	9					
-----													
LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953													
08		18434 X	18434	-0-	-0-	-0-	3189	1	15007	2	N	216	187 1 327
							238	9					
09		18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	965	1	16805	2	N	259	227 1 359
							285	9					
10		19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	1029	1	18120	2	N	239	184 1 414
							263	9					
11		18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	1211	1	16893	2	N	202	185 1 431
							222	9					
12		18755 X	17734	-0-	-1021	-0-	1358	1	16190	2	N	169	188 1 412
							186	9					
01		19158 X	1432	-0-	-17726	-0-	478	1	954	2	N	-0-	143
-----													
LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031													
08		102382 X	102382	-0-	-0-	-0-	24099	1	76367	2	N	1742	1416 1 1109
							1916	9					
09		94829 X	94829	-0-	-0-	-0-	3398	1	89454	2	N	1797	2010 1 896
							1977	9					
10		93553 X	93553	-0-	-0-	-0-	3094	1	88849	2	N	1464	1477 1 883
							1610	9					
11		88128 X	88128	-0-	-0-	-0-	2014	1	84411	2	N	1548	1647 1 784
							1703	9					
*12		88817 X	88817	-0-	-0-	-0-	2132	1	85147	2	N	1398	950 1 1232
							1538	9					
*01		64472 X	64472	-0-	-0-	-0-	2581	1	60325	2	N	1424	2093 1 563
							1566	9					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
LOHBERGER 25			WELL #:		6H	RRCID ->	271831	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	11841	PERF.12250 -	15822	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
08	15376 X	13304	-0-	-2072	-0-	2439	1	10575	2	N	264	351	1	233
						290	9							
09	14880 X	11379	-0-	-3501	-0-	875	1	10232	2	N	247	220	1	260
						272	9							
10	15376 X	10433	-0-	-4943	-0-	885	1	9307	2	N	219	183	1	296
						241	9							
11	14700 X	9946	-0-	-4754	-0-	775	1	8911	2	N	236	184	1	348
						260	9							
12	12958 X	10035	-0-	-2923	-0-	842	1	8976	2	N	197	187	1	358
						217	9							
01	12958 X	6707	-0-	-6251	-0-	810	1	5685	2	N	193	184	1	367
						212	9							
-----														
TREADWELL 35			WELL #:		2SL	RRCID ->	272242	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11551	PERF.11773 -	16005	
08	41851 X	41851	-0-	-0-	-0-	7565	1	33675	2	N	555	355	1	481
						611	9							
09	36239 X	36239	-0-	-0-	-0-	1812	1	33898	2	N	481	556	1	406
						529	9							
10	36338 X	36338	-0-	-0-	-0-	2023	1	33764	2	N	501	371	1	536
						551	9							
11	33136 X	33136	-0-	-0-	-0-	2387	1	30288	2	N	419	371	1	584
						461	9							
*12	32381 X	32381	-0-	-0-	-0-	2492	1	29443	2	N	405	377	1	612
						446	9							
*01	23890 X	23890	-0-	-0-	-0-	2505	1	20920	2	N	423	576	1	459
						465	9							
-----														
TREADWELL 35 SL			WELL #:		4H	RRCID ->	272265	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11738	PERF.12094 -	16462	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TREADWELL 35 SL			WELL #:		5H	RRCID ->	272266	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12166 -	16511	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LOHBERGER 25			WELL #:		1H	RRCID ->	272906	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	11613	PERF.12219 -	15935	
08	29605 X	24148	-0-	-5457	-0-	1063	1	22834	2	N	228	289	1	192
						251	9							
09	28860 X	21296	-0-	-7564	-0-	1055	1	19980	2	N	237	181	1	248
						261	9							
10	29822 X	22091	-0-	-7731	-0-	1080	1	20760	2	N	228	372	1	104
						251	9							
11	26130 X	19653	-0-	-6477	-0-	862	1	18542	2	N	226	183	1	147
						249	9							
12	25265 X	17341	-0-	-7924	-0-	855	1	16275	2	N	192	181	1	158
						211	9							
01	24149 X	20023	-0-	-4126	-0-	937	1	18803	2	N	257	196	1	219
						283	9							

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
08		32927 X	32927	-0-	-0-	-0-	12074	1	19679	2	N	1067	1089	1	579
							1174	9							
09		35021 X	35021	-0-	-0-	-0-	1762	1	32092	2	N	1061	909	1	731
							1167	9							
10		35265 X	35265	-0-	-0-	-0-	1978	1	32093	2	N	1085	1091	1	725
							1194	9							
11		34301 X	34301	-0-	-0-	-0-	2271	1	30994	2	N	942	906	1	761
							1036	9							
*12		33774 X	33774	-0-	-0-	-0-	2353	1	30430	2	N	901	928	1	734
							991	9							
*01		29835 X	29835	-0-	-0-	-0-	2403	1	26303	2	N	1026	1126	1	634
							1129	9							
-----															
DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 17206															
-----															
08		18662 X	13013	-0-	-5649	-0-	8202	1	4253	2	N	507	350	1	340
							558	9							
09		18750 X	11735	-0-	-7015	-0-	500	1	10748	2	N	443	538	1	245
							487	9							
10		19375 X	11404	-0-	-7971	-0-	568	1	10328	2	N	462	361	1	346
							508	9							
11		15090 X	10742	-0-	-4348	-0-	782	1	9457	2	N	457	366	1	437
							503	9							
12		14756 X	12830	-0-	-1926	-0-	814	1	11617	2	N	363	368	1	432
							399	9							
01		13020 X	4536	-0-	-8484	-0-	815	1	3259	2	N	420	564	1	288
							462	9							
-----															
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023															
-----															
08		73160 X	73160	-0-	-0-	-0-	34058	1	37142	2	N	1782	1436	1	1056
							1960	9							
09		64697 X	64697	-0-	-0-	-0-	2114	1	60793	2	N	1627	1810	1	873
							1790	9							
10		62077 X	62077	-0-	-0-	-0-	2239	1	58119	2	N	1563	1272	1	1164
							1719	9							
11		58440 X	57416	-0-	-1024	-0-	2692	1	53294	2	N	1300	1650	1	814
							1430	9							
*12		59921 X	59921	-0-	-0-	-0-	2784	1	55690	2	N	1315	935	1	1194
							1447	9							
*01		35269 X	35269	-0-	-0-	-0-	2737	1	31389	2	N	1039	1336	1	897
							1143	9							
-----															
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477															
-----															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
TREADWELL 35		WELL #:		6H	RRCID ->	274883	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11805	PERF.12143	- 16689		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08	21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	7325	1	13652	2	N	280	189	1	353
						308	9							
09	18543 X	18543	-0-	-0-	-0-	929	1	17349	2	N	241	372	1	222
						265	9							
10	17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	942	1	15941	2	N	235	188	1	269
						259	9							
11	21180 X	16689	-0-	-4491	-0-	1522	1	14940	2	N	206	183	1	292
						227	9							
12	20150 X	15964	-0-	-4186	-0-	1553	1	14181	2	N	209	183	1	318
						230	9							
01	20150 X	9332	-0-	-10818	-0-	1577	1	7526	2	N	208	189	1	337
						229	9							
ZYBACH 14		WELL #:		5H	RRCID ->	275412	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	11730	PERF.12210	- 16546		
08	T. A.	1154	-0-	1154	19849	678	1	476	9	N	433	358	1	330
09	T. A.	13546	-0-	13546	33395	924	1	12161	2	N	419	373	1	376
						461	9							
10	T. A.	13608	-0-	13608	47003	994	1	12123	2	N	446	364	1	458
						491	9							
11	T. A.	12320	-0-	12320	59323	1120	1	10802	2	N	362	378	1	442
						398	9							
*12	70239 X	10916	-0-	-59323	-0-	1111	1	9478	2	N	297	384	1	355
						327	9							
01	13950 X	11017	-0-	-2933	-0-	1148	1	9498	2	N	337	392	1	300
						371	9							
TREADWELL 35 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	275416	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12403	- 16680		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	275431	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12434	- 16789		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZYBACH 14		WELL #:		8H	RRCID ->	275487	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12336	- 16557		
08	23808 X	1345	-0-	-22463	-0-	712	1	633	9	N	575	545	1	340
09	21900 X	15842	-0-	-6058	-0-	959	1	14301	2	N	529	603	1	266
						582	9							
10	22630 X	14562	-0-	-8068	-0-	973	1	13013	2	N	524	184	1	606
						576	9							
11	18030 X	9496	-0-	-8534	-0-	952	1	8161	2	N	348	597	1	357
						383	9							
12	7440 X	3559	-0-	-3881	-0-	948	1	2505	2	N	96			453
						106	9							
01	16306 X	718	-0-	-15588	-0-	429	1	281	2	N	7	24	1	436
						8	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
DUKES 7			WELL #:	4H	RRCID -> 275489	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.12387	- 16724	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
08	34596 X	27195 -0- -7401	-0-	13321 1	13364 2	N	464	364 1	421			
09	31050 X	24865 -0- -6185	-0-	510 9	702 1	N	419	364 1	476			
10	30690 X	24985 -0- -5705	-0-	461 9	780 1	N	459	368 1	567			
11	29190 X	23664 -0- -5526	-0-	505 9	899 1	N	422	549 1	440			
12	26102 X	23877 -0- -2225	-0-	464 9	948 1	N	403	369 1	474			
01	26102 X	16956 -0- -9146	-0-	443 9	950 1	N	370	555 1	289			
				407 9								
DUKES 7			WELL #:	7H	RRCID -> 275491	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12707	- 17190	
08	31062 X	27524 -0- -3538	-0-	17102 1	9418 2	N	913	899 1	282			
09	30240 X	25450 -0- -4790	-0-	1004 9	829 1	N	854	724 1	412			
10	31248 X	24871 -0- -6377	-0-	939 9	881 1	N	834	718 1	528			
11	28950 X	23492 -0- -5458	-0-	817 9	1076 1	N	752	907 1	373			
12	28644 X	24538 -0- -4106	-0-	827 9	1096 1	N	730	549 1	554			
01	27528 X	6885 -0- -20643	-0-	803 9	1070 1	N	773	943 1	384			
				850 9								
DUKE 7			WELL #:	8H	RRCID -> 275492	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	12069	PERF.12614	- 17158	
08	25575 X	18001 -0- -7574	-0-	11514 1	5912 2	N	523	536 1	370			
09	22260 X	15834 -0- -6426	-0-	575 9	766 1	N	462	548 1	284			
10	20181 X	16386 -0- -3795	-0-	508 9	861 1	N	512	371 1	425			
11	19080 X	15212 -0- -3868	-0-	563 9	1050 1	N	480	545 1	360			
12	19158 X	14111 -0- -5047	-0-	528 9	1006 1	N	399	370 1	389			
01	18011 X	5919 -0- -12092	-0-	439 9	1107 1	N	430	573 1	246			
				473 9								
TREADWELL 35 SL			WELL #:	9H	RRCID -> 275500	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12426	- 16771	
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131								
ZYBACH 14				WELL #:	7H	RRCID ->	275663	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12013	PERF.12430 - 16721	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		33139 X	1473	-0-	-31666	-0-	741 1	732 9	N	665	546 1		379
09		30510 X	22629	-0-	-7881	-0-	1063 1	20821 2	N	677	735 1		321
							745 9						
10		29326 X	22908	-0-	-6418	-0-	1159 1	21014 2	N	668	553 1		436
							735 9						
11		28380 X	23856	-0-	-4524	-0-	1331 1	21800 2	N	659	365 1		730
							725 9						
*12		28681 X	28681	-0-	-0-	-0-	1465 1	26274 2	N	856	1101 1		485
							942 9						
*01		27938 X	27938	-0-	-0-	-0-	1420 1	25657 2	N	783	944 1		324
							861 9						
-----													
ZYBACH 14				WELL #:	9H	RRCID ->	275664	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12470 - 16457	
08		21111 X	1470	-0-	-19641	-0-	744 1	726 9	N	660	532 1		378
09		19500 X	16879	-0-	-2621	-0-	975 1	15233 2	N	610	735 1		253
							671 9						
10		19530 X	17125	-0-	-2405	-0-	1052 1	15411 2	N	602	546 1		309
							662 9						
11		18900 X	16641	-0-	-2259	-0-	1103 1	14885 2	N	594	368 1		535
							653 9						
*12		17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	1198 1	15247 2	N	631	738 1		428
							694 9						
*01		17711 X	17711	-0-	-0-	-0-	1233 1	15766 2	N	647	741 1		334
							712 9						
-----													
HUNTER-HEFLEY 34				WELL #:	7SL	RRCID ->	276283	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12291 - 16306	
08		14B2 EXT	34290	-0-	34290	2209300	11453 1	22410 2	N	388	375 1		204
							427 9						
09		14B2 EXT	30109	-0-	30109	2239409	326 1	29385 2	N	362	390 1		176
							398 9						
10		14B2 EXT	31133	-0-	31133	2270542	386 1	30320 2	N	388	369 1		195
							427 9						
11		14B2 EXT	30839	-0-	30839	2301381	236 1	30244 2	N	326	187 1		334
							359 9						
12		14B2 EXT	28453	-0-	28453	2329834	212 1	27916 2	N	295	361 1		268
							325 9						
01		14B2 EXT	23805	-0-	23805	2353639	255 1	23236 2	N	285	367 1		186
							314 9						
-----													
HUNTER-HEFLEY 34 SL				WELL #:	4H	RRCID ->	276317	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	11653	PERF.12103 - 16388	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063			N	NO RPT			252
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063			N	NO RPT			252
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063			N	NO RPT			252
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063			N	NO RPT			252
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063			N	NO RPT			252
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063			N	NO RPT			252
-----													
HUNTER-HEFLEY 34 SL				WELL #:	6H	RRCID ->	276325	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11760	PERF.12024 - 15920	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633			N	NO RPT			148
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633			N	NO RPT			148
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633			N	NO RPT			148
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633			N	NO RPT			148
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633			N	NO RPT			148
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633			N	NO RPT			148



-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
LOHBERGER-TIPPS 13 SL			WELL #:		7H	RRCID -> 276600			COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DUKES 7					WELL #:		5H	RRCID -> 276812			COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802	
08	19809	X	18612	-0-	-1197	-0-	9073	1	9079	2	N	418	350	1	434
							460	9							
09	19170	X	17481	-0-	-1689	-0-	596	1	16442	2	N	403	557	1	280
							443	9							
10	18321	X	17000	-0-	-1321	-0-	684	1	15843	2	N	430	374	1	336
							473	9							
11	18000	X	14798	-0-	-3202	-0-	828	1	13539	2	N	392	368	1	360
							431	9							
12	18166	X	15631	-0-	-2535	-0-	880	1	14389	2	N	329	376	1	313
							362	9							
01	18166	X	11646	-0-	-6520	-0-	880	1	10353	2	N	375	184	1	504
							413	9							
-----															
LOHBERGER 25					WELL #:		2H	RRCID -> 276936			COMPL. DATE 12/22/2013			TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843	
08	0	Z	26791	-0-	26791	1135682	3653	1	22592	2	N	496	550	1	172
							546	9							
09	0	Z	23882	-0-	23882	1159564	332	1	23022	2	N	480	364	1	288
							528	9							
10	1183221	X	23657	-0-	-1159564	-0-	356	1	22838	2	N	421	542	1	167
							463	9							
11	24930	X	22028	-0-	-2902	-0-	184	1	21448	2	N	360	182	1	345
							396	9							
12	24955	X	21166	-0-	-3789	-0-	201	1	20528	2	N	397	379	1	363
							437	9							
01	24955	X	18262	-0-	-6693	-0-	194	1	17672	2	N	360	563	1	160
							396	9							
-----															
FRONTIER ALLIANCE, LLC					287100		RRCID -> 194375			COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110		
HODGES 233					WELL #:		1								
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #: 14H		RRCID -> 261115	COMPL. DATE 07/10/2010	TOTAL DEPTH 11230	PERF.11744	- 15310		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	5549 X	3054	-0-	-2495	-0-	250 1	2699 2	N	95		251	
09	5370 X	1519	-0-	-3851	-0-	105 9	1341 2	N	48		299	
10	5549 X	1676	-0-	-3873	-0-	125 1	1384 2	N	147	188 1	258	
11	4170 X	923	-0-	-3247	-0-	53 9	839 2	N	2		260	
12	3813 X	2046	-0-	-1767	-0-	130 1	1755 2	N	102	186 1	176	
01	3069 X	559	-0-	-2510	-0-	162 9	493 2	N	-0-		176	
						82 1						
						2 9						
						179 1						
						112 9						
						66 1						
-----												
ZYBACH 66		WELL #: 23H		RRCID -> 263981		COMPL. DATE 06/13/2011			TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565			
08	1488 X	1415	-0-	-73	-0-	1415 2		N	-0-	188 1	767	
09	1440 X	641	-0-	-799	-0-	572 2	69 9	N	63		830	
10	2170 X	981	-0-	-1189	-0-	874 2	107 9	N	97		927	
11	2100 X	465	-0-	-1635	-0-	443 2	22 9	N	20		947	
12	1426 X	516	-0-	-910	-0-	516 2		N	-0-		947	
01	1426 X	398	-0-	-1028	-0-	398 2		N	-0-	186 1	761	
-----												
ZYBACH 66		WELL #: 21H		RRCID -> 265130		COMPL. DATE 01/08/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
-----												
SHELL FEE 13		WELL #: 8H		RRCID -> 268480		COMPL. DATE 12/08/2012			TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888			
08	15624 X	14625	-0-	-999	-0-	14383 2	242 9	N	220	185 1	569	
09	15120 X	13728	-0-	-1392	-0-	13498 2	230 9	N	209	186 1	592	
10	14105 X	13764	-0-	-341	-0-	13527 2	237 9	N	215	187 1	620	
11	13590 X	13049	-0-	-541	-0-	12838 2	211 9	N	192	186 1	626	
12	14632 X	12146	-0-	-2486	-0-	11940 2	206 9	N	187	191 1	622	
01	14632 X	13654	-0-	-978	-0-	13430 2	224 9	N	204	188 1	638	
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #: 1		RRCID -> 254298		COMPL. DATE 10/02/2009			TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520	
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31 1	244 2	N	10		374	
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	11 9	136 2	N	-0-		374	
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	30 1	290 2	N	-0-		374	
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	31 1	318 2	N	-0-		374	
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	30 1	133 2	N	-0-		374	
*01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31 1	358 2	N	-0-		374	
-----												
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #: 1048		RRCID -> 151922		COMPL. DATE 10/02/1994			TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
THOMAS 47		WELL #:		1C	RRCID ->	172402	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	14110	PERF.	11010 - 11098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1	RRCID ->	182344	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	14804	PERF.	11335 - 11507		
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		3053	RRCID ->	190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	11407 - 11669		
08	DLQ G-10	35	-0-	35	116	35	2			Y	-0-	14	1	26
09	DLQ G-10	38	-0-	38	154	34	2	4	9	Y	4			30
10	247 N	93	-0-	-154	-0-	61	2	32	9	Y	29			59
11	3000 N	3533	-0-	533	533	3423	2	110	9	Y	100	53	1	72
12	3100 N	3580	-0-	480	1013	3479	2	101	9	Y	92	107	1	44
*01	3100 N	2298	-0-	-802	211	2231	2	67	9	Y	61	9	8	96

WALSER 30		WELL #:		1	RRCID ->	196515	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	14480	PERF.	11085 - 11154		
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			-0-
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #:		2059	RRCID ->	198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	11182 - 11741		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		4053	RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	11186 - 12100		
08	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2973	2	108	9	Y	98	113	1	55
09	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2746	2	70	9	Y	64	17	8	102
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2837	2	70	9	Y	64	93	1	54
11	2970 X	2509	-0-	-461	-0-	2403	2	106	9	Y	96	97	1	42
12	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2874	2	56	9	Y	51	10	8	83
01	2914 N	2727	-0-	-187	-0-	2644	2	83	9	Y	75	8	8	150

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.	11274 - 12305		
08	1426 X	1292	-0-	-134	-0-	1273	2	19	9	Y	17			42
09	1230 X	678	-0-	-552	-0-	677	2	1	9	Y	1	1	8	42
10	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-			42
11	1260 X	619	-0-	-641	-0-	617	2	2	9	Y	2	2	8	42
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	861	2	3	9	Y	3	29	1	13
01	403 N	166	-0-	-237	-0-	165	2	1	9	Y	1	1	8	12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BARKER		WELL #:		5053	RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11170	- 12150			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	244	-0-	244	705	242	2	2	9	Y	2			4
09	DLQ	G-10	242	-0-	242	947	214	2	28	9	Y	25			29
10		1177 N	230	-0-	-947	-0-	201	2	29	9	Y	26	28	1	27
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	193	2	28	9	Y	25			52
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	187	2	22	9	Y	20			72
*01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	216	2	29	9	Y	26	66	1	31
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		3052	RRCID ->	201179	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11269	- 12398			
08	2356 X	1917	-0-	-439	-0-	1917	2			Y	-0-				25
09	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2513	2	6	9	Y	5	5	8		25
10	2077 X	1527	-0-	-550	-0-	1520	2	7	9	Y	6	6	8		25
11	2010 X	1633	-0-	-377	-0-	1614	2	19	9	Y	17	6	8		36
12	2604 X	1786	-0-	-818	-0-	1753	2	33	9	Y	30	9	8		57
01	2604 X	2247	-0-	-357	-0-	2239	2	8	9	Y	7	5	8		59
-----															
PEAK-BOURASSA		WELL #:		107	RRCID ->	202238	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12590	PERF. 4454	- 4992			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BARKER		WELL #:		6053	RRCID ->	202524	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11278	- 12411			
08	1395 X	906	-0-	-489	-0-	893	2	13	9	Y	12				94
09	1650 X	778	-0-	-872	-0-	715	2	63	9	Y	57	78	1	8	65
10	1705 X	1490	-0-	-215	-0-	1448	2	42	9	Y	38	11	8		92
11	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1928	2	55	9	Y	50	83	1	8	51
12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3141	2	42	9	Y	38	11	8		78
*01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2081	2	36	9	Y	33	6	8		105
-----															
JOHNSON, L.A.		WELL #:		5059	RRCID ->	203652	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11187	- 11998			
08	3152 X	2249	-0-	-903	-0-	2221	2	28	9	N	25				96
09	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2796	2	6	9	N	5				101
10	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-				101
11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-				101
12	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-				101
*01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-				101
-----															
BARKER		WELL #:		1053	RRCID ->	204301	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11230	- 12139			
08	1054 X	889	-0-	-165	-0-	874	2	15	9	Y	14				55
09	1020 X	764	-0-	-256	-0-	727	2	37	9	Y	34	26	8		63
10	775 X	775	-0-	-0-	-0-	732	2	43	9	Y	39	31	8		71
11	870 X	460	-0-	-410	-0-	405	2	55	9	Y	50	19	8		102
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1442	2	90	9	Y	82	27	8		157
*01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1474	2	70	9	Y	64	128	1	15	78
-----															
BARKER		WELL #:		9053	RRCID ->	204302	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	12316	PERF.11050	- 12110			
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	181	2	13	9	Y	12				92
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4				96
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	185	2	18	9	Y	16				112
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	185	2	13	9	Y	12				124
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	154	2	13	9	Y	12				136
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	Y	10	118	1		28

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
JOHNSON, L. A.		WELL #:		3059H	RRCID ->	204612	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11514	- 15579
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	T. A.	809	-0-	809	2671	809 2			Y	-0-		92
09	T. A.	724	-0-	724	3395	694 2	30	9	Y	27	17 8	102
10	4210 X	815	-0-	-3395	-0-	779 2	36	9	Y	33	26 8	109
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	657 2	48	9	Y	44	99 1	34
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	524 2	50	9	Y	45	24 8	55
*01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	918 2	41	9	Y	37	19 8	73
-----												
JOHNSON, L.A.		WELL #:		7059	RRCID ->	205009	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	12165	PERF.11108	- 12006
08	T. A.	947	-0-	947	2896	894 2	53	9	Y	48		84
09	T. A.	891	-0-	891	3787	808 2	83	9	Y	75	81 1	53
10	4959 X	1172	-0-	-3787	-0-	1088 2	84	9	Y	76	28 8	101
11	870 N	644	-0-	-226	-0-	579 2	65	9	Y	59	94 1	50
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	57	18 8	89
01	806 N	177	-0-	-629	-0-	124 2	53	9	Y	48	87 1	37
-----												
WISE SWD		WELL #:		1052	RRCID ->	207040	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 4638	- 5146
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		7052	RRCID ->	207646	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11329	- 12181
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-		58
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-		58
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-		58
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-		58
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-		58
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-		58
-----												
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1359	RRCID ->	208369	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	12226	PERF.11349	- 12024
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
-----												
BARKER		WELL #:		1253	RRCID ->	208371	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12290	PERF.11413	- 12105
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			Y	-0-		4
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			Y	-0-		4
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2			Y	-0-		4
11	300 N	193	-0-	-107	-0-	193 2			Y	-0-		4
12	310 X	308	-0-	-2	-0-	308 2			Y	-0-		4
*01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2			Y	-0-	3 1	1
-----												
BARKER		WELL #:		8053	RRCID ->	208372	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12270	PERF.11286	- 12110
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1626 2	28	9	Y	25	87 1	39
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1332 2	13	9	Y	12	5 8	46
10	1674 N	1406	-0-	-268	-0-	1376 2	30	9	Y	27	5 8	68
11	1590 N	1390	-0-	-200	-0-	1353 2	37	9	Y	34	4 8	98
12	1674 X	1329	-0-	-345	-0-	1285 2	44	9	Y	40	6 8	132
01	1643 X	1141	-0-	-502	-0-	1076 2	65	9	Y	59	5 8	186

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
WISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		3286 X	2774	-0-	-512	-0-	2774	2			Y	-0-					62
09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3518	2	15	9	Y	14	5	8			71
10		2976 X	2590	-0-	-386	-0-	2580	2	10	9	Y	9	4	8			76
11		2880 X	2515	-0-	-365	-0-	2505	2	10	9	Y	9	3	8			82
12		3658 X	2581	-0-	-1077	-0-	2556	2	25	9	Y	23	64	1	3	8	38
01		3658 X	2455	-0-	-1203	-0-	2447	2	8	9	Y	7	2	8			43
-----																	
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739																	
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
-----																	
DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089																	
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	Y	6					58
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	Y	8					66
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	671	2	8	9	Y	7					73
11		660 N	639	-0-	-21	-0-	632	2	7	9	Y	6					79
12		651 N	615	-0-	-36	-0-	601	2	14	9	Y	13	1	8			91
01		682 N	655	-0-	-27	-0-	645	2	10	9	Y	9					100
-----																	
PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					26
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					26
10		100 X	-0-	-0-	-100	-0-					N	1	1	8			26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		T. A.	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					26
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					26
-----																	
JOHNSON, L.A. WELL #: 8059 RRCID -> 209152 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12209 PERF.11127 - 11954																	
08		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1752	2	78	9	N	71					198
09		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1684	2	70	9	N	64	189	1			73
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1740	2	13	9	N	12					85
11		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1594	2	41	9	N	37					122
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	654	2	73	9	N	66					188
*01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	896	2	77	9	N	70					258

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
WISE, JOHN C				WELL #: 5052	RRCID ->	209154	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	13667	PERF.11483	- 13588
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1206 2	34 9	N	31		113
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1494 2	30 9	N	27	5 8	135
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1324 2	25 9	N	23	6 8	152
11	1200	N	999	-0-	-201	-0-	971 2	28 9	N	25	5 8	172
12	1581	N	1085	-0-	-496	-0-	1067 2	18 9	N	16	5 8	183
01	1364	N	222	-0-	-1142	-0-	213 2	9 9	N	8	4 8	187

PEAK-WALSER				WELL #: 3029	RRCID ->	209156	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11049	- 12843
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1	4

PEAK-BOURASSA				WELL #: 106	RRCID ->	209349	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11030	- 11879
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		7
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-		7
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	163 2	1 9	N	1		8
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139 2		N	-0-		8
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-		8
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	93 2		N	-0-		8

WISE, JOHN C				WELL #: 8052	RRCID ->	209944	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12300	- 13515
08	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2169 2	4 9	N	4		94
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2650 2	39 9	N	35	15 8	114
10	2077	X	1732	-0-	-345	-0-	1681 2	51 9	N	46	11 8	149
11	2100	X	1153	-0-	-947	-0-	1079 2	74 9	N	67	12 8	204
12	2790	X	2312	-0-	-478	-0-	2220 2	92 9	N	84	194 1	81
*01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3861 2	57 9	N	52	8 8	125

WISE, JOHN C.				WELL #: 6052 A	RRCID ->	211236	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13707	PERF.11326	- 13516
08	1674	X	1355	-0-	-319	-0-	1334 2	21 9	Y	19		115
09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1694 2	36 9	Y	33	9 8	139
10	1550	X	1547	-0-	-3	-0-	1521 2	26 9	Y	24	11 8	152
11	1470	X	1099	-0-	-371	-0-	1074 2	25 9	Y	23	7 8	168
12	1798	N	456	-0-	-1342	-0-	416 2	40 9	Y	36	130 1	64
*01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1759 2	11 9	Y	10	2 8	72

FINSTERWALD-DOBBS				WELL #: 4051	RRCID ->	211239	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13878	PERF.11470	- 13537
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1806 2	30 9	Y	27		114
09	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1510 2	105 9	Y	95	77 1	126
10	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1454 2	41 9	Y	37	89 1	60
11	1770	N	1126	-0-	-644	-0-	1118 2	8 9	Y	7	7 8	60
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2095 2	59 9	Y	54	12 8	102
*01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2061 2	34 9	Y	31	9 8	124

FINSTERWALD-DOBBS				WELL #: 5051	RRCID ->	211242	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11197	- 13526
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	531 2	37 9	Y	34		115
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088 2	1 9	Y	1		116
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-		116
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1106 2	11 9	Y	10		126
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		Y	-0-		126
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		Y	-0-		126

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
PEAK-WALSER		WELL #:		5030	RRCID ->	211363	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10950	- 12508		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	Y	3			10
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2			12
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	88	2	8	9	Y	7	7	1	12
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	85	2	13	9	Y	12			24
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	124	2	18	9	Y	16	16	1	24
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2			26
-----														
HELTON		WELL #:		3060	RRCID ->	211393	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11190	- 13658		
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			188
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			188
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			188
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			188
-----														
HELTON		WELL #:		4060	RRCID ->	211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10886	- 13238		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WISE, JOHN C.		WELL #:		1152	RRCID ->	211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11431	- 13340		
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	113	2	6	9	Y	5			5
11	210 N	143	-0-	-67	-0-	101	2	42	9	Y	38			43
*12	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	2			Y	-0-	29	1	14
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-	13	1	-0-
-----														
WALSER		WELL #:		2029	RRCID ->	211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11091	- 12225		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WISE, JOHN C.		WELL #:		1252	RRCID ->	211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11413	- 13389		
08	992 X	541	-0-	-451	-0-	541	2			Y	-0-			43
09	960 X	450	-0-	-510	-0-	450	2			Y	-0-	27	1	16
10	961 X	367	-0-	-594	-0-	366	2	1	9	Y	1	15	1	1
11	930 X	739	-0-	-191	-0-	736	2	3	9	Y	3	2	8	2
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	612	2	51	9	Y	46	3	1	40
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	779	2	44	9	Y	40	5	8	75
-----														
BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11301	- 12112		
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	Y	10			43
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-			43
10	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1232	2			Y	-0-			43
11	1260 N	1173	-0-	-87	-0-	1173	2			Y	-0-	31	1	12
12	1302 X	1098	-0-	-204	-0-	1098	2			Y	-0-			12
*01	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-			12



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
THOMAS		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.10935	- 12601			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	3071	-0-	3071	8627	3071	2			N	-0-				188
09	DLQ G-10	2928	-0-	2928	11555	2921	2	7	9	N	6	4	8		190
10	14401 X	2846	-0-	-11555	-0-	2842	2	4	9	N	4	2	8		192
11	3060 X	2415	-0-	-645	-0-	2413	2	2	9	N	2	2	8		192
12	2821 X	2517	-0-	-304	-0-	2515	2	2	9	N	2	2	8		192
*01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2833	2	15	9	N	14	6	8		200
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11378	- 13514			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		1452	RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11451	- 13536			
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-				102
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-				102
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-				102
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	723	2	106	9	Y	96				198
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1330	2	59	9	Y	54				252
*01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1540	2	73	9	Y	66	21	8		297
-----															
WISE, JOHN C.		WELL #:		2052 A	RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11314	- 13513			
08	1581 X	1488	-0-	-93	-0-	1430	2	58	9	Y	53				177
09	1530 X	884	-0-	-646	-0-	864	2	20	9	Y	18	7	8		188
10	1581 X	1016	-0-	-565	-0-	979	2	37	9	Y	34	4	8		218
11	1530 X	352	-0-	-1178	-0-	323	2	29	9	Y	26	2	8		242
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1026	2	34	9	Y	31	170	1	7 8	96
01	1023 N	953	-0-	-70	-0-	928	2	25	9	Y	23	3	8		116
-----															
PEAK-WALSER		WELL #:		1230	RRCID ->	211815	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11034	- 11396			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PEAK-WALSER		WELL #:		3030	RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11048	- 12796			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PEAK-WALSER		WELL #:		4029	RRCID ->	211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.11095	- 12868			
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				30
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	Y	3				33
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	Y	5				38
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	64	2	10	9	Y	9				47
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	Y	2	39	1		10
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
PEAK-WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005										TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804	- 12663	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2139	2	21	9	Y	19		72
09		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2171	2	23	9	Y	21		93
10		2108 N	1837	-0-	-271	-0-	1831	2	6	9	Y	5	50	48
11		2100 N	1842	-0-	-258	-0-	1839	2	3	9	Y	3		51
12		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1992	2	43	9	Y	39	35	52
01		1829 N	1720	-0-	-109	-0-	1690	2	30	9	Y	27	4	75
-----														
PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 02/18/2012										TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020	- 12726	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	9
10		T. A.	3019	-0-	3019	3019	2952	2	67	9	Y	61	48	22
11		T. A.	4277	-0-	4277	7296	4192	2	85	9	Y	77	44	55
12		3100 N	798	-0-	-2302	4994	654	2	144	9	Y	131	81	105
*01		3100 N	2689	-0-	-411	4583	2564	2	125	9	Y	114	67	106
-----														
PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005										TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068	- 12849	
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-		96
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-		96
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	Y	4		100
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3		103
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2		105
*01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4	67	42
-----														
THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005										TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4416	- 4886	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329	- 13312	
08		2511 X	2483	-0-	-28	-0-	2426	2	57	9	Y	52	180	67
09		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2219	2	65	9	Y	59	18	108
10		2170 X	2020	-0-	-150	-0-	1941	2	79	9	Y	72	19	161
11		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	71	144	78
12		2356 N	136	-0-	-2220	-0-	84	2	52	9	Y	47	92	18
01		2015 N	1190	-0-	-825	-0-	1145	2	45	9	Y	41	13	46
-----														
BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005										TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209	- 13318	
08		1736 X	1537	-0-	-199	-0-	1435	2	102	9	Y	93	78	52
09		1530 X	1282	-0-	-248	-0-	1231	2	51	9	Y	46		98
10		1581 X	1193	-0-	-388	-0-	1145	2	48	9	Y	44	89	53
11		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1496	2	96	9	Y	87	97	43
12		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2947	2	43	9	Y	39		82
*01		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2075	2	69	9	Y	63		145
-----														
DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005										TOTAL DEPTH	12889	PERF.10763	- 12652	
08		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4129	2	25	9	Y	23	179	43
09		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4254	2	25	9	Y	23		66
10		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4473	2	31	9	Y	28		94
11		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4140	2	21	9	Y	19		113
12		4371 X	4291	-0-	-80	-0-	4258	2	33	9	Y	30		143
01		4371 X	3835	-0-	-536	-0-	3801	2	34	9	Y	31		174

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2666 X	1266	-0-	-1400	-0-	1242	2	24	9	N	22	192	1			57
09	2580 X	1740	-0-	-840	-0-	1598	2	142	9	N	129	1	8			185
10	2666 X	1680	-0-	-986	-0-	1655	2	25	9	N	23					208
11	1920 X	906	-0-	-1014	-0-	888	2	18	9	N	16	1	8			223
12	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	1731	2	21	9	N	19	195	1	4	8	43
01	1674 N	1356	-0-	-318	-0-	1338	2	18	9	N	16	2	8			57

-----

WISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	1	1	8			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-

-----

PEAK-WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	124	-0-	124	369	124	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	131	-0-	131	500	131	2			Y	-0-					-0-
10	605 N	105	-0-	-500	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

-----

WISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1085 X	716	-0-	-369	-0-	684	2	32	9	Y	29					137
09	1050 X	792	-0-	-258	-0-	771	2	21	9	Y	19	3	8			153
10	1054 X	513	-0-	-541	-0-	479	2	34	9	Y	31	4	8			180
11	1020 X	207	-0-	-813	-0-	184	2	23	9	Y	21	3	8			198
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1033	2	23	9	Y	21	9	8			210
*01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	641	2	23	9	Y	21	3	8			228

-----

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4836 X	3810	-0-	-1026	-0-	3773	2	37	9	Y	34					123
09	4440 X	4023	-0-	-417	-0-	3949	2	74	9	Y	67	96	1	27	8	67
10	4588 X	4436	-0-	-152	-0-	4329	2	107	9	Y	97	93	1	40	8	31
11	4440 X	4042	-0-	-398	-0-	3998	2	44	9	Y	40	27	8			44
12	4185 X	4116	-0-	-69	-0-	4010	2	106	9	Y	96	35	8			105
01	4185 X	3264	-0-	-921	-0-	3223	2	41	9	Y	37	70	1	19	8	53

-----

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2573 X	2060	-0-	-513	-0-	2060	2			Y	-0-					84
09	2340 X	2214	-0-	-126	-0-	2206	2	8	9	Y	7	7	8			84
10	2418 X	2250	-0-	-168	-0-	2244	2	6	9	Y	5	73	1	5	8	11
11	2220 X	1802	-0-	-418	-0-	1796	2	6	9	Y	5	5	8			11
12	2294 N	2090	-0-	-204	-0-	2087	2	3	9	Y	3	3	8			11
*01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2326	2	21	9	Y	19					30

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-				18
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	83	2	1	9	Y	1				19
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4				23
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2				25
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2				27
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	Y	5	18	1		14

-----

WISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----

WISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

08	4650 X	4392	-0-	-258	-0-	4361	2	31	9	Y	28				69
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4851	2	84	9	Y	76	11	8		134
10	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4888	2	50	9	Y	45	100	1	14	65
11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4394	2	97	9	Y	88			7	146
12	5115 X	4466	-0-	-649	-0-	4388	2	78	9	Y	71	11	8		206
01	5115 X	4472	-0-	-643	-0-	4381	2	91	9	Y	83	140	1	8	141

-----

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-				12
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-				12
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-				12
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	16	2	1	9	Y	1				13
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				13
*01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	Y	13	8	1		18

-----

WISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

08	1426 X	1260	-0-	-166	-0-	1212	2	48	9	Y	44				65
09	1380 X	930	-0-	-450	-0-	879	2	51	9	Y	46	41	1	4	66
10	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1368	2	59	9	Y	54	63	1	7	50
11	1290 X	1108	-0-	-182	-0-	1066	2	42	9	Y	38	4	8		84
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1078	2	54	9	Y	49	85	1	7	41
*01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1509	2	44	9	Y	40	5	8		76

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BARKER		WELL #:		1653	RRCID ->	214017	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	13433	PERF.11320	- 13329	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	2635	-0-	2635	8063	2635	2		Y	-0-			66
09	DLQ G-10	2405	-0-	2405	10468	2397	2	8	9	Y	7	8	66
10	3000 N	2531	-0-	-469	9999	2506	2	25	9	Y	23	16	73
11	3000 N	1473	-0-	-1527	8472	1466	2	7	9	Y	6	6	73
12	3100 N	2836	-0-	-264	8208	2832	2	4	9	Y	4	68	5
*01	3100 N	2696	-0-	-404	7804	2692	2	4	9	Y	4	4	5
-----													
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.10973	- 13447	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
PEAK-WALSER		WELL #:		6029	RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.11097	- 12817	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			30
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1		31
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	84	2	4	9	Y	4		35
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2		37
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	Y	3		40
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	Y	5	26	19
-----													
HELTON		WELL #:		7060	RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.11319	- 13498	
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
-----													
BARKER		WELL #:		1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.11359	- 13350	
08	DLQ G-10	970	-0-	970	3634	860	2	110	9	Y	100		255
09	DLQ G-10	1017	-0-	1017	4651	956	2	61	9	Y	55	168	137
10	3000 N	1010	-0-	-1990	2661	943	2	67	9	Y	61	115	77
11	3000 N	768	-0-	-2232	429	696	2	72	9	Y	65	84	56
12	1342 N	913	-0-	-429	-0-	799	2	114	9	Y	104	4	156
*01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	940	2	132	9	Y	120	130	144
-----													
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1548A	RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.11011	- 12866	
08	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	1008	2	2	9	Y	2		81
09	1230 N	907	-0-	-323	-0-	907	2		Y	-0-			81
10	1178 N	999	-0-	-179	-0-	998	2	1	9	Y	1	1	81
11	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2888	2	42	9	Y	38	6	113
12	3100 N	3150	-0-	50	50	3125	2	25	9	Y	23	16	120
*01	3100 N	3393	-0-	293	343	3383	2	10	9	Y	9	6	123
-----													
PEAK-BOURASSA		WELL #:		307	RRCID ->	214763	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11033	- 11864	
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			5
09	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	2		Y	-0-			5
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2		Y	-0-			5
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-			5
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			5
*01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-			5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
PEAK-WALSER				WELL #: 8030	RRCID -> 214764	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995	- 12747	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WISE, JOHN C.				WELL #: 1052	RRCID -> 214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11361	- 13688	
08	T. A.	1340	-0-	1340	4382	1340	2	Y	-0-			17
09	T. A.	941	-0-	941	5323	940	2	Y	1	1	8	17
10	6852 X	1529	-0-	-5323	-0-	1528	2	Y	1	1	8	17
11	1290 N	775	-0-	-515	-0-	774	2	Y	1	1	8	17
12	961 N	782	-0-	-179	-0-	771	2	Y	10	12	1	11
01	1519 N	831	-0-	-688	-0-	797	2	Y	31	23	1	16
-----												
WHITNEY 4				WELL #: 1	RRCID -> 214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119	- 14215	
08	806 N	632	-0-	-174	-0-	630	2	N	2			171
09	810 N	750	-0-	-60	-0-	750	2	N	-0-			171
10	806 N	536	-0-	-270	-0-	525	2	N	11	9		181
11	600 N	476	-0-	-124	-0-	476	2	N	-0-			181
12	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2	N	-0-			181
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2	N	-0-			181
-----												
HELTON				WELL #: 1160	RRCID -> 215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286	- 13277	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
-----												
FINSTERWALD-DOBBS				WELL #: 6051	RRCID -> 215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432	- 12866	
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	Y	3			50
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1276	2	Y	52	33	8	69
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	543	2	Y	93	50	8	112
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1557	2	Y	32	82	1	47
12	1240 N	239	-0-	-1001	-0-	221	2	Y	16	12	8	51
*01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1210	2	Y	50	20	8	81
-----												
FINSTERWALD-DOBBS				WELL #: 3051	RRCID -> 215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112	- 13149	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, L.A.				WELL #: 1459	RRCID -> 215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11341	- 13199	
08	DLQ G-10	2285	-0-	2285	9090	2261	2	Y	22			133
09	DLQ G-10	1805	-0-	1805	10895	1777	2	Y	25			158
10	12451 X	1556	-0-	-10895	-0-	1528	2	Y	25			183
11	2010 X	1379	-0-	-631	-0-	1288	2	Y	83			266
12	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1236	2	Y	147	140	1	273
*01	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1422	2	Y	78	163	1	188

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
HELTON				WELL #: 1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.11281	- 11659	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1362 2	28 9	9	N	25			82
09	1380 N	1083	-0-	-297	-0-	1021 2	62 9	9	N	56	6 8		132
10	1364 N	576	-0-	-788	-0-	569 2	7 9	9	N	6	6 8		132
11	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1300 2	4 9	9	N	4	4 8		132
12	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1065 2	6 9	9	N	5	5 8		132
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	989 2	3 9	9	N	3	3 8		132
-----													
DIXON, IRENE -48-				WELL #: 8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10968	- 12640	
08	2976 X	2564	-0-	-412	-0-	2552 2	12 9	9	Y	11	94 1		63
09	2700 X	2373	-0-	-327	-0-	2355 2	18 9	9	Y	16	3 8		76
10	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	2503 2	107 9	9	Y	97	4 8		169
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2727 2	31 9	9	Y	28	101 1	3 8	93
12	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3037 2	22 9	9	Y	20	9 8		104
01	2356 N	2302	-0-	-54	-0-	2280 2	22 9	9	Y	20	4 8		120
-----													
BARKER				WELL #: 1753	RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11296	- 13285	
08	DLQ G-10	1500	-0-	1500	4667	1500 2			Y	-0-			18
09	DLQ G-10	1297	-0-	1297	5964	1297 2			Y	-0-			18
10	3000 N	1288	-0-	-1712	4252	1286 2	2 9	9	Y	2	13 1	2 8	5
11	3000 N	1131	-0-	-1869	2383	1131 2			Y	-0-			5
*12	3100 N	925	-0-	-2175	208	925 2			Y	-0-			5
01	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1080 2	1 9	9	Y	1	1 8		4
-----													
HELTON				WELL #: 8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.11574	- 13624	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
DIXON, IRENE -48-				WELL #: 7048A	RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10927	- 12645	
08	3751 X	3552	-0-	-199	-0-	3538 2	14 9	9	Y	13			88
09	3930 X	3691	-0-	-239	-0-	3672 2	19 9	9	Y	17			105
10	4061 X	3166	-0-	-895	-0-	3153 2	13 9	9	Y	12			117
11	3930 X	2825	-0-	-1105	-0-	2780 2	45 9	9	Y	41	128 1		30
12	3224 X	2466	-0-	-758	-0-	2457 2	9 9	9	Y	8			38
01	3224 X	2906	-0-	-318	-0-	2906 2			Y	-0-			38
-----													
PEAK BOURASSA				WELL #: 1007	RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10974	- 12743	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WISE, JOHN C.				WELL #: 3052A	RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11330	- 13361	
08	1860 X	1502	-0-	-358	-0-	1485 2	17 9	9	Y	15			60
09	1800 X	1612	-0-	-188	-0-	1595 2	17 9	9	Y	15	7 8		68
10	1798 X	908	-0-	-890	-0-	895 2	13 9	9	Y	12	7 8		73
11	1680 X	1192	-0-	-488	-0-	1159 2	33 9	9	Y	30	8 8		95
12	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	1115 2	23 9	9	Y	21	8 8		108
*01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1265 2	9 9	9	Y	8	6 8		110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BUCKTHAL		WELL #:		1025	RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.10808	- 11155	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	DLQ G-10	4431	-0-	4431	13269	4406 2	25 9	9	N	23			210
09	DLQ G-10	4136	-0-	4136	17405	4084 2	52 9	9	N	47	192 1		65
10	21846 X	4441	-0-	-17405	-0-	4416 2	25 9	9	N	23	1 8		87
11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4413 2	35 9	9	N	32	1 8		118
12	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5350 2	79 9	9	N	72			190
*01	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6017 2	97 9	9	N	88	193 1		85
-----													
HELTON		WELL #:		9060	RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11308	- 13579	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WALSER		WELL #:		2030	RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11021	- 12732	
08	T. A.	101	-0-	101	337	101 2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	74	-0-	74	411	74 2			Y	-0-			-0-
10	502 X	91	-0-	-411	-0-	91 2			Y	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2			Y	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			Y	-0-			-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2			Y	-0-			-0-
-----													
BARKER		WELL #:		1453	RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.11313	- 13253	
08	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3424 2	68 9	9	N	62			240
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3073 2	45 9	9	N	41	195 1	8 8	78
10	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3032 2	75 9	9	N	68	9 8		137
11	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2867 2	66 9	9	N	60	7 8		190
12	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2207 2	39 9	9	N	35	10 8		215
*01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1301 2	43 9	9	N	39	7 8		247
-----													
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1059	RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11238	- 13251	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.10922	- 12409	
08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	-0-			11
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				Y	-0-			11
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
-----													
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559	RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11322	- 13223	
08	3100 N	2978	-0-	-122	420	2876 2	102 9	9	Y	93	101 1		117
09	2512 N	2092	-0-	-420	-0-	2003 2	89 9	9	Y	81	101 1	31 8	66
10	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2672 2	120 9	9	Y	109	90 1	51 8	34
11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2593 2	142 9	9	Y	129	96 1	27 8	40
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2102 2	112 9	9	Y	102	36 8		106
*01	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2491 2	76 9	9	Y	69	94 1	24 8	57



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
HELTON		WELL #:		4060A	RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11344 -	13461
08	T. A.	2393	-0-	2393	7140	2309 2	84 9	Y	76	58 1		88
09	T. A.	3149	-0-	3149	10289	3022 2	127 9	Y	115	57 1	46 8	100
10	13289 X	3000	-0-	-10289	-0-	2868 2	132 9	Y	120	117 1	49 8	54
11	2760 X	1919	-0-	-841	-0-	1797 2	122 9	Y	111	62 1	24 8	79
12	3193 X	1653	-0-	-1540	-0-	1532 2	121 9	Y	110	23 8		166
01	3193 X	2038	-0-	-1155	-0-	1946 2	92 9	Y	84	202 1	18 8	30
-----												
PEAK-WALSER		WELL #:		1129	RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11084 -	12603
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-			3
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229 2	1 9	Y	1			4
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	219 2	4 9	Y	4			8
11	360 N	85	-0-	-275	-0-	82 2	3 9	Y	3			11
12	248 N	57	-0-	-191	-0-	56 2	1 9	Y	1	9 1		3
01	217 N	78	-0-	-139	-0-	78 2		Y	-0-			3
-----												
HELTON		WELL #:		1060A	RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.11370 -	13618
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
-----												
JOHNSON, L.A.		WELL #:		3059A	RRCID ->	219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11302 -	13233
08	3100 N	4135	-0-	1035	3244	4135 2		Y	-0-			90
09	6967 X	3723	-0-	-3244	-0-	3701 2	22 9	Y	20	12 8		98
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3392 2	23 9	Y	21	11 8		108
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3068 2	47 9	Y	43	98 1	7 8	46
12	3906 X	2787	-0-	-1119	-0-	2741 2	46 9	Y	42	10 8		78
01	3906 X	3187	-0-	-719	-0-	3147 2	40 9	Y	36	7 8		107
-----												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1452A	RRCID ->	219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11365 -	13375
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HELTON		WELL #:		1260	RRCID ->	219021	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11185 -	12461
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
DIXON, IRENE -48-				WELL #: 1048A	RRCID -> 219027	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 12625	PERF.10968	- 12475					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
-----														
DIXON, IRENE -48-				WELL #: 2048A	RRCID -> 219079	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 12655	PERF.10980	- 12508					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WISE, JOHN C.				WELL #: 1352A	RRCID -> 219082	COMPL. DATE 03/05/2013	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11388	- 13315					
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			175
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			175
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
-----														
WISE, JOHN C.				WELL #: 8052A	RRCID -> 219083	COMPL. DATE 02/22/2013	TOTAL DEPTH 13615	PERF.11374	- 13389					
08	620 X	445	-0-	-175	-0-	445 2				Y	-0-			-0-
09	630 X	539	-0-	-91	-0-	536 2	3 9			Y	3	3 8		-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, L. A.				WELL #: 1659A	RRCID -> 219121	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 13605	PERF.11294	- 13503					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PEAK-BOURASSA				WELL #: 707	RRCID -> 219339	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 12885	PERF.11063	- 12675					
08	4743 X	4329	-0-	-414	-0-	4320 2	9 9			Y	8			22
09	4590 X	3449	-0-	-1141	-0-	3437 2	12 9			Y	11			33
10	4340 X	3558	-0-	-782	-0-	3534 2	24 9			Y	22	2 8		53
11	4200 X	3157	-0-	-1043	-0-	3122 2	35 9			Y	32	63 1	1 8	21
12	3813 X	2534	-0-	-1279	-0-	2515 2	19 9			Y	17	1 8		37
01	3813 X	3068	-0-	-745	-0-	3042 2	26 9			Y	24			61
-----														
BARKER				WELL #: 7053A	RRCID -> 219450	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 13510	PERF.11310	- 13353					
08	DLQ G-10	3431	-0-	3431	10102	3387 2	44 9			Y	40			149
09	DLQ G-10	3143	-0-	3143	13245	3101 2	42 9			Y	38			187
10	16530 X	3285	-0-	-13245	-0-	3243 2	42 9			Y	38			225
11	3300 X	3086	-0-	-214	-0-	3042 2	44 9			Y	40	161 1		104
12	3162 X	3083	-0-	-79	-0-	3052 2	31 9			Y	28			132
01	3162 X	2749	-0-	-413	-0-	2686 2	63 9			Y	57			189

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
DIXON, IRENE -48-				WELL #: 1648A	RRCID -> 220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11090	- 12765	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WISE, JOHN C.				WELL #: 1152A	RRCID -> 220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382	- 13502	
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		Y	-0-		-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1 9	Y	1	8	-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1 9	Y	1	8	-0-
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-		-0-
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		Y	-0-		-0-
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-		-0-
-----												
PEAK BOURASSA 6				WELL #: 1606	RRCID -> 220026	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10998	- 12767	
08	4836 X	3709	-0-	-1127	-0-	3691	2	18 9	N	16		113
09	4680 X	3380	-0-	-1300	-0-	3345	2	35 9	N	32		145
10	4836 X	3633	-0-	-1203	-0-	3572	2	61 9	N	55	2 8	198
11	4260 X	3513	-0-	-747	-0-	3440	2	73 9	N	66	195 1	68
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3610	2	42 9	N	38	1 8	105
*01	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3612	2	51 9	N	46	1 8	150
-----												
DIXON, IRENE -48-				WELL #: 4048A	RRCID -> 220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.10881	- 12315	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HELTON				WELL #: 1360	RRCID -> 220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11240	- 13587	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
WISE, JOHN C.				WELL #: 7052A	RRCID -> 220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.11367	- 13333	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129				Y	-0-		-0-
-----												
BARKER				WELL #: 1353A	RRCID -> 221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.11320	- 13337	
08	DLQ G-10	2606	-0-	2606	8181	2597	2	9 9	Y	8		124
09	DLQ G-10	2676	-0-	2676	10857	2640	2	36 9	Y	33	14 8	143
10	3000 N	2539	-0-	-461	10396	2499	2	40 9	Y	36	124 1	39
11	3000 N	1972	-0-	-1028	9368	1944	2	28 9	Y	25	9 8	55
12	3100 N	2422	-0-	-678	8690	2400	2	22 9	Y	20	10 8	65
*01	3100 N	2311	-0-	-789	7901	2254	2	57 9	Y	52	9 8	108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288	- 13299	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
08	DLQ	G-10	1244	-0-	1244	4654	1229	2	15	9	Y	14	137
09	DLQ	G-10	1291	-0-	1291	5945	1194	2	97	9	Y	88	91
10		3000 N	1490	-0-	-1510	4435	1431	2	59	9	Y	54	123
11		3000 N	1901	-0-	-1099	3336	1842	2	59	9	Y	54	55
12		3100 N	1842	-0-	-1258	2078	1792	2	50	9	Y	45	82
*01		3100 N	1906	-0-	-1194	884	1856	2	50	9	Y	45	112
-----													
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10898	- 12439	
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	16	2	1	9	Y	1	2
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	3
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-	3
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-	3
12	T. A.		11	-0-	11	11	10	2	1	9	Y	1	4
01	T. A.		17	-0-	17	28	17	2			Y	-0-	4
-----													
BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11298	- 13331	
08	DLQ	G-10	2190	-0-	2190	6829	2190	2			Y	-0-	112
09	DLQ	G-10	2208	-0-	2208	9037	2195	2	13	9	Y	12	112
10		3000 N	2187	-0-	-813	8224	2170	2	17	9	Y	15	113
11		3000 N	1732	-0-	-1268	6956	1703	2	29	9	Y	26	132
12		3100 N	1466	-0-	-1634	5322	1413	2	53	9	Y	48	49
*01		3100 N	1534	-0-	-1566	3756	1479	2	55	9	Y	50	92
-----													
PEAK-WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11010	- 12581	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64
-----													
DIXON, IRENE		WELL #:		8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.10976	- 12811	
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3460	2	14	9	Y	13	62
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3286	2	18	9	Y	16	74
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3412	2	94	9	Y	85	157
11	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2844	2	25	9	Y	23	85
12	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	2893	2	14	9	Y	13	95
01	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	3194	2	20	9	Y	18	110
-----													
WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11410	- 13477	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
DIXON, IRENE		WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11111	- 12795	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
BARKER				WELL #: 8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11337	- 13323					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
08	DLQ	G-10	2244	-0-	2244	7077	2231	2	13	9	Y	12	104	1	30		
09	DLQ	G-10	2179	-0-	2179	9256	2173	2	6	9	Y	5	1	8	34		
10		11606 X	2350	-0-	-9256	-0-	2336	2	14	9	Y	13	1	8	46		
11		1710 N	1616	-0-	-94	-0-	1599	2	17	9	Y	15	1	8	60		
12		2232 N	332	-0-	-1900	-0-	311	2	21	9	Y	19	3	8	76		
01		2232 N	738	-0-	-1494	-0-	703	2	35	9	Y	32	6	8	102		
-----																	
PEAK BOURASSA				WELL #: 607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10935	- 12680					
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3749	2	35	9	N	32				180		
09	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3417	2	58	9	N	53				233		
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3712	2	44	9	N	40	193	1	3	8	77	
11	2940 X	2066	-0-	-874	-0-	2053	2	13	9	N	12	1	8		88		
12	3038 X	752	-0-	-2286	-0-	751	2	1	9	N	1	1	8		88		
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-				88		
-----																	
BARKER				WELL #: 1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11330	- 13330					
08	DLQ	G-10	2545	-0-	2545	7990	2528	2	17	9	Y	15			96		
09	DLQ	G-10	2288	-0-	2288	10278	2246	2	42	9	Y	38	8	8	126		
10		3000 N	2326	-0-	-674	9604	2294	2	32	9	Y	29	94	1	9	8	52
11		3000 N	2214	-0-	-786	8818	2208	2	6	9	Y	5	5	8	52		
12		3100 N	1839	-0-	-1261	7557	1792	2	47	9	Y	43	8	8	87		
*01		3100 N	1829	-0-	-1271	6286	1773	2	56	9	Y	51	60	1	7	8	71
-----																	
BARKER				WELL #: 1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.11310	- 13292					
08	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	3483	1211	2	6	9	Y	5			23		
09	DLQ	G-10	1224	-0-	1224	4707	1220	2	4	9	Y	4			27		
10		3000 N	1167	-0-	-1833	2874	1160	2	7	9	Y	6			33		
11		3000 N	743	-0-	-2257	617	743	2			Y	-0-			33		
12		2144 N	1527	-0-	-617	-0-	1475	2	52	9	Y	47			80		
*01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1905	2	42	9	Y	38	65	1	53		
-----																	
PEAK BOURASSA				WELL #: 306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11015	- 12683					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
-----																	
DIXON, IRENE				WELL #: 5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11114	- 12973					
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2390	2	41	9	Y	37				200		
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2203	2	34	9	Y	31	1	8		230		
10	2263 N	2132	-0-	-131	-0-	2085	2	47	9	Y	43	1	8		272		
11	2190 N	1436	-0-	-754	-0-	1399	2	37	9	Y	34	1	8		305		
12	2201 N	1186	-0-	-1015	-0-	1133	2	53	9	Y	48	197	1	8	148		
01	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	2009	2	58	9	Y	53	6	8		195		
-----																	
GEORGE				WELL #: 208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11147	- 12704					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		4495 X	3461	-0-	-1034	-0-	3377	2	84	9	Y	89
09		4350 X	4055	-0-	-295	-0-	3944	2	111	9	Y	100
10		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4445	2	117	9	Y	51
11		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3858	2	108	9	Y	68
12		4185 X	3240	-0-	-945	-0-	3128	2	112	9	Y	141
01		4309 X	3016	-0-	-1293	-0-	2936	2	80	9	Y	27
-----												
DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
WISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351												
08		2356 X	1975	-0-	-381	-0-	1911	2	64	9	Y	116
09		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2263	2	122	9	Y	223
10		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2236	2	9	9	Y	223
11		2130 X	1698	-0-	-432	-0-	1690	2	8	9	Y	223
12		2480 N	1865	-0-	-615	-0-	1819	2	46	9	Y	101
01		2232 N	2099	-0-	-133	-0-	1949	2	150	9	Y	73
-----												
DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657												
08		3999 X	3502	-0-	-497	-0-	3463	2	39	9	Y	70
09		3870 X	3293	-0-	-577	-0-	3252	2	41	9	Y	103
10		3999 X	3315	-0-	-684	-0-	3280	2	35	9	Y	132
11		3870 X	2795	-0-	-1075	-0-	2769	2	26	9	Y	61
12		3286 X	2669	-0-	-617	-0-	2659	2	10	9	Y	67
01		3286 X	3178	-0-	-108	-0-	3170	2	8	9	Y	69
-----												
BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305												
08	DLQ	G-10	266	-0-	266	819	252	2	14	9	Y	48
09	DLQ	G-10	253	-0-	253	1072	249	2	4	9	Y	52
10		1335 N	263	-0-	-1072	-0-	245	2	18	9	Y	68
11		270 N	210	-0-	-60	-0-	197	2	13	9	Y	80
12		248 N	145	-0-	-103	-0-	130	2	15	9	Y	94
01		248 N	195	-0-	-53	-0-	182	2	13	9	Y	25
-----												
BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273												
08	DLQ	G-10	3933	-0-	3933	11328	3854	2	79	9	Y	131
09	DLQ	G-10	3567	-0-	3567	14895	3519	2	48	9	Y	175
10		18658 X	3763	-0-	-14895	-0-	3713	2	50	9	Y	51
11		3750 X	3479	-0-	-271	-0-	3424	2	55	9	Y	101
12		3596 X	3245	-0-	-351	-0-	3202	2	43	9	Y	140
01		3596 X	2923	-0-	-673	-0-	2857	2	66	9	Y	71
-----												
BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397												
08	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	3759	1148	2	2	9	Y	35
09	DLQ	G-10	1175	-0-	1175	4934	1078	2	97	9	Y	96
10		3000 N	1220	-0-	-1780	-0-	3154	2	95	9	Y	97
11		3000 N	1031	-0-	-1969	-0-	1185	2	108	9	Y	84
12		2193 N	1008	-0-	-1185	-0-	1006	2	2	9	Y	84
01		1209 N	868	-0-	-341	-0-	861	2	7	9	Y	17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10986 - 12669
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.10985 - 13486
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JOHN C. WISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11524 - 13533
08	1550 X	1251	-0-	-299	-0-	1251	2				26
09	1440 X	909	-0-	-531	-0-	908	2	1	9	1 8	26
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-						26
11	1350 X	355	-0-	-995	-0-	355	2				26
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2				26
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2				26
-----											
BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11292 - 13311
08	DLQ G-10	3528	-0-	3528	10546	3495	2	33	9	Y	118
09	DLQ G-10	3219	-0-	3219	13765	3199	2	20	9	Y	136
10	16947 X	3182	-0-	-13765	-0-	3151	2	31	9	Y	164
11	3480 X	2949	-0-	-531	-0-	2917	2	32	9	Y	193
12	3534 X	2929	-0-	-605	-0-	2890	2	39	9	Y	228
*01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3785	2	72	9	Y	103
-----											
PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.11000 - 12670
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						5
-----											
PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11116 - 12645
08	2387 X	2306	-0-	-81	-0-	2284	2	22	9	Y	58
09	2310 X	1495	-0-	-815	-0-	1470	2	25	9	Y	81
10	2387 X	1409	-0-	-978	-0-	1363	2	46	9	Y	115
11	2310 X	1706	-0-	-604	-0-	1640	2	66	9	Y	36
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1982	2	31	9	Y	59
*01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2108	2	44	9	Y	95
-----											
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		4051A	RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.11252 - 13597
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-						55
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-						18
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-						6
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						6
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BARKER		WELL #:		1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11172	- 13295
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	873	-0-	873	2302	865 2	8 9	Y	7			75
09	DLQ G-10	768	-0-	768	3070	760 2	8 9	Y	7			82
10	3000 N	785	-0-	-2215	855	777 2	8 9	Y	7			89
11	1738 N	883	-0-	-855	-0-	875 2	8 9	Y	7			96
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	912 2	15 9	Y	14		1 8	109
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	719 2	10 9	Y	9		1 8	117
-----												
DIXON, IRENE		WELL #:		1548	RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11037	- 12726
08	7409 X	48	-0-	-7361	-0-	47 2	1 9	Y	1			72
09	4650 X	72	-0-	-4578	-0-	72 2		Y	-0-			72
10	4092 X	2	-0-	-4090	-0-	2 2		Y	-0-			72
11	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	11659 2	54 9	Y	49	22 8		99
12	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5810 2	52 9	Y	47	41 8		105
*01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2613 2	29 9	Y	26	21 8		110
-----												
JOHN C. VISE		WELL #:		5052A	RRCID ->	228409	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11380	- 13455
08	1798 X	975	-0-	-823	-0-	975 2		Y	-0-			101
09	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1391 2	13 9	Y	12	9 8		104
10	1395 X	1025	-0-	-370	-0-	997 2	28 9	Y	25	11 8		118
11	1350 X	1122	-0-	-228	-0-	1090 2	32 9	Y	29	13 8		134
12	1457 N	1070	-0-	-387	-0-	995 2	75 9	Y	68	16 8		186
01	1023 N	893	-0-	-130	-0-	842 2	51 9	Y	46	11 8		221
-----												
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1459A	RRCID ->	228444	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13507	PERF.11276	- 13306
08	2201 N	1806	-0-	-395	-0-	1778 2	28 9	Y	25	64 1		46
09	2130 N	1659	-0-	-471	-0-	1595 2	64 9	Y	58	9 8		95
10	2046 N	1985	-0-	-61	-0-	1940 2	45 9	Y	41	65 1	13 8	58
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1761 2	57 9	Y	52	65 1	7 8	38
12	DLQ G-10	1211	-0-	1211	1211	1185 2	26 9	Y	24	5 8		57
01	DLQ G-10	1831	-0-	1831	3042	1773 2	58 9	Y	53	5 8		105
-----												
VISE, JOHN C.		WELL #:		1252A	RRCID ->	228606	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11446	- 13514
08	DLQ G-10	2038	-0-	2038	6079	1943 2	95 9	Y	86			201
09	DLQ G-10	2174	-0-	2174	8253	2116 2	58 9	Y	53	128 1	9 8	117
10	3000 N	2433	-0-	-567	7686	2352 2	81 9	Y	74	112 1	14 8	65
11	3000 N	1628	-0-	-1372	6314	1567 2	61 9	Y	55	10 8		110
12	3100 N	1614	-0-	-1486	4828	1572 2	42 9	Y	38	111 1	16 8	21
*01	3100 N	1644	-0-	-1456	3372	1604 2	40 9	Y	36	10 8		47
-----												
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559A	RRCID ->	228753	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11250	- 13297
08	3441 X	1708	-0-	-1733	-0-	1680 2	28 9	Y	25	64 1		46
09	3330 X	3194	-0-	-136	-0-	3135 2	59 9	Y	54	5 8		95
10	3441 X	3360	-0-	-81	-0-	3325 2	35 9	Y	32	64 1	5 8	58
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3013 2	52 9	Y	47	64 1	3 8	38
12	2511 X	2480	-0-	-31	-0-	2452 2	28 9	Y	25	6 8		57
*01	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2574 2	56 9	Y	51	2 8		106
-----												
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		7051A	RRCID ->	228755	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	13646	PERF.11276	- 13527
08	1705 N	1239	-0-	-466	-0-	1236 2	3 9	Y	3	89 1		36
09	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1501 2	30 9	Y	27	5 8		58
10	1705 N	1305	-0-	-400	-0-	1284 2	21 9	Y	19	8 8		69
11	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	1052 2	10 9	Y	9	5 8		73
12	1581 N	1009	-0-	-572	-0-	991 2	18 9	Y	16	3 8		86
*01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1751 2	6 9	Y	5	5 8		86



OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	DLQ	G-10	589	-0-	589	2150	585	2	4	9	Y	4	104
09	DLQ	G-10	592	-0-	592	2742	586	2	6	9	Y	5	109
10		3000 N	570	-0-	-2430	312	569	2	1	9	Y	1	110
11		926 N	614	-0-	-312	-0-	611	2	3	9	Y	3	113
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3	116
*01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-	116

-----

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

08	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	1199	2	3	9	Y	3	42
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1480	2	31	9	Y	28	64
10	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1307	2	21	9	Y	19	75
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1394	2	12	9	Y	11	79
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1658	2	24	9	Y	22	92
*01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1528	2	11	9	Y	10	92

-----

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2448	2	9	9	Y	8	34
09	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1670	2	20	9	Y	18	49
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2502	2	7	9	Y	6	54
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1784	2	32	9	Y	29	20
12	3100	N	3241	-0-	141	141	3230	2	11	9	Y	10	27
01	2108	N	1346	-0-	-762	-0-	1345	2	1	9	Y	1	27

-----

L. A. JOHNSON WELL #: 9059A RRCID -> 229560 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11266 - 13487

08	6417	X	6181	-0-	-236	-0-	124	1	6057	2	Y	-0-	147
09	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	120	1	5816	2	Y	7	152
10	5859	X	5814	-0-	-45	-0-	124	1	5683	2	Y	6	157
11	5970	X	4816	-0-	-1154	-0-	120	1	4549	2	Y	134	288
12	6045	X	4863	-0-	-1182	-0-	124	1	4709	2	Y	27	312
01	6045	X	5128	-0-	-917	-0-	124	1	4976	2	Y	25	135

-----

PEAK WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

-----

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1670	2	22	9	Y	20	150
09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1791	2	28	9	Y	25	172
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1156	2	23	9	Y	21	190
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1872	2	8	9	Y	7	195
12	2263	X	1535	-0-	-728	-0-	1491	2	44	9	Y	40	232
01	1891	X	387	-0-	-1504	-0-	364	2	23	9	Y	21	53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
HELTON				WELL #: 9060A	RRCID -> 230221	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 13540	PERF.11246	- 13466				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4195 2	37 9	Y	34			123	
09	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4884 2	59 9	Y	54	97 1	13 8	67	
10	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5268 2	75 9	Y	68	93 1	11 8	31	
11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4495 2	25 9	Y	23	10 8		44	
12	5022 X	4752	-0-	-270	-0-	4666 2	86 9	Y	78	18 8		104	
01	5022 X	4161	-0-	-861	-0-	4132 2	29 9	Y	26	69 1	9 8	52	
-----													
MEEK				WELL #: 5045	RRCID -> 230401	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 13547	PERF.11351	- 13238				
08	DLQ G-10	1415	-0-	1415	4754	1403 2	12 9	N	11			218	
09	DLQ G-10	1361	-0-	1361	6115	1350 2	11 9	N	10			228	
10	3000 N	1452	-0-	-1548	4567	1449 2	3 9	N	3	189 1		42	
11	3000 N	1206	-0-	-1794	2773	1206 2		N	-0-			42	
12	3100 N	1143	-0-	-1957	816	1143 2		N	-0-			42	
*01	2134 N	1318	-0-	-816	-0-	1318 2		N	-0-			42	
-----													
PEAK BOURASSA				WELL #: 406	RRCID -> 230409	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 12848	PERF.10974	- 12667				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
-----													
PEAK BOURASSA				WELL #: 1207	RRCID -> 230444	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 12989	PERF.11236	- 12812				
08	DLQ G-10	1454	-0-	1454	4369	1454 2		Y	-0-			74	
09	DLQ G-10	1304	-0-	1304	5673	1304 2		Y	-0-			74	
10	3000 N	1392	-0-	-1608	4065	1391 2	1 9	Y	1	1 8		74	
11	3000 N	1341	-0-	-1659	2406	1340 2	1 9	Y	1	1 8		74	
12	3100 N	1329	-0-	-1771	635	1328 2	1 9	Y	1	1 8		74	
*01	1932 N	1297	-0-	-635	-0-	1296 2	1 9	Y	1	1 8		74	
-----													
RAMP ET AL				WELL #: 5023	RRCID -> 230741	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 12415	PERF.11474	- 12334				
08	1984 X	1491	-0-	-493	-0-	1491 2		N	-0-			98	
09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2645 2	2 9	N	2			100	
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2010 2	2 9	N	2			102	
11	1920 X	1890	-0-	-30	-0-	1881 2	9 9	N	8			110	
12	1984 X	1932	-0-	-52	-0-	1932 2		N	-0-			110	
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-			110	
-----													
RAMP				WELL #: 2050	RRCID -> 230907	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 12417	PERF.11060	- 12357				
08	372 N	237	-0-	-135	-0-	237 2		N	-0-			188	
09	420 N	205	-0-	-215	-0-	205 2		N	-0-			188	
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			188	
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 2		N	-0-			188	
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			188	
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			188	
-----													
WALKER 52				WELL #: 4	RRCID -> 230927	COMPL. DATE 08/11/2007	TOTAL DEPTH 12493	PERF.11032	- 12377				
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	339 2		N	-0-			67	
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			67	
10	403 N	275	-0-	-128	-0-	274 2	1 9	N	1	1 8		67	
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	250 2		N	-0-			67	
12	403 N	146	-0-	-257	-0-	146 2		N	-0-			67	
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			67	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.	11287 - 12474
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	4340 X	2366	-0-	-1974	-0-	2366	2	Y	-0-			-0-
09	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			Y	-0-			-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-			-0-
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.	11321 - 13352
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
-----												
DIXON, IRENE		WELL #:		1648	RRCID ->	231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11124 - 12990
08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3460	2	36 9	Y	33	88 1	63
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3453	2	45 9	Y	41	4 8	100
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3435	2	40 9	Y	36	3 8	133
11	2880 X	2468	-0-	-412	-0-	2434	2	34 9	Y	31	95 1	66
12	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	3219	2	20 9	Y	18	8 8	76
01	3410 X	2852	-0-	-558	-0-	2821	2	31 9	Y	28	6 8	98
-----												
HELTON		WELL #:		1360A	RRCID ->	231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11228 - 13098
08	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2726	2	84 9	Y	76	58 1	88
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2957	2	112 9	Y	102	57 1	99
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3059	2	123 9	Y	112	117 1	54
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2759	2	125 9	Y	114	62 1	79
12	2883 X	2787	-0-	-96	-0-	2648	2	139 9	Y	126	39 8	166
01	2883 X	2481	-0-	-402	-0-	2386	2	95 9	Y	86	203 1	30
-----												
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11488 - 13540
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1978	2	31 9	Y	28		115
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1894	2	106 9	Y	96	78 1	127
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1853	2	47 9	Y	43	90 1	60
11	1830 N	1713	-0-	-117	-0-	1699	2	14 9	Y	13	12 8	61
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2357	2	61 9	Y	55	14 8	102
01	1891 N	1475	-0-	-416	-0-	1438	2	37 9	Y	34	12 8	124
-----												
DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.	11035 - 12314
08	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	2		N	-0-		54
09	600 N	371	-0-	-229	-0-	371	2		N	-0-		54
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		54
11	540 N	397	-0-	-143	-0-	397	2		N	-0-		54
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-		54
01	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	2		N	-0-		54
-----												
HELTON		WELL #:		1560A	RRCID ->	232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	10684 - 10880
08	1767 N	1193	-0-	-574	-0-	1167	2	26 9	Y	24	20 1	29
09	1710 N	1005	-0-	-705	-0-	980	2	25 9	Y	23	19 1	33
10	1674 N	1355	-0-	-319	-0-	1340	2	15 9	Y	14	36 1	11
11	1140 N	1003	-0-	-137	-0-	993	2	10 9	Y	9	12 1	7
12	1054 N	655	-0-	-399	-0-	647	2	8 9	Y	7	1 8	14
01	1364 N	731	-0-	-633	-0-	727	2	4 9	Y	4	16 1	2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
WALSER		WELL #: 1729		RRCID -> 232587		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	972 2	6 9	N	5			142
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			142
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	985 2	6 9	N	5			147
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			147
12	930 N	895	-0-	-35	-0-	894 2	1 9	N	1	1 8		147
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086 2	1 9	N	1	1 8		147
-----												
WALSER		WELL #: 730		RRCID -> 233378		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837			
08	DLQ G-10	2293	-0-	2293	7107	2237 2	56 9	Y	51			192
09	DLQ G-10	2196	-0-	2196	9303	2164 2	32 9	Y	29	5 8		216
10	3000 N	2231	-0-	-769	8534	2155 2	76 9	Y	69	116 1	5 8	164
11	3000 N	1707	-0-	-1293	7241	1653 2	54 9	Y	49	3 8		210
12	3100 N	967	-0-	-2133	5108	955 2	12 9	Y	11	145 1	5 8	71
*01	3100 N	673	-0-	-2427	2681	661 2	12 9	Y	11	4 8		78
-----												
MEEK		WELL #: 1045A		RRCID -> 233464		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438			
08	DLQ G-10	2428	-0-	2428	7302	2261 2	167 9	N	152			230
09	DLQ G-10	2202	-0-	2202	9504	2170 2	32 9	N	29	6 8		253
10	3000 N	2406	-0-	-594	8910	2318 2	88 9	N	80	191 1	2 8	140
11	3000 N	2442	-0-	-558	8352	2441 2	1 9	N	1	1 8		140
12	3100 N	2064	-0-	-1036	7316	2047 2	17 9	N	15	7 8		148
*01	3100 N	1876	-0-	-1224	6092	1865 2	11 9	N	10	8 8		150
-----												
PEAK BOURASSA		WELL #: 907		RRCID -> 233475		COMPL. DATE 04/16/2012			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 1351		RRCID -> 234039		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513			
08	1612 N	1312	-0-	-300	-0-	1312 2		Y	-0-			122
09	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	1352 2	11 9	Y	10	10 8		122
10	1674 N	1314	-0-	-360	-0-	1294 2	20 9	Y	18	18 8		122
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1367 2	11 9	Y	10	10 8		122
12	T. A.	1748	-0-	1748	1748	1730 2	18 9	Y	16	16 8		122
01	T. A.	1744	-0-	1744	3492	1721 2	23 9	Y	21	13 8		130
-----												
FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 251		RRCID -> 234091		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538			
08	1488 N	1205	-0-	-283	-0-	1190 2	15 9	Y	14			89
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1470 2	9 9	Y	8	7 8		90
10	1488 N	1189	-0-	-299	-0-	1177 2	12 9	Y	11	11 8		90
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1330 2	18 9	Y	16	7 8		99
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2158 2	8 9	Y	7	6 8		100
*01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1970 2	7 9	Y	6	6 8		100
-----												
SHELL FEE 57		WELL #: 2		RRCID -> 234109		COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363			
08	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3557 2	97 9	N	88			243
09	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3256 2	31 9	N	28	198 1		73
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3325 2	17 9	N	15			88
11	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2877 2	142 9	N	129			217
12	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2939 2	145 9	N	132	187 1		162
*01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3027 2	51 9	N	46			208

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	Y	-0-		-0-
09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1212	2	Y	16	16 8	-0-
10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1583	2	Y	34	6 1	8
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1509	2	Y	27	15 8	20 8
12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1489	2	Y	77	16 8	20
*01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1465	2	Y	26	54 1	8 8
												45
-----												
DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498												
08		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	113	195 1	172
09		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	86	198 1	50
10		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	90	18 8	122
11		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	123	12 8	233
12		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	90	192 1	118
*01		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	88	11 8	195
-----												
PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691												
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	138	26	2	Y	5		178
09	DLQ	G-10	28	-0-	28	166	24	2	Y	4		182
10		193 N	27	-0-	-166	-0-	27	2	Y	-0-		182
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		182
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		182
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		182
-----												
BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346												
08	DLQ	G-10	1494	-0-	1494	4698	1453	2	Y	37		209
09	DLQ	G-10	1530	-0-	1530	6228	1494	2	Y	33	6 8	236
10		3000 N	1253	-0-	-1747	4481	1231	2	Y	20	176 1	78
11		3000 N	1199	-0-	-1801	2680	1177	2	Y	20	2 8	96
12		3100 N	636	-0-	-2464	216	614	2	Y	20	5 8	111
01		1240 N	687	-0-	-553	-0-	625	2	Y	56	4 8	163
-----												
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569												
08		2294 N	2066	-0-	-228	-0-	2003	2	Y	57		135
09		2370 N	2157	-0-	-213	-0-	2099	2	Y	53	5 8	183
10		2170 N	1848	-0-	-322	-0-	1758	2	Y	82	191 1	66
11		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2161	2	Y	81	8 8	139
12		T. A.	2304	-0-	2304	2304	2274	2	Y	27	6 8	160
01		T. A.	1822	-0-	1822	4126	1722	2	Y	91	194 1	54
-----												
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587												
08		2635 X	2356	-0-	-279	-0-	2292	2	Y	58		135
09		2550 X	2473	-0-	-77	-0-	2409	2	Y	58	10 8	183
10		2635 X	2100	-0-	-535	-0-	2013	2	Y	79	191 1	64
11		2550 X	2252	-0-	-298	-0-	2163	2	Y	81	7 8	138
12		2728 X	2306	-0-	-422	-0-	2272	2	Y	31	8 8	161
*01		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2459	2	Y	96	195 1	7 8
-----												
MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272												
08	DLQ	G-10	2275	-0-	2275	6643	2148	2	N	115	190 1	167
09	DLQ	G-10	2043	-0-	2043	8686	1979	2	N	58	10 8	215
10		3000 N	2374	-0-	-624	8062	2244	2	N	120	13 8	322
11		3000 N	2501	-0-	-499	7563	2444	2	N	52	195 1	170
12		3100 N	2736	-0-	-364	7199	2688	2	N	44	12 8	202
*01		3100 N	2488	-0-	-612	6587	2441	2	N	43	8 8	237

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1268	2	4	9	Y			4				75
09		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1365	2	45	9	Y			41		12	8	104
10		1147 N	759	-0-	-388	-0-	686	2	73	9	Y			66		10	8	160
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1109	2	36	9	Y			33		116	1	60
12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1421	2	21	9	Y			19		14	8	65
*01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1567	2	41	9	Y			37		8	8	94

-----  
 JOHNSON, L. A. WELL #: 1059A RRCID -> 235544 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 13247

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				101
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				101
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				101
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				101
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-				101
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-		32	1	82

PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2015 - PLUGGED 01/20/15

-----  
 WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

08		713 N	426	-0-	-287	-0-	426	2			N			-0-				-0-
09		690 N	568	-0-	-122	-0-	568	2			N			-0-				-0-
10		651 N	643	-0-	-8	-0-	642	2	1	9	N			1		1	8	-0-
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N			-0-				-0-
12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N			-0-				-0-
01		651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N			-0-				-0-

-----  
 L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

08		9923 X	4497	-0-	-5426	-0-	4444	2	53	9	Y			48				85
09		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3772	2	88	9	Y			80		82	1	54
10		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3788	2	90	9	Y			82		34	8	102
11		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3710	2	70	9	Y			64		94	1	48
12		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3965	2	73	9	Y			66		29	8	85
01		3937 X	3636	-0-	-301	-0-	3560	2	76	9	Y			69		83	1	53

-----  
 PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	700	2	28	9	N			25				168
09		660 N	570	-0-	-90	-0-	559	2	11	9	N			10				178
10		713 N	575	-0-	-138	-0-	558	2	17	9	N			15		1	8	192
11		690 N	513	-0-	-177	-0-	490	2	23	9	N			21				213
12		589 N	310	-0-	-279	-0-	302	2	8	9	N			7				220
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N			-0-				220

-----  
 RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

08		961 N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N			-0-				333
09		1140 N	726	-0-	-414	-0-	726	2			N			-0-				333
10		837 N	584	-0-	-253	-0-	584	2			N			-0-				333
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N			-0-				333
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N			-0-				333
*01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N			-0-				333

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
COURTNEY		WELL #:		2031	RRCID ->	236012	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11799	- 12960
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ G-10	5744	-0-	5744	17934	5744	2		-0-			202
09	DLQ G-10	6113	-0-	6113	24047	6113	2		-0-			202
10	28890 X	4843	-0-	-24047	-0-	4843	2		-0-			202
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		-0-			202
12	6324 X	3470	-0-	-2854	-0-	3470	2		-0-			202
01	6324 X	4190	-0-	-2134	-0-	4189	2	1 9	N	1	1 8	202
-----												
PEAK BOURASSA		WELL #:		1407	RRCID ->	236265	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11014	- 12790
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1472	2	34 9	N	31		153
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1274	2	72 9	N	65		218
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1457	2	12 9	N	11	193 1	33
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1478	2	9 9	N	8	3 8	38
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1656	2	4 9	N	4	2 8	40
*01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1697	2	2 9	N	2	2 8	40
-----												
JOHNSON, L. A.		WELL #:		7059A	RRCID ->	236266	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	13443	PERF.11246	- 13250
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	906	2	18 9	Y	16		28
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	859	2	17 9	Y	15	27 1	3
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	845	2	28 9	Y	25	17 8	11
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1168	2	29 9	Y	26	10 1	16
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1325	2	31 9	Y	28	15 8	29
*01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	826	2	23 9	Y	21	29 1	18
-----												
DODD		WELL #:		1346	RRCID ->	236907	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.11549	- 44787
08	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4109	2	57 9	N	52		142
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3818	2	68 9	N	62	14 8	190
10	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3844	2	59 9	N	54	17 8	227
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3626	2	91 9	N	83	196 1	100
12	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	1958	2	69 9	N	63	20 8	143
*01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3462	2	84 9	N	76	14 8	205
-----												
MEEK		WELL #:		9045	RRCID ->	236931	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11469	- 13435
08	DLQ G-10	2078	-0-	2078	6437	2033	2	45 9	Y	41		192
09	DLQ G-10	1904	-0-	1904	8341	1870	2	34 9	Y	31	12 8	211
10	3000 N	2028	-0-	-972	7369	1980	2	48 9	Y	44	14 8	241
11	3000 N	2366	-0-	-634	6735	2257	2	109 9	Y	99	180 1	150
12	3100 N	1954	-0-	-1146	5589	1917	2	37 9	Y	34	9 8	175
*01	3100 N	1509	-0-	-1591	3998	1464	2	45 9	Y	41	6 8	210
-----												
SMITH		WELL #:		5038	RRCID ->	236975	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	13737	PERF.11558	- 13614
08	DLQ G-10	3469	-0-	3469	9018	3342	2	127 9	Y	115	94 1	63
09	DLQ G-10	3121	-0-	3121	12139	3025	2	96 9	Y	87	96 1	38
10	14838 X	2699	-0-	-12139	-0-	2644	2	55 9	Y	50	13 8	75
11	3180 X	1812	-0-	-1368	-0-	1746	2	66 9	Y	60	12 8	123
12	3317 X	1412	-0-	-1905	-0-	1249	2	163 9	Y	148	96 1	113
01	3317 X	1141	-0-	-2176	-0-	1028	2	113 9	Y	103	98 1	58
-----												
RAMP ET AL		WELL #:		4023	RRCID ->	237066	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11500	- 12820
08	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2630	2	12 9	N	11		124
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-		124
10	2604 N	2590	-0-	-14	-0-	2589	2	1 9	N	1	1 8	124
11	2520 N	2163	-0-	-357	-0-	2162	2	1 9	N	1	1 8	124
12	2604 N	2295	-0-	-309	-0-	2295	2		N	-0-		124
01	2604 N	2481	-0-	-123	-0-	2481	2		N	-0-		124

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008										TOTAL DEPTH	12915	PERF.10828 - 12852			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	744	N	615	-0-	-129	-0-	569	2	46	9	N	42			122
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	555	2	9	9	N	8			130
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	544	2	25	9	N	23			153
11	600	N	429	-0-	-171	-0-	416	2	13	9	N	12			165
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	675	2	17	9	N	15			180
*01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	710	2	17	9	N	15			195
-----															
MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008										TOTAL DEPTH	13597	PERF.11460 - 13373			
08	DLQ	G-10	145	-0-	145	504	143	2	2	9	Y	2			13
09	DLQ	G-10	130	-0-	130	634	129	2	1	9	Y	1			14
10	790	N	156	-0-	-634	-0-	152	2	4	9	Y	4			18
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	167	2	11	9	Y	10	13	1	15
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2			17
*01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	145	2	8	9	Y	7			24
-----															
RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH	13217	PERF.11109 - 13086			
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			88
09	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1105	2			N	-0-			88
10	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-			88
11	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	1069	2			N	-0-			88
12	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			N	-0-			88
01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-			88
-----															
MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH	12870	PERF.10854 - 12589			
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	114	2	47	9	N	43			97
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2			N	40			137
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	176	2	31	9	N	28	1	8	164
11	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-			164
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			164
01	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	2			N	-0-			164
-----															
HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008										TOTAL DEPTH	13634	PERF.10654 - 13438			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PEAK WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008										TOTAL DEPTH	13170	PERF.11100 - 13000			
08	DLQ	G-10	406	-0-	406	1123	406	2			Y	-0-			93
09	DLQ	G-10	459	-0-	459	1582	456	2	3	9	Y	3			96
10	2016	N	434	-0-	-1582	-0-	428	2	6	9	Y	5			101
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	396	2	64	9	Y	58			159
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	653	2	33	9	Y	30	132	1	57
*01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	614	2	2	9	Y	2			59
-----															
JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013										TOTAL DEPTH	13470	PERF.11819 - 13372			
08	3596	X	2506	-0-	-1090	-0-	2480	2	26	9	Y	24	64	1	45
09	3480	X	3227	-0-	-253	-0-	3164	2	63	9	Y	57	8	8	94
10	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	3086	2	36	9	Y	33	64	1	57
11	3480	X	2474	-0-	-1006	-0-	2420	2	54	9	Y	49	64	1	38
12	3348	X	2126	-0-	-1222	-0-	2102	2	24	9	Y	22	4	8	56
01	3348	X	2163	-0-	-1185	-0-	2104	2	59	9	Y	54	5	8	105



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
MEEK		WELL #:		4045	RRCID ->	241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	11658 - 13352
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	DLQ	G-10	2168	-0-	2168	6759	2164	2	4	9	Y	121
09	DLQ	G-10	1946	-0-	1946	8705	1939	2	7	9	Y	126
10		3000 N	2285	-0-	-715	7990	2283	2	2	9	Y	127
11		3000 N	2600	-0-	-400	7590	2596	2	4	9	Y	130
12		3100 N	2649	-0-	-451	7139	2643	2	6	9	Y	133
*01		3100 N	2398	-0-	-702	6437	2398	2			Y	133
-----												
CROWNOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	241290	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12879	PERF.	11026 - 12746
08	DLQ	G-10	2440	-0-	2440	8179	2404	2	36	9	Y	30
09	DLQ	G-10	2291	-0-	2291	10470	2285	2	6	9	Y	35
10		13112 X	2642	-0-	-10470	-0-	2611	2	31	9	Y	61
11		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2546	2	25	9	Y	82
12		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2649	2	20	9	Y	97
*01		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3068	2	29	9	Y	118
-----												
PEAK BOURASSA		WELL #:		1607	RRCID ->	241399	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11257 - 12950
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
-----												
DODD		WELL #:		1046	RRCID ->	241400	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	11014 - 13500
08		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3133	2	33	9	N	82
09		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2827	2	58	9	N	122
10		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2851	2	100	9	N	198
11		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2765	2	34	9	N	217
12		2666 X	1867	-0-	-799	-0-	1775	2	92	9	N	97
*01		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2943	2	74	9	N	157
-----												
PEAK BOURASSA		WELL #:		1206	RRCID ->	241731	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11198 - 12730
08		868 N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	57
09		810 N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	57
10		899 N	869	-0-	-30	-0-	868	2	1	9	N	57
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	N	57
12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	57
*01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	57
-----												
HOOVER		WELL #:		1918	RRCID ->	241803	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10861 - 12525
08		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2012	2	30	9	N	233
09		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	233
10		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	233
11		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	233
12		1829 N	1620	-0-	-209	-0-	1620	2			N	233
*01		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2028	2	41	9	N	270
-----												
WALKER RANCH		WELL #:		4010	RRCID ->	241804	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 12914
08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1389	2	48	9	N	119
09		1140 N	1035	-0-	-105	-0-	1028	2	7	9	N	123
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	123
11		1170 N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	123
12		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	123
*01		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	123

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08	DLQ	G-10	5786	-0-	5786	17930	5768	2	18	9	N	16			68
09	DLQ	G-10	5823	-0-	5823	23753	5804	2	19	9	N	17			85
10		29589 X	5836	-0-	-23753	-0-	5810	2	26	9	N	24	2	8	107
11		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5849	2	28	9	N	25	2	8	130
12		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6161	2	47	9	N	43	1	8	172
*01		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7527	2	63	9	N	57	123	1	1 8 105
-----															
SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889															
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	434	2	33	9	N	30			78
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			78
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1	1	8	78
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	N	5			83
12		434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-			83
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-			83
-----															
RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905															
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	889	2	52	9	N	47			100
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1			101
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			101
11		900 N	833	-0-	-67	-0-	833	2			N	-0-			101
12		899 N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-			101
*01		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			101
-----															
WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026															
08		2046 X	1878	-0-	-168	-0-	1865	2	13	9	N	12			217
09		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			217
10		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			217
11		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			217
12		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-			217
01		2046 N	1874	-0-	-172	-0-	1874	2			N	-0-			217
-----															
WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924															
08		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1814	2	13	9	N	12			118
09		1650 N	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			N	-0-			118
10		1705 N	1579	-0-	-126	-0-	1579	2			N	-0-			118
11		1650 N	1264	-0-	-386	-0-	1264	2			N	-0-			118
12		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1836	2	4	9	N	4			122
01		1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-			122
-----															
MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242															
08	DLQ	G-10	3066	-0-	3066	9297	2943	2	123	9	N	112	187	1	123
09	DLQ	G-10	2865	-0-	2865	12162	2830	2	35	9	N	32	8	8	147
10		15180 X	3018	-0-	-12162	-0-	2990	2	28	9	N	25	10	8	162
11		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3032	2	20	9	N	18	7	8	173
12		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3291	2	52	9	N	47	10	8	210
*01		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2984	2	46	9	N	42	5	8	247
-----															
CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582															
08	DLQ	G-10	434	-0-	434	1825	431	2	3	9	Y	3			211
09	DLQ	G-10	587	-0-	587	2412	587	2			Y	-0-			211
10		3000 N	675	-0-	-2325	87	673	2	2	9	Y	2			213
11		682 N	595	-0-	-87	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	8	213
12		620 N	385	-0-	-235	-0-	385	2			Y	-0-			213
01		682 N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-			213

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
SHELL FEE 57		WELL #:		5	RRCID ->	243184	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11492	- 12948
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1625	2	1	9	N	1	126
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-	126
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-	126
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	N	1	126
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1791	2	1	9	N	1	126
01	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			N	-0-	126

WALKER 29		WELL #:		5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10967	- 13143
*02	1176 N	1057	-0-	-119	-0-	1055	2	2	9	N	2	77
*03	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-	77
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2	9	N	2	2
*05	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-	2
*06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-	2
*07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-	2
*08	1085 N	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-	2
*09	1050 N	959	-0-	-91	-0-	958	2	1	9	N	1	2
*10	992 N	977	-0-	-15	-0-	976	2	1	9	N	1	2
*11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-	2
*12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	2
*01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-	2

DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.11020	- 12759
08	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	80
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11052	- 12865
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3249	2	78	9	N	71	279
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2691	2	1	9	N	1	280
10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-	280
11	2610 X	2088	-0-	-522	-0-	2088	2			N	-0-	280
12	2697 X	2315	-0-	-382	-0-	2315	2			N	-0-	280
01	2697 X	2106	-0-	-591	-0-	2106	2			N	-0-	280

PEAK WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11104	- 12922
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11016	- 12880
08	682 N	230	-0-	-452	-0-	227	2	3	9	N	3	126
09	450 N	173	-0-	-277	-0-	173	2			N	-0-	126
10	279 N	70	-0-	-209	-0-	70	2			N	-0-	126
11	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-	126
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	126
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	126

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10968 - 12294
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1422 2	13 9	N	12			170
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1364 2	6 9	N	5	1 8		174
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			174
11	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	1298 2	2 9	N	2			176
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			176
*01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			176
-----												
RAMP		WELL #:		1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	11075 - 12998
08	1891 N	1633	-0-	-258	-0-	1633 2		N	-0-			93
09	1800 N	1547	-0-	-253	-0-	1547 2		N	-0-			93
10	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	1562 2		N	-0-			93
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-			93
12	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	1545 2		N	-0-			93
01	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1425 2		N	-0-			93
-----												
WALKER 52		WELL #:		13	RRCID ->	245516	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	11052 - 13048
08	1023 N	793	-0-	-230	-0-	793 2		N	-0-			48
09	810 N	761	-0-	-49	-0-	761 2		N	-0-			48
10	930 N	778	-0-	-152	-0-	778 2		N	-0-			48
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-			48
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-			48
*01	3100 N	4848	-0-	1748	-0-	4848 2		N	-0-			48
-----												
DODD		WELL #:		8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	11488 - 13470
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2601 2	55 9	N	50			185
09	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2382 2	28 9	N	25	5 8		205
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2192 2	37 9	N	34	2 8		237
11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2434 2	79 9	N	72	194 1	7 8	108
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1610 2	7 9	N	6	1 8		113
*01	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2827 2	47 9	N	43	8 8		148
-----												
RAMP		WELL #:		1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.	11120 - 13078
08	1581 N	1287	-0-	-294	-0-	1287 2		N	-0-			70
09	1530 N	1295	-0-	-235	-0-	1295 2		N	-0-			70
10	1581 N	1290	-0-	-291	-0-	1290 2		N	-0-			70
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-			70
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			70
01	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280 2		N	-0-			70
-----												
RAMP ET AL		WELL #:		1923	RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	10880 - 12784
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2291 2	9 9	N	8			105
09	2580 N	2120	-0-	-460	-0-	2119 2	1 9	N	1	1 8		105
10	2294 N	1806	-0-	-488	-0-	1804 2	2 9	N	2			107
11	2220 N	1865	-0-	-355	-0-	1864 2	1 9	N	1			108
12	2201 N	2073	-0-	-128	-0-	2073 2		N	-0-			108
*01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1854 2	3 9	N	3	1 8		110
-----												
RAMP		WELL #:		1350	RRCID ->	246116	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11147 - 12490
08	2077 N	1586	-0-	-491	-0-	1586 2		N	-0-			118
09	2400 N	1736	-0-	-664	-0-	1736 2		N	-0-			118
10	3100 N	3113	-0-	13	13	3113 2		N	-0-			118
11	2371 N	2358	-0-	-13	-0-	2358 2		N	-0-			118
12	1798 N	955	-0-	-843	-0-	955 2		N	-0-			118
01	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			118

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
RAMP 30		WELL #:		8	RRCID ->	246121	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13201	PERF.10880	- 13099	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2280	2	2	9	N	2		82
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2096	2	3	9	N	3		85
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-		85
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-		85
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-		85
01	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2			N	-0-		85
-----													
DEREK 12		WELL #:		7	RRCID ->	246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13428	PERF.11364	- 12249	
08	1612 N	1114	-0-	-498	-0-	1114	2			N	-0-		36
09	1500 N	1333	-0-	-167	-0-	1333	2			N	-0-		36
10	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			N	-0-		36
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-		36
12	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	1251	2			N	-0-		36
01	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	1219	2	1	9	N	1	1 8	36
-----													
WALKER		WELL #:		1111	RRCID ->	246560	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13014	PERF.11044	- 12755	
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-		80
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	N	1	1 8	80
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1	1 8	80
11	1950 N	1926	-0-	-24	-0-	1925	2	1	9	N	1	1 8	80
12	2015 N	1950	-0-	-65	-0-	1949	2	1	9	N	1	1 8	80
01	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	1990	2	1	9	N	1	1 8	80
-----													
BUCKTHAL		WELL #:		2116	RRCID ->	246829	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10998	- 12724	
08	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2187	2	55	9	N	50	199 1	52
09	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1256	2	21	9	N	19		71
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2399	2	1	9	N	1	1 8	71
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1886	2	95	9	N	86	1 8	156
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-		156
*01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1838	2	70	9	N	64		220
-----													
PEAK BOURASSA		WELL #:		1507	RRCID ->	247168	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.11266	- 13012	
08	2976 X	2528	-0-	-448	-0-	2528	2			N	-0-		25
09	2880 X	2536	-0-	-344	-0-	2536	2			N	-0-		25
10	2976 X	2537	-0-	-439	-0-	2535	2	2	9	N	2	2 8	25
11	2700 X	1764	-0-	-936	-0-	1763	2	1	9	N	1	1 8	25
12	2635 N	1822	-0-	-813	-0-	1821	2	1	9	N	1	1 8	25
01	2542 N	1812	-0-	-730	-0-	1811	2	1	9	N	1	1 8	25
-----													
DONALDSON		WELL #:		8018	RRCID ->	247548	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	13176	PERF.11127	- 13097	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
-----													
PEAK BOURASSA		WELL #:		106A	RRCID ->	247549	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10982	- 12879	
08	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1256	2	8	9	N	7		127
09	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	1040	2	7	9	N	6		133
10	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	1030	2	3	9	N	3	1 8	135
11	1230 N	933	-0-	-297	-0-	919	2	14	9	N	13	1 8	147
12	1085 N	921	-0-	-164	-0-	917	2	4	9	N	4	1 8	150
01	1023 N	859	-0-	-164	-0-	845	2	14	9	N	13	1 8	162

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579											
DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3577	2	50	9	188
09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3469	2	64	9	235
10		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3615	2	58	9	77
11		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3491	2	63	9	122
12		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8441	2	111	9	212
*01		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3248	2	47	9	248
-----											
DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457											
08		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2425	2	64	9	169
09		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2509	2	64	9	219
10		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2591	2	51	9	68
11		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2614	2	109	9	153
12		2015 X	1463	-0-	-552	-0-	1319	2	144	9	262
*01		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2355	2	88	9	132
-----											
CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574											
08	DLQ	G-10	1731	-0-	1731	4822	1731	2		Y	187
09	DLQ	G-10	2154	-0-	2154	6976	2153	2	1	9	187
10		3000 N	2160	-0-	-840	6136	2160	2		Y	187
11		3000 N	2081	-0-	-919	5217	2081	2		Y	187
*12		3100 N	1699	-0-	-1401	3816	1699	2		Y	187
*01		3100 N	1449	-0-	-1651	2165	1449	2		Y	186
-----											
RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789											
08		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	213
09		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	213
10		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2363	2	8	9	220
11		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2164	2	14	9	233
12		2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2129	2		N	233
01		2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2		N	233
-----											
RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775											
08		11609 X	10206	-0-	-1403	-0-	10130	2	76	9	267
09		12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	12347	2	12	9	278
10		14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	14305	2		N	278
11		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2		N	278
12		12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2		N	278
*01		11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2		N	278
-----											
DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521											
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	177
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	177
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	177
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	177
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	177
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	177
-----											
SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604											
08	DLQ	G-10	3025	-0-	3025	5919	2898	2	127	9	63
09	DLQ	G-10	2431	-0-	2431	8350	2337	2	94	9	38
10		3000 N	2167	-0-	-833	7517	2117	2	50	9	75
11		3000 N	2761	-0-	-239	7278	2702	2	59	9	123
12		3100 N	2526	-0-	-574	6704	2415	2	111	9	113
*01		3100 N	3249	-0-	149	6853	3191	2	58	9	58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
COURTNEY B				WELL #: 4031	RRCID ->	251361	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11013	- 12982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2		N	-0-			67
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			67
10	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	1054	2		N	-0-			67
11	1320	N	776	-0-	-544	-0-	776	2		N	-0-			67
12	1395	N	793	-0-	-602	-0-	793	2		N	-0-			67
01	1054	N	758	-0-	-296	-0-	758	2		N	-0-			67
-----														
COURTNEY B				WELL #: 9031	RRCID ->	251409	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11008	- 13002		
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			93
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			93
10	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859	2		N	-0-			93
11	1050	N	611	-0-	-439	-0-	611	2		N	-0-			93
12	1085	N	641	-0-	-444	-0-	641	2		N	-0-			93
01	868	N	648	-0-	-220	-0-	648	2		N	-0-			93
-----														
COURTNEY				WELL #: 1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11108	- 12921		
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3516	2	13	9	N	12		145
09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3584	2	3	9	N	3		148
10	2821	X	2816	-0-	-5	-0-	2754	2	62	9	N	56	1 8	203
11	2730	X	2055	-0-	-675	-0-	2007	2	48	9	N	44		247
12	2821	X	2111	-0-	-710	-0-	2105	2	6	9	N	5		252
01	2821	X	2122	-0-	-699	-0-	2121	2	1	9	N	1	1 8	252
-----														
RW				WELL #: 1009	RRCID ->	251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.11758	- 12315		
08	0	W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	21408				N	-0-			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21408				N	NO RPT			-0-
-----														
CROWNCOVER				WELL #: 3018	RRCID ->	252023	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11009	- 12833		
08	DLQ	G-10	2376	-0-	2376	8274	2340	2	36	9	Y	33	95 1	30
09	DLQ	G-10	2069	-0-	2069	10343	2063	2	6	9	Y	5		35
10	12941	X	2598	-0-	-10343	-0-	2568	2	30	9	Y	27	1 8	61
11	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2159	2	17	9	Y	15		76
12	2170	X	1692	-0-	-478	-0-	1681	2	11	9	Y	10	4 8	82
*01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3131	2	30	9	Y	27	7 8	102
-----														
RW EAST				WELL #: 8009	RRCID ->	252710	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13187	PERF.11197	- 13015		
08	992	X	933	-0-	-59	-0-	931	2	2	9	N	2		82
09	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-		82
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-		82
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-				N	-0-		82
12	899	N	678	-0-	-221	-0-	678	2			N	-0-		82
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-				N	-0-		82
-----														
RAMP				WELL #: 8025	RRCID ->	252857	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11168	- 12540		
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2718	2	33	9	N	30		114
09	2610	X	2223	-0-	-387	-0-	2222	2	1	9	N	1	1 8	114
10	2697	N	2399	-0-	-298	-0-	2398	2	1	9	N	1		115
11	2610	N	2112	-0-	-498	-0-	2111	2	1	9	N	1	1 8	115
12	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	2232	2			N	-0-		115
01	2387	N	2145	-0-	-242	-0-	2144	2	1	9	N	1	1 8	115

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
JOHNSON, LA		WELL #:		1059A	RRCID ->	253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11239	- 13296
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	3100 N	4355	-0-	1255	3915	4263 2	92 9	N	84	91 1		105
09	7765 X	3850	-0-	-3915	-0-	3736 2	114 9	N	104	91 1	42 8	76
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3528 2	122 9	N	111	104 1	43 8	40
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3116 2	134 9	N	122	101 1	21 8	40
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2689 2	109 9	N	99	33 8		106
*01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2851 2	77 9	N	70	95 1	23 8	58
-----												
GEORGE		WELL #:		408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11535	- 15529
08	DLQ G-10	13953	-0-	13953	42293	13785 2	168 9	N	153	189 1		262
09	DLQ G-10	13421	-0-	13421	55714	13297 2	124 9	N	113	187 1		188
10	69268 X	13554	-0-	-55714	-0-	13397 2	157 9	N	143	8 8		323
11	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	13345 2	117 9	N	106	190 1	9 8	230
12	13671 X	13420	-0-	-251	-0-	13259 2	161 9	N	146	193 1	6 8	177
*01	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	13514 2	261 9	N	237	192 1	4 8	218
-----												
WALKER		WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11280	- 14819
08	DLQ G-10	9808	-0-	9808	28976	9756 2	52 9	N	47			484
09	DLQ G-10	9452	-0-	9452	38428	9385 2	67 9	N	61	13 8		532
10	48335 X	9907	-0-	-38428	-0-	9801 2	106 9	N	96	189 1	16 8	423
11	9600 X	9337	-0-	-263	-0-	9164 2	173 9	N	157	191 1	7 8	382
12	9796 X	9674	-0-	-122	-0-	9483 2	191 9	N	174	194 1	9 8	353
01	9920 X	8768	-0-	-1152	-0-	8472 2	296 9	N	269	195 1	22 8	405
-----												
RW		WELL #:		0902H	RRCID ->	261022	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11210	PERF.11594	- 15315
08	DLQ G-10	11466	-0-	11466	38117	11370 2	96 9	N	87			326
09	DLQ G-10	2149	-0-	2149	40266	2148 2	1 9	N	1	1 8		326
10	50779 X	10513	-0-	-40266	-0-	10510 2	3 9	N	3	3 8		326
11	13350 X	7900	-0-	-5450	-0-	7898 2	2 9	N	2	2 8		326
12	13795 X	6984	-0-	-6811	-0-	6955 2	29 9	N	26	1 8		351
01	11470 X	10471	-0-	-999	-0-	10380 2	91 9	N	83	1 8		433
-----												
DEREK		WELL #:		1012H	RRCID ->	261771	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11470	- 15471
08	DLQ G-10	15398	-0-	15398	46653	15198 2	200 9	N	182	195 1		260
09	DLQ G-10	14962	-0-	14962	61615	14725 2	237 9	N	215	387 1		88
10	76262 X	14647	-0-	-61615	-0-	14415 2	232 9	N	211	194 1		105
11	15420 X	14038	-0-	-1382	-0-	13809 2	229 9	N	208			313
12	15159 X	14155	-0-	-1004	-0-	13907 2	248 9	N	225	390 1		148
01	15159 X	14184	-0-	-975	-0-	13927 2	257 9	N	234	198 1	2 8	182
-----												
RAMP		WELL #:		3008H	RRCID ->	262192	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11325	- 15533
08	DLQ G-10	11089	-0-	11089	33830	10998 2	91 9	N	83	197 1		423
09	DLQ G-10	10762	-0-	10762	44592	10535 2	227 9	N	206	198 1	3 8	428
10	55010 X	10418	-0-	-44592	-0-	10283 2	135 9	N	123	3 8		548
11	10050 X	9424	-0-	-626	-0-	9308 2	116 9	N	105	199 1	2 8	452
12	11222 X	9656	-0-	-1566	-0-	9407 2	249 9	N	226	200 1	1 8	477
01	11129 X	9429	-0-	-1700	-0-	9274 2	155 9	N	141	203 1	2 8	413
-----												
PYEATT		WELL #:		251H	RRCID ->	262492	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	11207	PERF.11490	- 15081
08	DLQ G-10	12991	-0-	12991	39212	12752 2	239 9	N	217	188 1		232
09	DLQ G-10	12702	-0-	12702	51914	12471 2	231 9	N	210	188 1	14 8	240
10	64270 X	12356	-0-	-51914	-0-	12180 2	176 9	N	160	18 8		382
11	12750 X	11758	-0-	-992	-0-	11564 2	194 9	N	176	385 1	8 8	165
12	12648 X	11677	-0-	-971	-0-	11633 2	44 9	N	40	7 8		198
01	12648 X	12493	-0-	-155	-0-	12430 2	63 9	N	57	8 8		247



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
COURTNEY				WELL #:	131H	RRCID ->	262615	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11370	- 15578		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
08	DLQ	G-10	11992	-0-	11992	35634	11529	2	463	9	N	421	591	1	267
09	DLQ	G-10	12437	-0-	12437	48071	12281	2	156	9	N	142	9	8	400
10		58514 X	10443	-0-	-48071	-0-	10282	2	161	9	N	146	199	1	337
11		12210 X	9388	-0-	-2822	-0-	9291	2	97	9	N	88	5	8	420
12		12803 X	8724	-0-	-4079	-0-	8502	2	222	9	N	202	199	1	418
01		12803 X	8339	-0-	-4464	-0-	8160	2	179	9	N	163	200	1	375
-----															
GEORGE				WELL #:	508H	RRCID ->	262626	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11471	PERF.11560	- 14505		
08	DLQ	G-10	6866	-0-	6866	20619	6750	2	116	9	N	105			195
09	DLQ	G-10	6503	-0-	6503	27122	6409	2	94	9	N	85	193	1	87
10		33748 X	6626	-0-	-27122	-0-	6521	2	105	9	N	95	5	8	177
11		6570 X	6566	-0-	-4	-0-	6465	2	101	9	N	92	4	8	265
12		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	6876	2	165	9	N	150	197	1	215
*01		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	6996	2	160	9	N	145	190	1	168
-----															
SHELL FEE 57				WELL #:	1H	RRCID ->	262686	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11185	- 13585		
08		2790 X	2694	-0-	-96	-0-	2676	2	18	9	N	16			115
09		2700 X	2414	-0-	-286	-0-	2414	2			N	-0-			115
10		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2723	2	252	9	N	229	192	1	152
11		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2959	2	55	9	N	50			202
12		3100 N	3111	-0-	11	11	3016	2	95	9	N	86			288
*01		3051 N	3040	-0-	-11	-0-	2995	2	45	9	N	41	180	1	149
-----															
RW				WELL #:	309H	RRCID ->	262717	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11400	- 15347		
08		6262 X	3534	-0-	-2728	-0-	3470	2	64	9	N	58			203
09		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6293	2	147	9	N	134	193	1	143
10		4092 X	959	-0-	-3133	-0-	840	2	119	9	N	108	3	8	248
11		3840 X	2346	-0-	-1494	-0-	2206	2	140	9	N	127	199	1	171
12		6665 X	2207	-0-	-4458	-0-	2066	2	141	9	N	128	3	8	296
01		6665 X	4396	-0-	-2269	-0-	4340	2	56	9	N	51	203	1	141
-----															
SHELL FEE 57				WELL #:	2H	RRCID ->	262889	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	11531	PERF.12060	- 14893		
08		10292 X	9928	-0-	-364	-0-	9888	2	40	9	N	36			254
09		9960 X	9444	-0-	-516	-0-	9429	2	15	9	N	14	4	8	264
10		10292 X	9469	-0-	-823	-0-	9402	2	67	9	N	61	201	1	119
11		9930 X	9726	-0-	-204	-0-	9520	2	206	9	N	187	4	8	302
12		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9552	2	112	9	N	102	3	8	401
01		9579 X	9526	-0-	-53	-0-	9425	2	101	9	N	92	192	1	297
-----															
RAMP WALKER				WELL #:	8012H	RRCID ->	263362	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11219	PERF.11560	- 15371		
08		16399 X	15071	-0-	-1328	-0-	14902	2	169	9	N	154	187	1	358
09		15870 X	14635	-0-	-1235	-0-	14354	2	281	9	N	255	188	1	407
10		16151 X	13621	-0-	-2530	-0-	13467	2	154	9	N	140	188	1	337
11		15150 X	13128	-0-	-2022	-0-	12895	2	233	9	N	212	192	1	342
12		14911 X	13474	-0-	-1437	-0-	13211	2	263	9	N	239	191	1	378
01		14911 X	10726	-0-	-4185	-0-	10636	2	90	9	N	82	13	8	447
-----															
FILLINGIM				WELL #:	0255H	RRCID ->	265714	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11668	PERF.14065	- 15972		
08		12121 X	11565	-0-	-556	-0-	11172	2	393	9	N	357	194	1	472
09		11730 X	10603	-0-	-1127	-0-	10289	2	314	9	N	285	379	1	375
10		11935 X	9689	-0-	-2246	-0-	9294	2	395	9	N	359	396	1	327
11		11190 X	9006	-0-	-2184	-0-	8718	2	288	9	N	262	199	1	384
12		9889 X	9064	-0-	-825	-0-	8724	2	340	9	N	309	375	1	314
01		9889 X	8317	-0-	-1572	-0-	8095	2	222	9	N	202	193	1	319

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BUCKTHAL				WELL #:	1602H	RRCID ->	265715	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	11585	PERF.12034 -	16222		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
08	DLQ	G-10	35062	-0-	35062	108755	34537	2	525	9	N	477	584	1	307
09	DLQ	G-10	33472	-0-	33472	142227	33013	2	459	9	N	417	398	1	326
10		177577 X	35350	-0-	-142227	-0-	34635	2	715	9	N	650	586	1	389
11		37350 X	29006	-0-	-8344	-0-	28564	2	442	9	N	402	375	1	416
12		34100 X	30537	-0-	-3563	-0-	30041	2	496	9	N	451	571	1	294
01		34100 X	30878	-0-	-3222	-0-	30391	2	487	9	N	443	386	1	351
-----															
PEAK BOURASSA				WELL #:	1707H	RRCID ->	266074	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	11488	PERF.11400 -	16132		
08	DLQ	G-10	310	-0-	310	1102	310	2			N	-0-			62
09	DLQ	G-10	383	-0-	383	1485	383	2			N	-0-			62
10		2544 X	1059	-0-	-1485	-0-	1038	2	21	9	N	19	19	8	62
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			62
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			62
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			62
-----															
PEAK BOURASSA				WELL #:	186H	RRCID ->	267875	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11400 -	15749		
08	DLQ	G-10	19338	-0-	19338	58902	19137	2	201	9	N	183	196	1	150
09	DLQ	G-10	17532	-0-	17532	76434	17335	2	197	9	N	179	191	1	138
10		95099 X	18665	-0-	-76434	-0-	18424	2	241	9	N	219	30	8	327
11		18300 X	17251	-0-	-1049	-0-	17013	2	238	9	N	216	196	1	322
12		18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	18103	2	210	9	N	191	392	1	103
*01		19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	18940	2	248	9	N	225	169	1	143
-----															
WALKER 29				WELL #:	3H	RRCID ->	276555	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11619 -	16222		
08		22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	22037	2	141	9	N	128	182	1	157
09		14100 X	11758	-0-	-2342	-0-	11396	2	362	9	N	329	180	1	306
10		14570 X	11339	-0-	-3231	-0-	11095	2	244	9	N	222	359	1	169
11		13530 X	10382	-0-	-3148	-0-	10137	2	245	9	N	223	181	1	211
12		11656 X	9913	-0-	-1743	-0-	9701	2	212	9	N	193	185	1	219
01		11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT			219
-----															
WALKER 29				WELL #:	2H	RRCID ->	277889	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	11779	PERF.12213 -	16835		
08		74121 X	22235	-0-	-51886	-0-	22037	2	198	9	N	180	182	1	157
09		71730 X	20214	-0-	-51516	-0-	20031	2	183	9	N	166	179	1	144
10		74121 X	19299	-0-	-54822	-0-	19116	2	183	9	N	166	178	1	132
11		17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	17404	2	176	9	N	160			292
12		24149 X	17109	-0-	-7040	-0-	16922	2	187	9	N	170	360	1	102
01		22227 X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					N	NO RPT			102
-----															
FLOWERS READ 20				WELL #:	1H	RRCID ->	277904	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11336 -	15903		
08		61690 X	49069	-0-	-12621	-0-	47624	2	1445	9	N	1314	1628	1	563
09		59700 X	44893	-0-	-14807	-0-	43961	2	932	9	N	847	717	1	693
10		61690 X	42809	-0-	-18881	-0-	42094	2	715	9	N	650	550	1	793
11		47490 X	38258	-0-	-9232	-0-	37514	2	744	9	N	676	1099	1	370
12		52514 X	35048	-0-	-17466	-0-	34307	2	741	9	N	674	554	1	490
01		49073 X	34162	-0-	-14911	-0-	33485	2	677	9	N	615	724	1	381
-----															
FLOWERS READ 28				WELL #:	1H	RRCID ->	277947	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	11148	PERF.11476 -	16234		
08		71300 X	36858	-0-	-34442	-0-	36612	2	246	9	N	224			367
09		69000 X	33042	-0-	-35958	-0-	32832	2	210	9	N	191	368	1	190
10		71300 X	31599	-0-	-39701	-0-	31546	2	53	9	N	48			238
11		35670 X	28979	-0-	-6691	-0-	28738	2	241	9	N	219	195	1	262
12		40672 X	26794	-0-	-13878	-0-	26632	2	162	9	N	147	179	1	230
01		36859 X	26698	-0-	-10161	-0-	26618	2	80	9	N	73	181	1	122

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
BUCKTHAL				WELL #:	1601H	RRCID ->	277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL	DEPTH	11639	PERF.12027	- 16596	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		75423 X	40898	-0-	-34525		-0-	40372 2	526 9	N		478	771 1		355
09		72990 X	36368	-0-	-36622		-0-	35926 2	442 9	N		402	384 1		373
10		75423 X	34425	-0-	-40998		-0-	33982 2	443 9	N		403	194 1		582
11		39570 X	30702	-0-	-8868		-0-	30313 2	389 9	N		354	584 1		352
12		44764 X	28893	-0-	-15871		-0-	28213 2	680 9	N		618	580 1		390
01		40889 X	28333	-0-	-12556		-0-	27759 2	574 9	N		522	584 1		328
-----															
FLOWERS READ 53				WELL #:		2H	RRCID ->	278051	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.11502	- 16093
08		58373 X	52981	-0-	-5392		-0-	52297 2	684 9	N		622	763 1		232
09		56490 X	48240	-0-	-8250		-0-	47727 2	513 9	N		466	196 1		502
10		58373 X	45804	-0-	-12569		-0-	45118 2	686 9	N		624	726 1		400
11		40686 X	40686	-0-	-0-		-0-	40191 2	495 9	N		450	363 1		487
12		54777 X	38669	-0-	-16108		-0-	38227 2	442 9	N		402	364 1		525
01		52979 X	NO RPT	-0-	-52979		-0-			N		NO RPT			525
-----															
BUCKTHAL				WELL #:		1603H	RRCID ->	278061	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL	DEPTH	11091	PERF.11742	- 16124
08		83452 X	43708	-0-	-39744		-0-	43036 2	672 9	N		611	973 1		379
09		80760 X	35500	-0-	-45260		-0-	34917 2	583 9	N		530	380 1		529
10		83452 X	37904	-0-	-45548		-0-	37413 2	491 9	N		446	383 1		592
11		49620 X	35795	-0-	-13825		-0-	35001 2	794 9	N		722	776 1		538
12		47244 X	33907	-0-	-13337		-0-	33254 2	653 9	N		594	576 1		556
01		43710 X	33474	-0-	-10236		-0-	32896 2	578 9	N		525	774 1		307
-----															
SHELL FEE 45				WELL #:		3H	RRCID ->	278063	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL	DEPTH	11095	PERF.11357	- 16059
08		95976 X	23709	-0-	-72267		-0-	23192 2	517 9	N		470	363 1		440
09		92880 X	19983	-0-	-72897		-0-	19540 2	443 9	N		403	528 1		315
10		95976 X	21390	-0-	-74586		-0-	21031 2	359 9	N		326	178 1		463
11		19209 X	19209	-0-	-0-		-0-	18945 2	264 9	N		240	178 1		525
12		27993 X	19010	-0-	-8983		-0-	18778 2	232 9	N		211	178 1		558
01		23715 X	13931	-0-	-9784		-0-	13736 2	195 9	N		177	180 1		555
-----															
FLOWERS READ 28				WELL #:		2H	RRCID ->	278066	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL	DEPTH	9256	PERF.12030	- 15373
08		19902 X	8809	-0-	-11093		-0-	8663 2	146 9	N		133	191 1		151
09		19260 X	10168	-0-	-9092		-0-	10094 2	74 9	N		67			218
10		19902 X	9748	-0-	-10154		-0-	9671 2	77 9	N		70			288
11		8505 X	8505	-0-	-0-		-0-	8391 2	114 9	N		104			392
12		11532 X	8121	-0-	-3411		-0-	8047 2	74 9	N		67	194 1		265
01		10509 X	8048	-0-	-2461		-0-	7996 2	52 9	N		47	174 1		138
-----															
SHELL FEE 45				WELL #:		2H	RRCID ->	278396	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL	DEPTH	11257	PERF.11594	- 16259
08		108860 X	108860	-0-	-0-		-0-	106796 2	2064 9	N		1876	1793 1		448
09		99864 X	99864	-0-	-0-		-0-	98309 2	1555 9	N		1414	1429 1		433
10		82780 X	82780	-0-	-0-		-0-	81443 2	1337 9	N		1215	1260 1		388
11		67071 X	67071	-0-	-0-		-0-	65844 2	1227 9	N		1115	718 1		785
12		62310 X	57527	-0-	-4783		-0-	56586 2	941 9	N		855	1105 1		535
01		62310 X	61968	-0-	-342		-0-	60776 2	1192 9	N		1084	1256 1		363
-----															
RAMP 30				WELL #:		0330H	RRCID ->	278491	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL	DEPTH	11180	PERF.13660	- 13922
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N		NO RPT			-0-

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	31	1	2031	2	N	-0-			233
09	1770 N	1696	-0-	-74	-0-	30	1	1666	2	N	-0-			233
10	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	31	1	1712	2	N	-0-			233
11	2010 N	1667	-0-	-343	-0-	30	1	1637	2	N	-0-			233
12	1767 N	1306	-0-	-461	-0-	25	1	1281	2	N	-0-			233
01	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	26	1	1626	2	N	-0-			233

-----

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

08	682 N	557	-0-	-125	-0-	31	1	518	2	N	7			135
09	720 N	609	-0-	-111	-0-	30	1	570	2	N	8			143
10	682 N	582	-0-	-100	-0-	31	1	545	2	N	5			148
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	7			155
12	620 N	377	-0-	-243	-0-	24	1	350	2	N	3			158
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	28	1	473	2	N	9			167

-----

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 15150

08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	31	1	1454	2	N	24			217
09	1410 N	1035	-0-	-375	-0-	28	1	946	2	N	55			272
10	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	31	1	1286	2	N	63			335
11	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	30	1	1312	2	N	17			352
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	27	1	1304	2	N	82	194	1	240
*01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	2	N	65			305

-----

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

08	26939 X	11018	-0-	-15921	-0-	31	1	10737	2	N	227	186	1	278
09	24090 X	9007	-0-	-15083	-0-	30	1	8797	2	N	164	195	1	247
10	22785 X	8877	-0-	-13908	-0-	31	1	8656	2	N	173	185	1	235
11	11130 X	7806	-0-	-3324	-0-	30	1	7594	2	N	165	194	1	206
12	11501 X	7344	-0-	-4157	-0-	30	1	7168	2	N	133			339
01	11005 X	7200	-0-	-3805	-0-	31	1	6970	2	N	181	188	1	332

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
PARNELL 7			WELL #: 2HW		RRCID -> 276560	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 11659	PERF.12257	- 15355				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08	15345 X	-0- -0- -15345	-0-				5	193 1		82			
09	13470 X	43 -0- -13427	-0-	43 2			-0-			82			
10	11842 X	4885 -0- -6957	-0-	664 1	4113 2		98			180			
11	6737 X	6737 -0- -0-	-0-	108 9									
12	6552 X	6552 -0- -0-	-0-	1050 1	5514 2	N	157			337			
*01	5795 X	5795 -0- -0-	-0-	173 9									
				1033 1	5340 2	N	163			500			
				179 9									
				1085 1	4538 2	N	156	364 1		292			
				172 9									
YARNOLD 42			WELL #: 1HW		RRCID -> 278398	COMPL. DATE 08/03/2015	TOTAL DEPTH 11175	PERF.11559	- 15655				
08	34004 X	34004 -0- -0-	-0-	27 1	32858 2	N	1017	574 1		443			
09	33540 X	31884 -0- -1656	-0-	1119 9									
10	34658 X	26975 -0- -7683	-0-	30 1	30839 2	N	923	967 1		399			
11	33540 X	22144 -0- -11396	-0-	1015 9									
12	34658 X	19160 -0- -15498	-0-	31 1	26080 2	N	785	780 1		404			
01	34007 X	17126 -0- -16881	-0-	864 9									
				30 1	21406 2	N	644	784 1		264			
				708 9									
				27 1	18575 2	N	507	389 1		382			
				558 9									
				31 1	16524 2	N	519	588 1		313			
				571 9									
OVERFLOW ENERGY, LLC			WELL #: 1		RRCID -> 265932	COMPL. DATE 05/22/2012	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 4400	- 5960				
08	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	INJECT	NO RPT -0- -0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
SAMSON LONE STAR, LLC			WELL #: 1054		RRCID -> 065664	COMPL. DATE 01/20/1976	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11271	- 11847				
08	155 S	-0- -0- -155	-0-			N	-0-			17			
09	14 S	14 -0- -0-	-0-	14 2		N	-0-			17			
10	142 S	142 -0- -0-	-0-	142 2		N	-0-			17			
11	42 S	42 -0- -0-	-0-	42 2		N	-0-			17			
12	18 S	18 -0- -0-	-0-	18 2		N	-0-			17			
01	155 S	-0- -0- -155	-0-			N	-0-			17			
YEAGER			WELL #: 109		RRCID -> 068622	COMPL. DATE 09/01/1976	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10859	- 11483				
08	1039 N	1039 -0- -0-	-0-	1039 2		N	-0-			25			
09	1077 N	1077 -0- -0-	-0-	1077 2		N	-0-			25			
10	1054 N	1021 -0- -33	-0-	1021 2		N	-0-			25			
11	1020 N	882 -0- -138	-0-	882 2		N	-0-			25			
12	1116 N	861 -0- -255	-0-	861 2		N	-0-			25			
01	1023 N	883 -0- -140	-0-	883 2		N	-0-			25			

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
FRANCIS		WELL #: 3058		RRCID ->	179687	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11796	PERF.	11267 - 11478	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
-----												
FRANCIS		WELL #: 4058		RRCID ->	182442	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11301 - 11514	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
-----												
FRANCIS		WELL #: 5058		RRCID ->	185268	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	11265 - 11480	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FRANCIS		WELL #: 6058		RRCID ->	185986	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	11198 - 11488	
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1305	2	4 9	N	4	4 8	-0-
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N			-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N			-0-
12	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	1087	2		N			-0-
01	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2		N			-0-
-----												
MEEK, G.		WELL #: 2054		RRCID ->	185988	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11282 - 11728	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
-----												
MEEK, G.		WELL #: 3054		RRCID ->	187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11256 - 11580	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
-----												
YEAGER		WELL #: 209		RRCID ->	187755	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10874 - 11472	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
FRANCIS		WELL #: 8058		RRCID ->	190641	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11255 - 11548	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
YEAGER		WELL #: 309		RRCID ->	191296	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11165 - 11410	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FRANCIS		WELL #: 7058		RRCID ->	191403	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11209 - 11571	
08	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1322	2	3 9	N	3	3 8	3
09	1440 N	1314	-0-	-126	-0-	1311	2	3 9	N	3	3 8	3
10	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1394	2	6 9	N	5	5 8	3
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1322	2	7 9	N	6	6 8	3
12	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	1037	2	10 9	N	9	9 8	3
*01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1412	2	12 9	N	11	11 8	3
-----												
MEEK, G.		WELL #: 5054		RRCID ->	192368	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11237 - 11535	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
-----												
FRANCIS		WELL #: 9058		RRCID ->	193150	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11158 - 11591	
08	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	1733	2	9 9	N	8	8 8	32
09	1800 N	1755	-0-	-45	-0-	1751	2	4 9	N	4	4 8	32
10	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1695	2	3 9	N	3	3 8	32
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1669	2	12 9	N	11	11 8	32
12	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	1711	2	12 9	N	11	11 8	32
*01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14 9	N	13	13 8	32
-----												
FRANCIS		WELL #: 10		RRCID ->	193215	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11218 - 11510	
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1239	2	10 9	N	9	9 8	-0-
09	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	1125	2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1198	2	9 9	N	8	8 8	-0-
11	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	1145	2	18 9	N	16	16 8	-0-
12	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2		N	-0-		-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	3	3 8	-0-
-----												
MEEK, G.		WELL #: 7054		RRCID ->	194805	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11270 - 11570	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 6054		RRCID -> 195594		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11194 - 11598		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 2		RRCID -> 199651		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 11635		PERF.11096 - 11506				
08	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2		N	-0-			84
09	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	1844	2		N	-0-			84
10	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1870	2		N	-0-			84
11	1890	N	1664	-0-	-226	-0-	1656	2	8	9	N	7		91
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2071	2	11	9	N	10		101
*01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1910	2	52	9	N	47		148
-----														
FRANCIS		WELL #: 1158		RRCID -> 200461		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11664 - 12654				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3	8	20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	9	8	20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16	16	8	20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	6	8	20
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	257	2	15	9	N	14	14	8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24	24	8	20
-----														
FILLINGIM 44		WELL #: 2		RRCID -> 202531		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11220 - 12630				
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2		N	-0-			35
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2		N	-0-			35
10	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2		N	-0-			35
11	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2		N	-0-			35
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			35
01	1054	N	175	-0-	-879	-0-	167	2	8	9	N	7	7	8
-----														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 4		RRCID -> 202553		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11743		PERF.11186 - 11626				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
-----														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 5		RRCID -> 203136		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11181 - 11627				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
-----														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 6		RRCID -> 203585		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11794		PERF.11132 - 11586				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1705 N	1606	-0-	-99	-0-	1595	2	11	9	N	10	10	8		17	
09		1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1548	2	10	9	N	9	9	8		17	
10		1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1613	2	24	9	N	22	22	8		17	
11		1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1495	2	35	9	N	32	32	8		17	
12		1612 N	1262	-0-	-350	-0-	1245	2	17	9	N	15	15	8		17	
*01		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2343	2	37	9	N	34	34	8		17	
-----																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628																	
08		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-				57	
09		840 N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-				57	
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-				57	
11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-				57	
12		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-				57	
*01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-				57	
-----																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
-----																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38	
-----																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613																	
08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1329	2	58	9	N	53	53	8		23	
09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-				23	
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-				23	
11		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-				23	
12		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-				23	
01		1922 N	1763	-0-	-159	-0-	1763	2			N	-0-				23	
-----																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
11		3000 N	8210	-0-	5210	5210	8171	2	39	9	N	35				60	
12		3100 N	7898	-0-	4798	10008	7898	2			N	-0-				60	
*01		3100 N	5220	-0-	2120	12128	5220	2			N	-0-				60	
-----																	
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 12	RRCID -> 206724	COMPL. DATE 12/30/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11101 - 11621				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							7
-----												
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 13	RRCID -> 207172	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11074 - 11590				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 14	RRCID -> 207552	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11112 - 11636				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							35
-----												
PURYEAR				WELL #: 524	RRCID -> 208660	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 13498	PERF.11380 - 13317				
08	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3018 2	29 9	N	26			63
09	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2750 2	81 9	N	74			137
10	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		N	-0-			137
11	2850 N	2722	-0-	-128	-0-	2683 2	39 9	N	35			172
12	2914 N	2187	-0-	-727	-0-	2187 2		N	-0-			172
*01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2897 2	28 9	N	25			197
-----												
SOPHIA				WELL #: 2050	RRCID -> 208661	COMPL. DATE 09/18/2004	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11014 - 12176				
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2079 2	108 9	N	98	194 1	35 8	114
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1985 2	143 9	N	130	25 8		219
10	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	1961 2	18 9	N	16			235
11	2130 N	1890	-0-	-240	-0-	1871 2	19 9	N	17	9 8		243
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2907 2	21 9	N	19	19 8		243
*01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2459 2	20 9	N	18	18 8		243
-----												
MEADOWS 5				WELL #: 5	RRCID -> 208662	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 12512	PERF.10958 - 12019				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
FRANCIS				WELL #: 1558	RRCID -> 208695	COMPL. DATE 02/13/2005	TOTAL DEPTH 12781	PERF.11185 - 12606				
08	2387 N	2089	-0-	-298	-0-	1988 2	101 9	N	92	179 1	10 8	13
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2096 2	12 9	N	11	11 8		13
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1972 2	20 9	N	18	18 8		13
11	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	1858 2	31 9	N	28	28 8		13
12	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	2080 2	18 9	N	16	16 8		13
*01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2120 2	42 9	N	38	38 8		13

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1147	2	12	9	N	11	10	8	73
09	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	1177	2	2	9	N	2	2	8	73
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			73
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5	5	8	73
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1251	2	70	9	N	64			137
01	1302 N	198	-0-	-1104	-0-	195	2	3	9	N	3	140	1	-0-
-----														
FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524														
08	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	1758	2	21	9	N	19	19	8	-0-
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1710	2	12	9	N	11	11	8	-0-
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1871	2	25	9	N	23	23	8	-0-
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1771	2	43	9	N	39	39	8	-0-
12	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1719	2	21	9	N	19	19	8	-0-
*01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2019	2	55	9	N	50	50	8	-0-
-----														
FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062														
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2167	2	19	9	N	17	17	8	83
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2054	2	62	9	N	56	9	8	130
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2204	2	17	9	N	15	15	8	130
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2141	2	24	9	N	22	22	8	130
12	2201 N	2179	-0-	-22	-0-	2162	2	17	9	N	15	15	8	130
*01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2229	2	43	9	N	39	39	8	130
-----														
FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622														
08	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	1936	2	2	9	N	2	2	8	50
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2092	2	4	9	N	4	4	8	50
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2138	2	9	9	N	8	8	8	50
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1890	2	15	9	N	14	14	8	50
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2173	2	2	9	N	2	2	8	50
*01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2372	2	20	9	N	18	18	8	50
-----														
FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
-----														
PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC				//CONT.//	744737										
MEADOWS 5				WELL #:	7	RRCID ->	208949	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.11114	- 12447		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
FRANCIS				WELL #:	2058	RRCID ->	208958	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11146	- 12564		
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2272	2	12 9	N	11	11 8			-0-
09	2310	N	2136	-0-	-174	-0-	2125	2	11 9	N	10	10 8			-0-
10	2387	N	2092	-0-	-295	-0-	2075	2	17 9	N	15	15 8			-0-
11	2220	N	1886	-0-	-334	-0-	1867	2	19 9	N	17	17 8			-0-
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2433	2	17 9	N	15	15 8			-0-
*01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2393	2	30 9	N	27	27 8			-0-
-----															
HEFLEY				WELL #:	5048	RRCID ->	208959	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	13797	PERF.11003	- 13496		
08	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2756	2	55 9	N	50	50 8			18
09	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	2884	2	41 9	N	37	37 8			18
10	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	2904	2	57 9	N	52	52 8			18
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3044	2	15 9	N	14	14 8			18
12	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	2744	2	40 9	N	36	36 8			18
*01	3100	N	3167	-0-	67	-0-	3128	2	39 9	N	35	35 8			18
-----															
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	15	RRCID ->	209068	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11056	- 11625		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
-----															
MEADOWS 5SE				WELL #:	3	RRCID ->	209341	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13410	PERF. N/A			
08	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1260	2		N	-0-				17
09	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1333	2		N	-0-				17
10	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	1103	2		N	-0-				17
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-				17
12	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	1238	2		N	-0-				17
01	1116	N	914	-0-	-202	-0-	914	2		N	-0-				17
-----															
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	16	RRCID ->	209400	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11124	- 11580		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
-----															
CLIFFORD 30				WELL #:	2	RRCID ->	209403	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11050	- 11540		
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-				87
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2548	2	33 9	N	30				117
10	2170	N	1837	-0-	-333	-0-	1837	2		N	-0-				117
11	2490	N	788	-0-	-1702	-0-	788	2		N	-0-				117
12	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-				117
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-				117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005										TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4490	-	4880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----														
FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11220	-	12528
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1663 2	24 9	N	22	22 8			123
09	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	1557 2	17 9	N	15	15 8			123
10	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1635 2	28 9	N	25	25 8			123
11	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	1554 2	54 9	N	49	49 8			123
12	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	1281 2	86 9	N	78	179 1	22 8		-0-
01	1674	N	431	-0-	-1243	-0-	423 2	8 9	N	7	7 8			-0-
-----														
FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005										TOTAL DEPTH	12800	PERF.12520	-	11232
08	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	2300 2	19 9	N	17	17 8			58
09	2310	N	2146	-0-	-164	-0-	2133 2	13 9	N	12	12 8			58
10	2356	N	2319	-0-	-37	-0-	2296 2	23 9	N	21	21 8			58
11	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	2197 2	41 9	N	37	37 8			58
12	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	1974 2	20 9	N	18	18 8			58
01	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2136 2	43 9	N	39	39 8			58
-----														
HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005										TOTAL DEPTH	13000	PERF.11344	-	12768
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	72 1			44
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-				44
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
-----														
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005										TOTAL DEPTH	12750	PERF.11256	-	12026
08	651	N	270	-0-	-381	-0-	270 2		N	-0-	177 1			10
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-				10
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-				10
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-				10
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-				10
*01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-				10
-----														
FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005										TOTAL DEPTH	12750	PERF.11278	-	12628
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
-----														
PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005										TOTAL DEPTH	13698	PERF.11426	-	13028
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
MEEK, G.		WELL #:		5410	RRCID ->	212639	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11242	- 12726			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
FRANCIS		WELL #:		1658	RRCID ->	212654	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11173	- 12626			
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2213	2	18	9	N	16	16	8	30
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2120	2	11	9	N	10	10	8	30
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2223	2	20	9	N	18	18	8	30
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2219	2	40	9	N	36	36	8	30
12	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2058	2	18	9	N	16	16	8	30
*01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2160	2	272	9	N	247	197	1	37 8 43
-----															
MEADOWS 5SE		WELL #:		11	RRCID ->	212690	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	12814	PERF.11151	- 12688			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
-----															
FILLINGIM 44		WELL #:		6	RRCID ->	212728	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11146	- 12620			
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2610	2	13	9	N	12	12	8	103
09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2503	2	8	9	N	7	7	8	103
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2584	2	87	9	N	79	12	8	170
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2433	2	31	9	N	28	28	8	170
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2812	2	14	9	N	13	13	8	170
*01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2423	2	1	9	N	1	1	8	170
-----															
MEEK, G.		WELL #:		8054	RRCID ->	212840	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11222	- 12756			
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2683	2	17	9	N	15	15	8	28
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2617	2	22	9	N	20	11	8	37
10	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2633	2	21	9	N	19	19	8	37
11	2610	N	2553	-0-	-57	-0-	2514	2	39	9	N	35	35	8	37
12	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	2581	2	21	9	N	19	19	8	37
01	2666	N	2494	-0-	-172	-0-	2459	2	35	9	N	32	32	8	37
-----															
HEFLEY 47		WELL #:		12	RRCID ->	213356	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11046	- 12392			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
-----															
HELTON		WELL #:		521	RRCID ->	213361	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11291	- 12581			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1550 N	1376	-0-	-174	-0-	1318	2	58	9	N	53	190	1 25 8	31
09		1500 N	1248	-0-	-252	-0-	1219	2	29	9	N	26	18	8	39
10		1426 N	1264	-0-	-162	-0-	1219	2	45	9	N	41	27	8	53
11		1320 N	1040	-0-	-280	-0-	1033	2	7	9	N	6	6	8	53
12		1302 N	721	-0-	-581	-0-	708	2	13	9	N	12	12	8	53
01		1271 N	846	-0-	-425	-0-	816	2	30	9	N	27	7	8	73
-----															
MEADOWS 5SE WELL #: 4 RRCID -> 213947 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10962 - 11546															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
-----															
MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718															
08		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2596	2	23	9	N	21	21	8	60
09		2670 N	2455	-0-	-215	-0-	2440	2	15	9	N	14	14	8	60
10		2759 N	2527	-0-	-232	-0-	2501	2	26	9	N	24	24	8	60
11		2520 N	2518	-0-	-2	-0-	2464	2	54	9	N	49	49	8	60
12		2542 N	2276	-0-	-266	-0-	2072	2	204	9	N	185	199	1 19 8	27
01		2542 N	2487	-0-	-55	-0-	2423	2	64	9	N	58	58	8	27
-----															
HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128															
08		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5701	2	79	9	N	72	172	1 44 8	64
09		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5630	2	78	9	N	71	31	8	104
10		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6021	2	111	9	N	101	51	8	154
11		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5926	2	59	9	N	54	14	8	194
12		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6075	2	34	9	N	31	31	8	194
01		6138 X	6106	-0-	-32	-0-	6059	2	47	9	N	43	31	8	206
-----															
FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634															
08		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2776	2	11	9	N	10	10	8	75
09		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2802	2	7	9	N	6	6	8	75
10		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2883	2	13	9	N	12	12	8	75
11		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2772	2	31	9	N	28	28	8	75
12		2852 N	2601	-0-	-251	-0-	2525	2	76	9	N	69	9	8	135
*01		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2821	2	34	9	N	31	57	1 31 8	78
-----															
PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
MEADOWS 5 WELL #: 16 RRCID -> 214989 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10874 - 12310																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		1953 N	1464	-0-	-489	-0-	1464	2			N	-0-					108
09		1830 N	1614	-0-	-216	-0-	1614	2			N	-0-					108
10		1798 N	1618	-0-	-180	-0-	1618	2			N	-0-					108
11		1410 N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			N	-0-					108
12		1674 N	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-					108
01		1612 N	1435	-0-	-177	-0-	1435	2			N	-0-					108
-----																	
HEFLEY WELL #: 1248 RRCID -> 215736 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11372 - 13080																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	179	1			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																	
HEFLEY 47 WELL #: 16 RRCID -> 215883 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11603 - 12775																	
08		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3744	2	95	9	N	86	196	1	35	8	68
09		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3646	2	81	9	N	74	25	8			117
10		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3872	2	76	9	N	69	40	8			146
11		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3112	2	41	9	N	37	8	8			175
12		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3554	2	24	9	N	22	22	8			175
*01		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3241	2	113	9	N	103	15	8			263
-----																	
MEADOWS 5 WELL #: 23 RRCID -> 215888 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10971 - 12384																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660																	
08		1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1581	2	31	9	N	28					45
09		1530 N	1512	-0-	-18	-0-	1512	2			N	-0-					45
10		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					45
11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					45
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					45
01		1643 N	1469	-0-	-174	-0-	1469	2			N	-0-					45
-----																	
FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624																	
08		1953 N	1940	-0-	-13	-0-	1928	2	12	9	N	11	11	8			75
09		1920 N	1850	-0-	-70	-0-	1842	2	8	9	N	7	7	8			75
10		1922 N	1857	-0-	-65	-0-	1847	2	10	9	N	9	9	8			75
11		1890 N	1730	-0-	-160	-0-	1705	2	25	9	N	23	23	8			75
12		1922 N	1403	-0-	-519	-0-	1392	2	11	9	N	10	10	8			75
01		1860 N	1315	-0-	-545	-0-	1298	2	17	9	N	15	15	8			75



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
HEFLEY 41		WELL #:		21	RRCID ->	217690	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11084 - 12610		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2325 N	2304	-0-	-21	-0-	2304 2		N	-0-			40
09		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-			40
10		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2439 2	99 9	N	90			130
11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2316 2	50 9	N	45			175
12		2418 N	2342	-0-	-76	-0-	2342 2		N	-0-			175
01		2542 N	2369	-0-	-173	-0-	2363 2	6 9	N	5			180
-----													
PURYEAR		WELL #:		2124	RRCID ->	217700	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	13306	PERF.11471 - 13090		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
-----													
FILLINGIM		WELL #:		2089	RRCID ->	218453	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11133 - 12486		
08		1612 N	1479	-0-	-133	-0-	1479 2		N	-0-			57
09		1500 N	1464	-0-	-36	-0-	1464 2		N	-0-			57
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			57
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-			57
12		1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1467 2		N	-0-			57
01		1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1570 2		N	-0-			57
-----													
MAXWELL		WELL #:		2023	RRCID ->	218469	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11663 - 13608		
08		992 N	831	-0-	-161	-0-	831 2		N	-0-			92
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			92
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	963 2	73 9	N	66			158
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	835 2	33 9	N	30			188
12		930 N	821	-0-	-109	-0-	821 2		N	-0-			188
01		961 N	840	-0-	-121	-0-	834 2	6 9	N	5			193
-----													
FILLINGIM 44 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	218617	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5402 - 6192		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HELTON		WELL #:		321	RRCID ->	219011	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11384 - 12673		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
-----													
MEEK, G.		WELL #:		9054	RRCID ->	219101	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12893	PERF.12266 - 12682		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
08		3038 X	2479	-0-	-559	-0-	2479	2			N	-0-			73
09		2700 X	2486	-0-	-214	-0-	2486	2			N	-0-			73
10		2790 X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-			73
11		2400 X	2362	-0-	-38	-0-	2362	2			N	-0-			73
12		2573 N	2329	-0-	-244	-0-	2329	2			N	-0-			73
01		2480 N	2332	-0-	-148	-0-	2332	2			N	-0-			73
-----															
FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705															
08		1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1640	2	10	9	N	9	9	8	15
09		1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1595	2	7	9	N	6	6	8	15
10		1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1691	2	12	9	N	11	11	8	15
11		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1624	2	63	9	N	57	22	8	50
12		1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1547	2	10	9	N	9	9	8	50
01		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1620	2	31	9	N	28	28	8	50
-----															
SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----															
HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784															
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	11	163	1	33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
-----															
BLACK JACK WELL #: 2 RRCID -> 223012 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10980 - 11480															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----															
HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760															
08		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3229	2	111	9	N	101	32	8	86
09		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3229	2	23	9	N	21	21	8	86
10		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3184	2	61	9	N	55	35	8	106
11		2730 X	2407	-0-	-323	-0-	2403	2	4	9	N	4	4	8	106
12		2821 X	2042	-0-	-779	-0-	2036	2	6	9	N	5	5	8	106
01		2821 X	2284	-0-	-537	-0-	2190	2	94	9	N	85	10	8	181

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1958		RRCID -> 224647	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11132	- 12618	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2510 2	29 9	N	26	26 8	85
09	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2571 2	15 9	N	14	14 8	85
10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2769 2	20 9	N	18	18 8	85
11	2340 N	2202	-0-	-138	-0-	2159 2	43 9	N	39	39 8	85
12	2418 N	2188	-0-	-230	-0-	2173 2	15 9	N	14	14 8	85
*01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2633 2	179 9	N	163	176 1 72 8	-0-
-----											
SOPHIA		WELL #: 1450		RRCID -> 225165		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751		
08	2046 N	1831	-0-	-215	-0-	1711 2	120 9	N	109	195 1 34 8	43
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1895 2	41 9	N	37	28 8	52
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1922 2	33 9	N	30		82
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1742 2	48 9	N	44	8 8	118
12	1984 N	1818	-0-	-166	-0-	1795 2	23 9	N	21	21 8	118
01	1953 N	1666	-0-	-287	-0-	1644 2	22 9	N	20	20 8	118
-----											
PURYEAR		WELL #: 1324		RRCID -> 225375		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HEFLEY		WELL #: 3348		RRCID -> 225538		COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890		
08	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2515 2	28 9	N	25	23 8	68
09	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2649 2	17 9	N	15	14 8	69
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2800 2	22 9	N	20	19 8	70
11	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2811 2	4 9	N	4	4 8	70
12	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2873 2	19 9	N	17	14 8	73
01	2821 N	2448	-0-	-373	-0-	2433 2	15 9	N	14	6 8	81
-----											
HEFLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 225864		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 6364		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEFLEY 47		WELL #: 27		RRCID -> 226015		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738		
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1715 2	89 9	N	81	11 8	118
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1944 2	25 9	N	23		141
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1793 2	11 9	N	10	10 8	141
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1746 2	1 9	N	1	1 8	141
12	2046 N	1467	-0-	-579	-0-	1456 2	11 9	N	10	10 8	141
01	1798 N	1506	-0-	-292	-0-	1485 2	21 9	N	19	4 8	156
-----											
MEEK, G.		WELL #: 1254		RRCID -> 228416		COMPL. DATE 04/08/2007			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 12772		
08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3971 2	29 9	N	26	26 8	29
09	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3940 2	19 9	N	17	17 8	29
10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3914 2	31 9	N	28	28 8	29
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3852 2	63 9	N	57	57 8	29
12	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3817 2	31 9	N	28	28 8	29
*01	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3952 2	73 9	N	66	66 8	29

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4110	2	96	9	N	87	371	120
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4149	2	31	9	N	28	23	125
10	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	3494	2	121	9	N	110	37	198
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3759	2	8	9	N	7	7	198
12	4309	X	3982	-0-	-327	-0-	3951	2	31	9	N	28	26	200
*01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4437	2	74	9	N	67	20	247
-----														
SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	124	23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
-----														
SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700														
08	1116	N	765	-0-	-351	-0-	698	2	67	9	N	61	7	117
09	840	N	551	-0-	-289	-0-	551	2			N	-0-		117
10	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	2			N	-0-		117
11	750	N	394	-0-	-356	-0-	394	2			N	-0-		117
12	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	2			N	-0-		117
01	496	N	157	-0-	-339	-0-	157	2			N	-0-		117
-----														
YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334														
08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6429	2	24	9	N	22	22	62
09	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6196	2	6	9	N	5	5	62
10	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	5852	2	22	9	N	20	20	62
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6357	2	20	9	N	18	18	62
12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6536	2	9	9	N	8	7	63
01	6045	X	5997	-0-	-48	-0-	5951	2	46	9	N	42	40	65
-----														
HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624														
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3410	2	52	9	N	47	176	27
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3424	2	23	9	N	21	21	27
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3538	2	34	9	N	31	31	27
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3525	2	10	9	N	9	9	27
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3764	2	28	9	N	25	25	27
*01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3827	2	53	9	N	48	20	55
-----														
SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
-----														
SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758														
08	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1326	2	85	9	N	77	194	42
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1608	2	215	9	N	195	35	202
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1712	2	109	9	N	99	54	247
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1620	2	44	9	N	40	17	270
*12	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	1652	2	51	9	N	46	31	285
01	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1789	2	33	9	N	30	30	285

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870																	
08	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					15
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					15
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					15
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					15
12	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					15
01	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			N	-0-					15
-----																	
SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764																	
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1761	2	33	9	N	30	30	8			53
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1833	2	28	9	N	25	25	8			53
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1904	2	43	9	N	39	39	8			53
11	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1660	2	10	9	N	9	9	8			53
12	1922	N	1731	-0-	-191	-0-	1701	2	30	9	N	27	27	8			53
01	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1712	2	48	9	N	44	22	8			75
-----																	
HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356																	
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1881	2	50	9	N	45	45	8			147
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1914	2	77	9	N	70	35	8			182
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	1987	2	102	9	N	93	164	1	52	8	59
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1944	2	40	9	N	36	15	8			80
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2087	2	42	9	N	38	36	8			82
*01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2675	2	68	9	N	62	26	8			118
-----																	
HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
-----																	
PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HEFLEY		WELL #: 2648		RRCID -> 234036		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
-----												
HEFLEY		WELL #: 2748		RRCID -> 235342		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424				
08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3469	2	44 9	N	40	40 8	90
09	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3343	2	34 9	N	31	31 8	90
10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3334	2	51 9	N	46	46 8	90
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3054	2	15 9	N	14	14 8	90
12	3503 X	2896	-0-	-607	-0-	2834	2	62 9	N	56	36 8	110
01	3503 X	3419	-0-	-84	-0-	3385	2	34 9	N	31	31 8	110
-----												
HEFLEY		WELL #: 8048		RRCID -> 235838		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556				
08	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3889	2	13 9	N	12	196 1	75
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3816	2	15 9	N	14	14 8	75
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3929	2	9 9	N	8	8 8	75
11	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3640	2	67 9	N	61	1 8	135
12	3968 X	3760	-0-	-208	-0-	3757	2	3 9	N	3	3 8	135
01	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3889	2	62 9	N	56	8 8	183
-----												
SOPHIA		WELL #: 1750		RRCID -> 236339		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792				
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			28
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			28
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
-----												
HEFLEY		WELL #: 3248		RRCID -> 237310		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568				
08	2449 N	2170	-0-	-279	-0-	2142	2	28 9	N	25	25 8	82
09	2190 N	1844	-0-	-346	-0-	1821	2	23 9	N	21	21 8	82
10	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	2129	2	35 9	N	32	32 8	82
11	2100 N	1970	-0-	-130	-0-	1960	2	10 9	N	9	9 8	82
12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2342	2	26 9	N	24	24 8	82
01	2170 N	1805	-0-	-365	-0-	1786	2	19 9	N	17	17 8	82
-----												
HEFLEY 47		WELL #: 25		RRCID -> 241412		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396				
08	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1167	2	138 9	N	125	176 1	105
09	1200 N	1005	-0-	-195	-0-	937	2	68 9	N	62	20 8	147
10	1209 N	928	-0-	-281	-0-	882	2	46 9	N	42	23 8	166
11	1260 N	879	-0-	-381	-0-	861	2	18 9	N	16	7 8	175
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9 9	N	8	8 8	175
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	870	2	77 9	N	70	10 8	235
-----												
FILLINGIM 44		WELL #: 13		RRCID -> 242897		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080				
08	3131 X	3046	-0-	-85	-0-	2996	2	50 9	N	45	13 8	105
09	3030 X	2860	-0-	-170	-0-	2849	2	11 9	N	10	10 8	105
10	3131 X	2928	-0-	-203	-0-	2911	2	17 9	N	15	15 8	105
11	3030 X	2882	-0-	-148	-0-	2848	2	34 9	N	31	31 8	105
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3243	2	14 9	N	13	13 8	105
01	3038 X	2691	-0-	-347	-0-	2660	2	31 9	N	28	28 8	105

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-	179	1		13
09		9930 X	9897	-0-	-33	-0-	9888	2	9	9	N	8	8	8		13
10		10261 X	9632	-0-	-629	-0-	9526	2	106	9	N	96	20	8		89
11		9930 X	8866	-0-	-1064	-0-	8834	2	32	9	N	29	18	8		100
12		11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	11388	2	67	9	N	61	17	8		144
01		10943 X	10342	-0-	-601	-0-	10191	2	151	9	N	137	111	8		170
-----																
BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128																
-----																
08		217 N	170	-0-	-47	-0-	160	2	10	9	N	9	196	1		85
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	155	2	8	9	N	7				92
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	174	2	20	9	N	18				110
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				110
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	147	2	33	9	N	30				140
*01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	166	2	39	9	N	35				175
-----																
MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11234 - 12683																
-----																
08		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3739	2	19	9	N	17	17	8		109
09		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3622	2	11	9	N	10	10	8		109
10		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3691	2	22	9	N	20	20	8		109
11		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3450	2	40	9	N	36	36	8		109
12		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3540	2	17	9	N	15	15	8		109
*01		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3442	2	29	9	N	26	26	8		109
-----																
HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362																
-----																
08		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2720	2	34	9	N	31	31	8		30
09		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2677	2	24	9	N	22	22	8		30
10		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2714	2	41	9	N	37	37	8		30
11		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2	10	9	N	9	9	8		30
12		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2822	2	23	9	N	21	21	8		30
*01		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2914	2	29	9	N	26	26	8		30
-----																
HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318																
-----																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841																
-----																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
-----																
FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150																
-----																
08		2170 N	2130	-0-	-40	-0-	2119	2	11	9	N	10	10	8		54
09		2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2077	2	8	9	N	7	7	8		54
10		2170 N	2087	-0-	-83	-0-	2075	2	12	9	N	11	11	8		54
11		2070 N	1994	-0-	-76	-0-	1973	2	21	9	N	19	19	8		54
12		2170 N	1771	-0-	-399	-0-	1764	2	7	9	N	6	6	8		54
01		2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1974	2	17	9	N	15	15	8		54

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
SOPHIA		WELL #:		8050	RRCID ->	247163	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10942	- 12817
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
-----												
SOPHIA		WELL #:		6050	RRCID ->	247167	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12949	PERF.10923	- 12797
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
-----												
PURYEAR		WELL #:		624	RRCID ->	248106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11570	- 13038
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HEFLEY 13		WELL #:		3	RRCID ->	248108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11071	- 11664
08	3069 X	2719	-0-	-350	-0-	2664	2	55	9	N	50	220
09	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2911	2	2	9	N	2	222
10	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-	188 1 34
11	2640 N	2601	-0-	-39	-0-	2601	2			N	-0-	34
12	3007 N	2965	-0-	-42	-0-	2965	2			N	-0-	34
01	2883 N	2309	-0-	-574	-0-	2309	2			N	-0-	34
-----												
FILLINGIM 44		WELL #:		15	RRCID ->	248770	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11122	- 12588
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2592	2	13	9	N	12	12 8 167
09	2520 N	2502	-0-	-18	-0-	2492	2	10	9	N	9	9 8 167
10	2604 N	2572	-0-	-32	-0-	2554	2	18	9	N	16	16 8 167
11	2520 N	2364	-0-	-156	-0-	2335	2	29	9	N	26	26 8 167
12	2573 N	2137	-0-	-436	-0-	2130	2	7	9	N	6	6 8 167
01	2573 N	2299	-0-	-274	-0-	2299	2			N	-0-	6 8 167
-----												
GLISAN-AMOCO 12		WELL #:		3H	RRCID ->	262179	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	11557	PERF.11800	- 14861
08	10230 X	10167	-0-	-63	-0-	10167	2			N	-0-	27
09	9900 X	9371	-0-	-529	-0-	9371	2			N	-0-	27
10	10230 X	9476	-0-	-754	-0-	9445	2	31	9	N	28	55
11	9840 X	7618	-0-	-2222	-0-	7601	2	17	9	N	15	70
12	10168 X	8263	-0-	-1905	-0-	8261	2	2	9	N	2	72
01	10168 X	4012	-0-	-6156	-0-	90	1	3922	2	N	-0-	72
-----												
BLACK JACK		WELL #:		4H	RRCID ->	262239	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11540	- 15832
08	24166 X	24166	-0-	-0-	-0-	24081	2	85	9	N	77	206
09	24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	24241	2			N	-0-	176 1 30
10	25540 X	25540	-0-	-0-	-0-	25332	2	208	9	N	189	219
11	26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	26324	2	21	9	N	19	238
12	27824 X	27824	-0-	-0-	-0-	27745	2	79	9	N	72	310
01	24552 X	20314	-0-	-4238	-0-	20227	2	87	9	N	79	198 1 191



-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		13578 X	11852	-0-	-1726	-0-	11687	2	165	9	N	150	25
09		13590 X	11123	-0-	-2467	-0-	11121	2	2	9	N	2	27
10		14043 X	12628	-0-	-1415	-0-	12578	2	50	9	N	45	72
11		13590 X	12015	-0-	-1575	-0-	11971	2	44	9	N	40	112
12		12555 X	11754	-0-	-801	-0-	3	1	11723	2	N	25	137
							28	9					
01		12617 X	11126	-0-	-1491	-0-	50	1	11051	2	N	23	160
							25	9					
-----													
PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852													
08		15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	15110	2	120	9	N	109	158
09		14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	14867	2	90	9	N	82	45
10		15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	14911	2	108	9	N	98	143
11		13470 X	13115	-0-	-355	-0-	13023	2	92	9	N	84	227
12		15872 X	15108	-0-	-764	-0-	14957	2	151	9	N	137	178
01		15469 X	14248	-0-	-1221	-0-	14083	2	165	9	N	150	135
-----													
MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078													
08		16089 X	13104	-0-	-2985	-0-	13051	2	53	9	N	48	228
09		15570 X	13126	-0-	-2444	-0-	12946	2	180	9	N	164	215
10		16089 X	14197	-0-	-1892	-0-	14150	2	47	9	N	43	80
11		15180 X	14145	-0-	-1035	-0-	14000	2	145	9	N	132	212
12		14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14470	2	6	9	N	5	217
*01		14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	14299	2	99	9	N	90	127
-----													
GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186													
08		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3931	2	67	9	N	61	123
09		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3788	2	72	9	N	65	188
10		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4071	2	59	9	N	54	62
11		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3466	2	39	9	N	35	97
12		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4077	2	50	9	N	45	142
*01		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3970	2	79	9	N	72	33
-----													
HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398													
08		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8235	2	53	9	N	48	80
09		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-	80
10		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5557	2	11	9	N	10	90
11		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-	90
12		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	90
*01		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-	90
-----													
HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		100099 X	70691	-0-	-29408	-0-		68721	2	1970	9	740
09		89100 X	66158	-0-	-22942	-0-		64380	2	1778	9	610
10		85002 X	65228	-0-	-19774	-0-		63395	2	1833	9	676
11		77280 X	61856	-0-	-15424	-0-		60483	2	1373	9	678
12		68696 X	62318	-0-	-6378	-0-		60860	2	1458	9	716
01		68696 X	61554	-0-	-7142	-0-		59691	2	1863	9	428
-----												
MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337												
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166												
08		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-		240	1	6172	2	52
								97	9			
09		6090 X	6012	-0-	-78	-0-		206	1	5676	2	34
								130	9			
10		6386 X	5729	-0-	-657	-0-		217	1	5376	2	48
								136	9			
11		6300 X	3854	-0-	-2446	-0-		3697	2	157	9	85
12		5549 X	4414	-0-	-1135	-0-		4117	2	297	9	181
01		5549 X	4116	-0-	-1433	-0-		3926	2	190	9	70
-----												
HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130												
08		37045 X	34473	-0-	-2572	-0-		567	1	33084	2	448
								822	9			
09		35850 X	30773	-0-	-5077	-0-		604	1	29421	2	199
								748	9			
10		33015 X	29659	-0-	-3356	-0-		616	1	28276	2	271
								767	9			
11		33360 X	21975	-0-	-11385	-0-		21482	2	493	9	266
12		16157 X	16157	-0-	-0-	-0-		15781	2	376	9	230
*01		16688 X	16688	-0-	-0-	-0-		16259	2	429	9	158
-----												
HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SUNDOWN ENERGY LP 829482												
B & W MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510												
08		1302 N	1176	-0-	-126	-0-		1126	2	50	9	65
09		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		1453	2	202	9	65
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1546	2		N	65
11		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		1660	2		N	65
12		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		1507	2	149	9	200
*01		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		1530	2	191	9	190

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482										
HEFLEY 4				WELL #:	2	RRCID ->	203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11000 - 11235		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			114
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			114
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			114
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			114
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			114
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			114
-----														
HEFLEY 4				WELL #:	1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10994 - 11097		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
-----														
HEFLEY 4				WELL #:	3	RRCID ->	204969	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 - 11098		
08	2263 N	983	-0-	-1280	-0-	983	2			N	-0-			145
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			145
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-			145
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			145
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			145
01	2046 N	1471	-0-	-575	-0-	1471	2			N	-0-			145
-----														
MEADOWS 4				WELL #:	2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10934 - 11094		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----														
HEFLEY 4				WELL #:	4	RRCID ->	207647	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11190 - 11383		
08	961 N	475	-0-	-486	-0-	475	2			N	-0-			129
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			129
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			129
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			129
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			129
*01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			129
-----														
MEADOWS 89				WELL #:	1	RRCID ->	210996	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11132 - 11536		
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
-----														
GATLIN 3				WELL #:	1	RRCID ->	210998	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11018 - 11587		
08	806 N	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-			109
09	720 N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-			109
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			109
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			109
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			109
*01	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-			109

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482									
HEFLEY 4				WELL #:	5	RRCID ->	211655	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11002 - 11518	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1696 2	22 9		N	20			230
09	1440 N	1250	-0-	-190	-0-	1240 2	10 9		N	9	181 1		58
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2			N	-0-			58
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2			N	-0-			58
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1579 2	13 9		N	12			70
01	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1403 2	43 9		N	39			109
-----													
MEADOWS 4				WELL #:	4	RRCID ->	211659	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949 - 11528	
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2			N	-0-			78
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-			78
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	-0-			78
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2			N	-0-			78
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-			78
*01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			N	-0-			78
-----													
MEADOWS 4				WELL #:	3	RRCID ->	212666	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 - 11306	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
-----													
GATLIN 3				WELL #:	2	RRCID ->	212755	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11111 - 11583	
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2			N	-0-			170
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2			N	-0-			170
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-			170
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	95 2	56 9		N	51	186 1		35
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-			35
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-			35
-----													
MEADOWS 4				WELL #:	5	RRCID ->	215061	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10880 - 11336	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HEFLEY 4				WELL #:	6	RRCID ->	215201	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11075 - 11502	
08	589 N	446	-0-	-143	-0-	446 2			N	-0-			29
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-			29
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2			N	-0-			29
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	-0-			29
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	622 2	12 9		N	11			40
01	868 N	599	-0-	-269	-0-	599 2			N	-0-			40
-----													
MEADOWS 4				WELL #:	6	RRCID ->	222857	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10907 - 11381	
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2			N	-0-			30
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2			N	-0-			30
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2			N	-0-			30
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2			N	-0-			30
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1530 2	24 9		N	22			52
01	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1138 2	79 9		N	72			124

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482										
GATLIN 3		WELL #:		3	RRCID ->	222940	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.11103 - 11502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-			120
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			120
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			120
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	352	2	44	9	N	40			160
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	436	2	33	9	N	30			190
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	343	2	72	9	N	65	188	1	67
-----														
MEADOWS 4		WELL #:		7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10904 - 11535			
08	2604 N	2420	-0-	-184	-0-	2420	2			N	-0-			190
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-			190
10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			190
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2487	2	134	9	N	122	182	1	130
12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2473	2	44	9	N	40			170
01	2511 N	2263	-0-	-248	-0-	2231	2	32	9	N	29	182	1	17
-----														
HEFLEY 4		WELL #:		7	RRCID ->	228643	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10911 - 11518			
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			38
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			38
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			38
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			38
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			38
01	1364 N	877	-0-	-487	-0-	877	2			N	-0-			38
-----														
HEFLEY 4		WELL #:		8	RRCID ->	232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11083 - 11499			
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			159
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-			159
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			159
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			159
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			159
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-			159
-----														
MEADOWS 4		WELL #:		8	RRCID ->	232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10896 - 11368			
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			94
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			94
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			94
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			94
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			94
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			94
-----														
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
HOLLAND -C-		WELL #:		5703	RRCID ->	064567	COMPL. DATE	12/10/1975	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11438 - 11788			
08	589 N	389	-0-	-200	-0-	5	1	373	2	N	10			147
						11	9							
09	360 N	320	-0-	-40	-0-	4	1	316	2	N	-0-			147
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			147
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			147
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	147	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HOLLAND -C-		WELL #:		5712	RRCID ->	101639	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	11172 - 11182
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DIXON		WELL #:		2056	RRCID ->	108436	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	4450 - 6425
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MEEK 68		WELL #:		6810	RRCID ->	135072	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	11394 - 11550
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VANDIVER		WELL #:		5405	RRCID ->	179068	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11252 - 11594
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
-----												
HOLLAND -C-		WELL #:		5714	RRCID ->	180044	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	11175 - 11510
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOLLAND -C-		WELL #:		5708	RRCID ->	180572	COMPL. DATE	10/29/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11244 - 11560
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			27
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----												
VANDIVER		WELL #:		5401	RRCID ->	181568	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11122 - 11431
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 12		WELL #: 1203		RRCID ->	184130	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10949	-	11533		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MEEK 67		WELL #: 6701		RRCID ->	184143	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11914	PERF.	11160	-	11867		
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	997	2	N	15	1	8	172
							17	9							
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	979	2	N	8	2	8	178
							9	9							
10	992 N	964	-0-	-28	-0-	-0-	14	1	949	2	N	1	1	8	178
							1	9							
11	990 N	979	-0-	-11	-0-	-0-	14	1	955	2	N	9			187
							10	9							
12	1023 N	953	-0-	-70	-0-	-0-	13	1	928	2	N	11			198
							12	9							
01	961 N	871	-0-	-90	-0-	-0-	13	1	847	2	N	10	171	1	37
							11	9							
-----															
MEEK 70		WELL #: 7001		RRCID ->	184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11048	-	11569		
08	1302 X	1157	-0-	-145	-0-	-0-	16	1	1139	2	N	2			42
							2	9							
09	1080 X	1064	-0-	-16	-0-	-0-	14	1	1046	2	N	4	1	8	45
							4	9							
10	1054 X	987	-0-	-67	-0-	-0-	14	1	965	2	N	7	2	8	50
							8	9							
11	1110 N	895	-0-	-215	-0-	-0-	13	1	873	2	N	8			58
							9	9							
12	1085 N	847	-0-	-238	-0-	-0-	12	1	833	2	N	2			60
							2	9							
01	992 N	914	-0-	-78	-0-	-0-	13	1	877	2	N	22			82
							24	9							
-----															
MEEK 68		WELL #: 6808		RRCID ->	185935	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11102	-	11768		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CARR 12		WELL #: 1206		RRCID ->	185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11166	-	11507		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157



-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
VANDIVER			WELL #:		5404	RRCID ->		186974	COMPL. DATE		08/01/2001	TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----															
MEADOWS "A"			WELL #:		4305	RRCID ->		187048	COMPL. DATE		07/13/2001	TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----															
WILLIS			WELL #:		4403	RRCID ->		187067	COMPL. DATE		08/13/2001	TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505			
08		1178 N	1102	-0-	-76	-0-	15	1	1081	2	N	5			67
							6	9							
09		1200 N	992	-0-	-208	-0-	13	1	970	2	N	8			75
							9	9							
10		1271 N	843	-0-	-428	-0-	12	1	831	2	N	-0-			75
11		1080 N	891	-0-	-189	-0-	13	1	878	2	N	-0-			75
12		1023 N	677	-0-	-346	-0-	10	1	667	2	N	-0-			75
*01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	13	1	874	2	N	-0-			75
-----															
TEAS 43			WELL #:		4309	RRCID ->		189908	COMPL. DATE		05/28/2002	TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
-----															
CARR 12			WELL #:		1213	RRCID ->		189909	COMPL. DATE		06/29/2002	TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TEAS 43			WELL #:		4304	RRCID ->		190042	COMPL. DATE		06/07/2002	TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556			
08		434 N	373	-0-	-61	-0-	5	1	368	2	N	-0-			107
09		300 N	263	-0-	-37	-0-	4	1	259	2	N	-0-			107
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			107
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			107
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			107
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
HODGES		WELL #:		3101	RRCID ->		191269	COMPL. DATE		09/11/2002	TOTAL DEPTH		11440	PERF.10999 - 11288		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HEFLEY		WELL #:		4112	RRCID ->		192269	COMPL. DATE		11/01/2002	TOTAL DEPTH		11710	PERF.11204 - 11493		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
-----																
MEEK 70		WELL #:		7007	RRCID ->		192323	COMPL. DATE		10/10/2002	TOTAL DEPTH		11725	PERF.10990 - 11559		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CARR 12		WELL #:		1211P	RRCID ->		193440	COMPL. DATE		01/30/2003	TOTAL DEPTH		11700	PERF.11152 - 11531		
08	1519 N	1191	-0-	-328	-0-	16 1	1168	2	N	6	1 8					110
09	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	7 9	1136	2	N	3	1 8					112
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	3 9	1140	2	N	163	193 1					82
11	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	17 1	1082	2	N	1						83
12	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	16 1	1018	2	N	-0-						83
01	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	1 9	1086	2	N	17						100
-----																
GRAHAM P		WELL #:		4616	RRCID ->		194467	COMPL. DATE		01/15/2003	TOTAL DEPTH		11170	PERF.10932 - 11094		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CARR 12		WELL #:		1207P	RRCID ->		194472	COMPL. DATE		02/27/2003	TOTAL DEPTH		11700	PERF.11132 - 11498		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1310P		RRCID -> 195681	COMPL. DATE 04/19/2003	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11362	- 11705							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	28	1	2020	2	N	11	1	8		103
						12	9								
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	27	1	1943	2	N	6	1	8		108
						7	9								
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	30	1	2001	2	N	10	3	8		115
						11	9								
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	28	1	1887	2	N	7				122
						8	9								
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	27	1	1874	2	N	10				132
						11	9								
*01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	30	1	1968	2	N	11				143
						12	9								
NOAH		WELL #: 0812P		RRCID -> 196200	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11274	- 11498							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WILLIS "A"		WELL #: 4401P		RRCID -> 196205	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH 11730	PERF.11368	- 11501							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
CARR 14		WELL #: 1409P		RRCID -> 196389	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11284	- 11684							
08	2728 X	2228	-0-	-500	-0-	31	1	2175	2	N	20	1	8		197
						22	9								
09	2640 X	2094	-0-	-546	-0-	28	1	2048	2	N	16	195	1	2 8	16
						18	9								
10	2728 X	2025	-0-	-703	-0-	29	1	1972	2	N	22	3	8		35
						24	9								
11	2400 X	1913	-0-	-487	-0-	28	1	1874	2	N	10				45
						11	9								
12	2325 X	2004	-0-	-321	-0-	28	1	1963	2	N	12				57
						13	9								
01	2232 X	2187	-0-	-45	-0-	32	1	2124	2	N	28				85
						31	9								
CARR 14		WELL #: 1402P		RRCID -> 197562	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11262	- 11346							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
TEAS		WELL #:		4310P	RRCID ->	197563	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11206 -	11686
08	744 N	734	-0-	-10	-0-	10 1	714 2	N	9			37
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	10 9	706 2	N	10			47
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	11 9	972 2	N	28			75
11	720 N	463	-0-	-257	-0-	14 1	448 2	N	7			82
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	31 9	816 2	N	8			90
01	1023 N	855	-0-	-168	-0-	7 1	842 2	N	-0-			90
						8 9						
						12 1						
						9 9						
						13 1						
-----												
HOLLAND C		WELL #:		5709P	RRCID ->	197565	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11207 -	11814
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
-----												
WILLIS		WELL #:		4405P	RRCID ->	197567	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11187 -	11543
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			137
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			137
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
-----												
HEFLEY		WELL #:		4106P	RRCID ->	197569	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11206 -	11490
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PEARSON		WELL #:		5507P	RRCID ->	197729	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11375 -	11508
08	341 N	112	-0-	-229	-0-	2 1	110 2	N	-0-			77
09	330 N	85	-0-	-245	-0-	1 1	84 2	N	-0-			77
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	2 1	149 2	N	-0-			77
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	1 1	100 2	N	-0-			77
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			77
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			77
-----												
HEFLEY		WELL #:		4111P	RRCID ->	197730	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11242 -	11586
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			58
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY TEAS		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 4315P		RRCID -> 197759	COMPL. DATE 09/02/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11234 - 11591	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----								
CARR 12		WELL #: 1215P		RRCID -> 197912	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11307 - 11636	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	N	-0-	37
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-	37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
-----								
VANDIVER		WELL #: 5403P		RRCID -> 197915	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11661 - 11763	
08	1891 N	1864	-0-	-27	-0-	26 1 8 9	1830 2 N 7 1 8	93
09	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	23 1 17 9	1704 2 N 15 3 8	105
10	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	27 1 2 9	1819 2 N 2 2 8	105
11	1800 N	1774	-0-	-26	-0-	26 1 8 9	1740 2 N 7	112
12	1798 N	1627	-0-	-171	-0-	23 1 7 9	1597 2 N 6	118
*01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	30 1 6 9	1989 2 N 5	123
-----								
CARR 12		WELL #: 1201P		RRCID -> 198056	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11172 - 11488	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
-----								
TEAS 43		WELL #: 4308P		RRCID -> 198241	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 11906	PERF.11069 - 11566	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----								
CARR 12		WELL #: 1208P		RRCID -> 198242	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11292 - 11670	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM P		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
WELL #: 4614		RRCID -> 198244		COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 13663	PERF.10942	- 11030									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
-----																
CARR 55		WELL #: 5514P		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
WELL #: 5514P		RRCID -> 198479		COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11064	- 11558									
08	961 N	668	-0-	-293	-0-	9 1	652 2	N	6							88
09	570 N	492	-0-	-78	-0-	7 1	483 2	N	2	2 8						88
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	2 9	576 2	N	5							93
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	9 1	611 2	N	12							105
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	13 9	470 2	N	3							108
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	7 1	732 2	N	14							122
						3 9										
						11 1										
						15 9										
-----																
CARR 55		WELL #: 5516P		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
WELL #: 5516P		RRCID -> 198487		COMPL. DATE 10/17/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11163	- 11560									
08	930 N	903	-0-	-27	-0-	13 1	890 2	N	-0-							108
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	25 1	1838 2	N	-0-							108
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	14 1	970 2	N	2	2 8						108
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	2 9	940 2	N	10							118
12	1922 N	700	-0-	-1222	-0-	14 1	688 2	N	2							120
01	992 N	770	-0-	-222	-0-	11 9	742 2	N	15							135
						17 9										
-----																
TEAS		WELL #: 4303P		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
WELL #: 4303P		RRCID -> 199330		COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11389	- 11520									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							12
-----																
TEAS 42		WELL #: 4213P		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
WELL #: 4213P		RRCID -> 199364		COMPL. DATE 11/13/2003	TOTAL DEPTH 12720	PERF.11358	- 11530									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							30
-----																
CARR 12		WELL #: 1229		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
WELL #: 1229		RRCID -> 199402		COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 14150	PERF.10910	- 11522									
08	1767 N	1462	-0-	-305	-0-	1436 2	26 9	N	24	1 8						228
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1445 2	3 9	N	3	192 1		1 8				38
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1615 2	10 9	N	9	2 8						45
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1610 2	13 9	N	12							57
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1900 2	9 9	N	8							65
*01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1837 2	9 9	N	8							73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HEFLEY		WELL #:		4103P	RRCID ->	199455	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	1180 - 11521			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			76
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			76
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			76
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			76
*12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6	9	N	5			81
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

WILLIS "A"		WELL #:		4408P	RRCID ->	199456	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10410 - 11552			
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	489	2	N	-0-			31
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	6	1	448	2	N	-0-			31
10		527 N	357	-0-	-170	-0-	5	1	352	2	N	-0-			31
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			31
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			31
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			31

CARR 55		WELL #:		5509P	RRCID ->	199465	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11158 - 11719			
08		930 N	717	-0-	-213	-0-	20	1	686	2	N	10			92
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	24	1	856	2	N	16	1	8	107
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	26	1	849	2	N	2	2	8	107
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	2	N	-0-			107
12		930 N	693	-0-	-237	-0-	20	1	673	2	N	-0-			107
01		868 N	703	-0-	-165	-0-	20	1	682	2	N	1			108

HOLLAND -C-		WELL #:		5713P	RRCID ->	199652	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11223 - 11648				
08		1829 N	1494	-0-	-335	-0-	21	1	1458	2	N	14			232	
09		1590 N	1428	-0-	-162	-0-	15	9	1402	2	N	6			238	
10		1519 N	1440	-0-	-79	-0-	21	1	1408	2	N	10	192	1	3 8	53
11		1440 N	1350	-0-	-90	-0-	11	9	1314	2	N	15			68	
12		1488 N	1285	-0-	-203	-0-	17	9	1246	2	N	19			87	
*01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	18	1	1391	2	N	18			105	

PEARSON		WELL #:		5501P	RRCID ->	200248	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11125 - 11562			
08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	32	1	2303	2	N	20			158
09		2280 N	2272	-0-	-8	-0-	22	9	2216	2	N	23	1	8	180
10		2387 N	2334	-0-	-53	-0-	31	1	2274	2	N	24	2	8	202
11		2280 N	2107	-0-	-173	-0-	25	9	2059	2	N	16			218
12		2356 N	2310	-0-	-46	-0-	34	1	2032	2	N	226	197	1	247
01		2325 N	2098	-0-	-227	-0-	26	9	2066	2	N	-0-			247



-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1426 N	1379	-0-	-47	-0-	19	1	1343	2	N	15	28
							17	9					
09		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	18	1	1325	2	N	15	42
							17	9			1 8		
10		1395 N	1367	-0-	-28	-0-	20	1	1336	2	N	10	52
							11	9					
11		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	19	1	1287	2	N	13	65
							14	9					
12		1395 N	1171	-0-	-224	-0-	16	1	1141	2	N	13	78
							14	9					
*01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	22	1	1447	2	N	14	92
							15	9					
-----													
TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516													
08		1798 N	1780	-0-	-18	-0-	25	1	1755	2	N	-0-	137
											6 1		
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	24	1	1720	2	N	25	162
							28	9					
10		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	27	1	1809	2	N	-0-	162
							25	1	1696	2	N	-0-	162
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	25	1	1696	2	N	-0-	162
							22	1	1546	2	N	11	173
12		1829 N	1580	-0-	-249	-0-	22	1	1546	2	N	11	173
							12	9					
01		1829 N	1602	-0-	-227	-0-	24	1	1548	2	N	27	200
							30	9					
-----													
CARR-MUSE WELL #: 5503P RRCID -> 200407 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516													
08		806 N	534	-0-	-272	-0-	7	1	527	2	Y	-0-	145
09		780 N	581	-0-	-199	-0-	8	1	573	2	Y	-0-	145
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	9	1	622	2	Y	-0-	145
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-	9	1	602	2	Y	-0-	145
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	9	1	607	2	Y	-0-	145
*01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	12	1	795	2	Y	-0-	145
-----													
HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785													
08		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	33	1	2326	2	N	15	97
							17	9			1 8		
09		2280 N	2276	-0-	-4	-0-	31	1	2230	2	N	14	108
							15	9			3 8		
10		2387 N	2287	-0-	-100	-0-	33	1	2250	2	N	4	110
							4	9			2 8		
11		2310 N	2168	-0-	-142	-0-	31	1	2117	2	N	18	128
							20	9					
12		2356 N	1932	-0-	-424	-0-	27	1	1899	2	N	5	133
							6	9					
*01		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	35	1	2274	2	N	-0-	133
-----													
BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557													
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	N	1	108
							1	9					
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	2	N	-0-	108
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	N	2	110
							2	9					
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	4	1	254	2	N	-0-	110
							3	1	233	2	N	-0-	2
12		279 N	236	-0-	-43	-0-	3	1	233	2	N	-0-	2
											108 1		
01		279 N	276	-0-	-3	-0-	4	1	272	2	N	-0-	2

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 13		WELL #: 1309P		RRCID -> 201112	COMPL. DATE 03/08/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11373 - 11627					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
-----												
CARR 14		WELL #: 1407P		RRCID -> 201509	COMPL. DATE 04/07/2004	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11269 - 11518					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TEAS 43		WELL #: 4307P		RRCID -> 201510	COMPL. DATE 03/29/2004	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11158 - 11535					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
-----												
CARR 13		WELL #: 1312P		RRCID -> 201511	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 11869	PERF.11423 - 11734					
08	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	21 1	1520 2	N	20	2 8		98
						22 9						
09	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	20 1	1468 2	N	11	1 8		108
						12 9						
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	23 1	1529 2	N	16	4 8		120
						18 9						
11	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	21 1	1416 2	N	3			123
						3 9						
12	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	20 1	1412 2	N	9			132
						10 9						
01	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	22 1	1444 2	N	16			148
						18 9						
-----												
CARR 55		WELL #: 5515P		RRCID -> 201552	COMPL. DATE 04/03/2004	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11180 - 11557					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----												
CARR 13		WELL #: 1		RRCID -> 202072	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4511 - 6200					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MEEK 68		WELL #:		6814P	RRCID ->	202311	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11369	-	11477	
08	961 N	932	-0-	-29	-0-		13	1	905	2	N	13			135
09	930 N	886	-0-	-44	-0-		14	9	863	2	N	10			145
10	961 N	777	-0-	-184	-0-		11	1	757	2	N	8	1	8	152
11	900 N	886	-0-	-14	-0-		13	1	867	2	N	5			157
12	930 N	770	-0-	-160	-0-		11	1	758	2	N	1			158
01	775 N	739	-0-	-36	-0-		11	1	728	2	N	-0-			158
-----															
HEFLEY		WELL #:		4104P	RRCID ->	202313	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11198	-	11550	
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		23	1	1618	2	N	15			78
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		17	9	1538	2	N	5			83
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		21	1	1629	2	N	7			90
11	1590 N	1500	-0-	-90	-0-		24	1	1478	2	N	-0-			90
12	1612 N	1421	-0-	-191	-0-		6	9	1392	2	N	8			98
01	1674 N	1559	-0-	-115	-0-		20	1	1536	2	N	-0-	6	1	92
-----															
VANDIVER		WELL #:		5421P	RRCID ->	202559	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11233	-	11841	
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		23	1	4	9	N	4			168
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		1528	2	10	9	N	9			177
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		1523	2	12	9	N	11			188
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1594	2	2	9	N	2			190
*12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1464	2	3	9	N	3			193
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1262	2			N	NO RPT			193
-----															
TEAS 43		WELL #:		4302P	RRCID ->	202560	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11154	-	11668	
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		19	1	1353	2	N	-0-			110
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		19	1	1352	2	N	8			118
10	1395 N	1291	-0-	-104	-0-		9	9	1272	2	N	-0-			118
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		19	1	1308	2	N	12			130
12	1426 N	1256	-0-	-170	-0-		13	9	1227	2	N	10			140
*01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		18	1	1393	2	N	15			155
-----															
TEAS 42		WELL #:		4211P	RRCID ->	202561	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	11300	-	11490	
08	4960 X	4315	-0-	-645	-0-		60	1	4246	2	N	8			115
09	4800 X	3957	-0-	-843	-0-		9	9	3903	2	N	-0-			115
10	4929 X	3343	-0-	-1586	-0-		54	1	3288	2	N	5			120
11	4560 X	2913	-0-	-1647	-0-		49	1	2851	2	N	18			138
12	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-		6	9	2606	2	N	14			152
01	3844 X	707	-0-	-3137	-0-		42	1	696	2	N	-0-			152
-----															

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1488 N	589	-0-	-899	-0-	589	2			N	-0-			60
09		1500 N	1357	-0-	-143	-0-	1351	2	6	9	N	5			65
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1508	2	6	9	N	5			70
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7			77
*12		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1173	2	8	9	N	7			84
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

-----

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

-----

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

08	930	N	912	-0-	-18	-0-	13	1	892	2	N	6			118
							7	9							
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	9	1	675	2	N	5	1	8	122
							6	9							
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	14	1	933	2	N	8			130
							9	9							
11	870	N	818	-0-	-52	-0-	12	1	806	2	N	-0-			130
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	9	1	651	2	N	-0-			130
01	961	N	859	-0-	-102	-0-	857	2	2	9	N	2			132

-----

FILLINGMIR WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

-----

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

08	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	27	1	1952	2	N	5			87
							6	9							
09	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	25	1	1842	2	N	4	1	8	90
							4	9							
10	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	28	1	1882	2	N	-0-			90
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	28	1	1890	2	N	7			97
							8	9							
12	1922	N	1637	-0-	-285	-0-	23	1	1613	2	N	1			98
							1	9							
01	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	28	1	1834	2	N	4			102
							4	9							

-----

PEARSON WELL #: 5502P RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			25
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			25
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1003	-0-	-268	-0-		14	1	989	2	N	-0-					178
09	1020 N	919	-0-	-101	-0-		12	1	895	2	N	11		1	8		188
							12	9									
10	1023 N	974	-0-	-49	-0-		14	1	949	2	N	10					198
							11	9									
11	960 N	897	-0-	-63	-0-		13	1	884	2	N	-0-					198
12	961 N	923	-0-	-38	-0-		13	1	906	2	N	4					202
							4	9									
01	961 N	885	-0-	-76	-0-		13	1	871	2	N	1					203
							1	9									

-----  
 CARR 13 WELL #: 1311P RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668  
 -----

08	651 N	326	-0-	-325	-0-		5	1	321	2	N	-0-					33
09	420 N	307	-0-	-113	-0-		4	1	303	2	N	-0-					33
10	434 N	275	-0-	-159	-0-		4	1	271	2	N	-0-					33
11	330 N	295	-0-	-35	-0-		4	1	291	2	N	-0-					33
12	310 N	289	-0-	-21	-0-		4	1	285	2	N	-0-					33
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-		4	1	277	2	N	-0-					33

-----  
 CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608  
 -----

08	1147 N	991	-0-	-156	-0-		14	1	965	2	N	11		189	1	1	8	18
							12	9										
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-		13	1	926	2	N	6						24
							7	9										
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-		14	1	959	2	N	9						33
							10	9										
11	960 N	842	-0-	-118	-0-		12	1	824	2	N	5						38
							6	9										
12	992 N	810	-0-	-182	-0-		11	1	788	2	N	10						48
							11	9										
01	992 N	858	-0-	-134	-0-		13	1	837	2	N	7						55
							8	9										

-----  
 TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670  
 -----

08	279 N	135	-0-	-144	-0-		2	1	133	2	N	-0-						60
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-						60
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-						60
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-						60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60

-----  
 CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532  
 -----

08	1271 N	1087	-0-	-184	-0-		15	1	1071	2	N	1		1	8			67
							1	9										
09	1200 N	1075	-0-	-125	-0-		15	1	1053	2	N	6		1	8			72
							7	9										
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		16	1	1052	2	N	11						83
							12	9										
11	1050 N	1021	-0-	-29	-0-		15	1	1002	2	N	4						87
							4	9										
12	1116 N	909	-0-	-207	-0-		13	1	890	2	N	5						92
							6	9										
01	1085 N	712	-0-	-373	-0-		11	1	701	2	N	-0-						92

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 55		WELL #:		5513P	RRCID ->	204049	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11087 -	11784
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	25	1	1748	2	N	4	72
						4	9					
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	22	1	1566	2	N	21 1 8	92
						23	9					
10	1736 N	1422	-0-	-314	-0-	21	1	1395	2	N	5 2 8	95
						6	9					
11	1710 N	1420	-0-	-290	-0-	20	1	1394	2	N	5	100
						6	9					
12	1674 N	1283	-0-	-391	-0-	18	1	1265	2	N	-0-	100
*01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	22	1	1447	2	N	18	118
						20	9					
-----												
CARR 12		WELL #:		1216P	RRCID ->	204050	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11307 -	11570
-----												
08	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	18	1	1310	2	N	2	162
						2	9					
09	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	17	1	1236	2	N	5	167
						6	9					
10	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	19	1	1270	2	N	12 2 8	177
						13	9					
11	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	16	1	1110	2	N	1	178
						1	9					
12	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	17	1	1165	2	N	10	188
						11	9					
01	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	18	1	1155	2	N	14	202
						15	9					
-----												
KEETON		WELL #:		5615P	RRCID ->	204055	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11349 -	11678
-----												
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	52
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
-----												
CARR-MUSE		WELL #:		5504P	RRCID ->	204303	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11324 -	11637
-----												
08	2046 N	2027	-0-	-19	-0-	28	1	1987	2	N	11 1 8	58
						12	9					
09	1950 N	1923	-0-	-27	-0-	26	1	1885	2	N	11 1 8	68
						12	9					
10	2046 N	1997	-0-	-49	-0-	29	1	1954	2	N	13 3 8	78
						14	9					
11	1950 N	1880	-0-	-70	-0-	27	1	1853	2	N	-0-	78
12	1984 N	1718	-0-	-266	-0-	24	1	1690	2	N	4	82
						4	9					
*01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	31	1	2039	2	N	-0-	82
-----												
TEAS 43		WELL #:		4316P	RRCID ->	204602	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11226 -	11719
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 55		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5511P		RRCID -> 204603	COMPL. DATE 08/08/2004	TOTAL DEPTH 11919	PERF.11066	- 11712					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	7	1	504	2	N	-0-		67
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	7	1	474	2	N	-0-		67
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	8	1	513	2	N	-0-		67
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	7	1	483	2	N	-0-		67
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	7	1	485	2	N	-0-		67
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	7	1	489	2	N	-0-		67
-----													
DIXON		WELL #: 5611P		RRCID -> 204604	COMPL. DATE 08/13/2004	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11336	- 11604					
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	12	1	859	2	N	2		92
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	11	1	826	2	N	4	1 8	95
10	868 N	821	-0-	-47	-0-	12	1	803	2	N	5		100
11	840 N	770	-0-	-70	-0-	11	1	753	2	N	5		105
12	868 N	806	-0-	-62	-0-	11	1	787	2	N	7		112
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	12	1	808	2	N	6		118
						7	9						
-----													
NOAH		WELL #: 814P		RRCID -> 204628	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 13330	PERF.11203	- 12185					
08	558 N	466	-0-	-92	-0-	6	1	456	2	N	4		137
09	480 N	342	-0-	-138	-0-	5	1	331	2	N	5		142
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	2	144 1	-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	21	1	1441	2	N	8		8
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	35	1	2408	2	N	14		22
*01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	28	1	1808	2	N	6		28
						7	9						
-----													
KEETON		WELL #: 5616P		RRCID -> 204646	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11331	- 11683					
08	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	39	1	2750	2	N	2	1 8	168
09	2700 X	2685	-0-	-15	-0-	36	1	2642	2	N	6	2 8	172
10	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	40	1	2734	2	N	1		173
11	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	39	1	2673	2	N	-0-		173
12	2790 N	2445	-0-	-345	-0-	35	1	2410	2	N	-0-		173
*01	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	44	1	2895	2	N	7		180
						8	9						
-----													
NOAH		WELL #: 806P		RRCID -> 204647	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 11575	PERF.10883	- 11296					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
FILLINGIM		WELL #:		4005P	RRCID ->	204649	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11414 - 12429		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	20	1	1454	2	N	5		258
						6	9						
09	1410 N	1353	-0-	-57	-0-	18	1	1331	2	N	4		262
						4	9						
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	21	1	1433	2	N	6		268
						7	9						
11	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	20	1	1350	2	N	9		277
						10	9						
12	1395 N	1174	-0-	-221	-0-	16	1	1148	2	N	9	194 1	92
						10	9						
01	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	20	1	1313	2	N	10		102
						11	9						
-----													
HEFLEY				WELL #:	4101P	RRCID ->	204651	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11025 - 11442	
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	27	1	1887	2	N	11		113
						12	9						
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	30	1	2170	2	N	22		135
						24	9						
10	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	28	1	1911	2	N	8		143
						9	9						
11	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	25	1	1675	2	N	15		158
						17	9						
12	2294 N	1267	-0-	-1027	-0-	18	1	1232	2	N	15		173
						17	9						
01	1953 N	1395	-0-	-558	-0-	21	1	1374	2	N	-0-		173
-----													
DIXON				WELL #:	5605P	RRCID ->	204779	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11246 - 11532	
08	1984 N	1522	-0-	-462	-0-	21	1	1488	2	N	12		187
						13	9						
09	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	20	1	1446	2	N	7	1 8	193
						8	9						
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	22	1	1493	2	N	7		200
						8	9						
11	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	21	1	1429	2	N	2		202
						2	9						
12	1519 N	1362	-0-	-157	-0-	19	1	1340	2	N	3		205
						3	9						
*01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	24	1	1573	2	N	13	198 1	20
						14	9						
-----													
CARR 14				WELL #:	1406P	RRCID ->	204797	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11320 - 11655	
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	18	1	1273	2	N	6	1 8	47
						7	9						
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	17	1	1201	2	N	4	1 8	50
						4	9						
10	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	18	1	1218	2	N	16	3 8	63
						18	9						
11	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	16	1	1101	2	N	-0-		63
						17	1	1156	2	N	4		67
12	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	17	1	1156	2	N	4		67
						4	9						
01	1240 N	877	-0-	-363	-0-	13	1	864	2	N	-0-		67
-----													





BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY KEETON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5607P		RRCID -> 205870		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11353 - 11600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	1494	-0-	-459	-0-	21	1	1467	2	N	5			60
09	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	20	1	1426	2	N	8			68
10	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	21	1	1415	2	N	4	2	8	70
11	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	20	1	1361	2	N	7			77
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	20	1	1387	2	N	160	190	1	47
*01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	22	1	1419	2	N	6			53

DIXON		WELL #: 5613P		RRCID -> 205871		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11281 - 11562				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

TEAS 42		WELL #: 4204P		RRCID -> 205872		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11358 - 11625				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HEFLEY		WELL #: 4107P		RRCID -> 205876		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11065 - 11626				
08	2852 N	2226	-0-	-626	-0-	31	1	2173	2	N	20			147
09	2550 N	2324	-0-	-226	-0-	22	9	2275	2	N	16			163
10	2790 N	2328	-0-	-462	-0-	18	9	2290	2	N	4			167
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	34	1	2347	2	N	-0-			167
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	34	1	2410	2	N	8			175
*01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	35	1	2502	2	N	40			215

BOURASSA C		WELL #: 4306P		RRCID -> 206833		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11057 - 11702				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1	20

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
PEARSON		WELL #:		5508P	RRCID ->	206891	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11061	-	11742	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
NOAH		WELL #:		810P	RRCID ->	207163	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10912	-	11514	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
-----															
CARR 55		WELL #:		5531P	RRCID ->	207168	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11430	-	11720	
08	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	-0-	19	1	1335	2	N	-0-			27
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1313	2	N	1	1 8		27
							1	9							
10	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	-0-	19	1	1285	2	N	5			32
							6	9							
11	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	-0-	19	1	1271	2	N	13			45
							14	9							
12	1364 N	1195	-0-	-169	-0-	-0-	17	1	1161	2	N	15			60
							17	9							
01	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	-0-	19	1	1224	2	N	2			62
							2	9							
-----															
CARR-MUSE		WELL #:		5521P	RRCID ->	207170	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11363	-	11716	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
-----															
MEEK 68		WELL #:		6802P	RRCID ->	207587	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10295	-	11685	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY VANDIVER		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 5408P		RRCID -> 207607		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11209 - 11710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	21	1	1507	2	N	10		184
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	11	9	1584	2	N	26		210
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	22	1	1562	2	N	52		262
11	1500 N	1344	-0-	-156	-0-	29	9	1316	2	N	8	195 1	75
12	1705 N	1222	-0-	-483	-0-	23	1	1183	2	N	20		95
01	1643 N	1421	-0-	-222	-0-	57	9	1400	2	N	-0-		95
CARR 14		WELL #: 1408 P		RRCID -> 209105		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11775		PERF.10971 - 11604			
08	1488 N	1274	-0-	-214	-0-	18	1	1248	2	N	7	1 8	68
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	8	9	1228	2	N	5	1 8	72
10	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	17	1	1158	2	N	3	2 8	73
11	1230 N	1011	-0-	-219	-0-	17	1	992	2	N	4		77
12	1240 N	1049	-0-	-191	-0-	15	1	1020	2	N	13		90
*01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	14	9	1303	2	N	7		97
TEAS 43		WELL #: 4325 P		RRCID -> 209108		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11388 - 11724			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
MEADOWS		WELL #: 4329 P		RRCID -> 209109		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11341 - 11664			
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	13	1	916	2	N	-0-		95
09	930 N	803	-0-	-127	-0-	11	1	792	2	N	-0-		95
10	1147 N	826	-0-	-321	-0-	12	1	808	2	N	5		100
11	900 N	667	-0-	-233	-0-	6	9	648	2	N	8		108
12	837 N	600	-0-	-237	-0-	10	1	581	2	N	10		118
01	837 N	770	-0-	-67	-0-	9	9	758	2	N	-0-		118
CARR 12		WELL #: 1224 P		RRCID -> 209113		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11690		PERF.11157 - 11512			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY DIXON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5606 P		RRCID -> 209136		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	853	-0-	-542	-0-	12 1	838 2	N	3			117
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	3 9	921 2	N	9	1 8		125
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	13 1	986 2	N	7			132
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	10 9	789 2	N	3			135
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	15 1	920 2	N	10			145
01	1023 N	989	-0-	-34	-0-	8 9	966 2	N	7			152
-----												
MEEK 70		WELL #: 7002 P		RRCID -> 209137		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 11578				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TEAS 42		WELL #: 4202 P		RRCID -> 209138		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 11625				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
-----												
TEAS 43		WELL #: 4317 P		RRCID -> 209139		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11376 - 11694				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARR-MUSE		WELL #: 5522 P		RRCID -> 209140		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/16/2014 - P&A 04/16/14



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
MEEK 68 WELL #: 6811 P RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

-----

CARR 14 WELL #: 1403 P RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014 - P&A 04/22/14

-----

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614

08	961 N	756	-0-	-205	-0-	10	1	735	2	N	10					148
						11	9									
09	960 N	881	-0-	-79	-0-	12	1	865	2	N	4					152
						4	9									
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	14	1	961	2	N	5					157
						6	9									
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	11	1	771	2	N	5					162
						6	9									
12	899 N	803	-0-	-96	-0-	11	1	785	2	N	6					168
						7	9									
01	992 N	942	-0-	-50	-0-	14	1	924	2	N	4					172
						4	9									

-----

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718

08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	20	1	1386	2	N	12					107
						13	9									
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	18	1	1326	2	N	12	2	8			117
						13	9									
10	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	20	1	1359	2	N	1					118
						1	9									
11	1380 N	1301	-0-	-79	-0-	19	1	1272	2	N	9					127
						10	9									
12	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	18	1	1245	2	N	-0-					127
01	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	20	1	1278	2	N	-0-					127

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1023 N	788	-0-	-235	-0-	11	1	776	2	N	1	1	8		67
						1	9								
09	780 N	702	-0-	-78	-0-	10	1	689	2	N	3				70
						3	9								
10	806 N	721	-0-	-85	-0-	10	1	701	2	N	9				79
						10	9								
11	750 N	649	-0-	-101	-0-	9	1	637	2	N	3				82
						3	9								
12	713 N	636	-0-	-77	-0-	9	1	625	2	N	2				84
						2	9								
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	10	1	664	2	N	6				90
						7	9								

-----  
 CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250  
 -----

08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

-----  
 HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518  
 -----

08	2325 N	2198	-0-	-127	-0-	30	1	2148	2	N	18				75
						20	9								
09	2190 N	2184	-0-	-6	-0-	30	1	2154	2	N	-0-				75
10	2263 N	1795	-0-	-468	-0-	26	1	1769	2	N	-0-				75
11	2130 N	1874	-0-	-256	-0-	27	1	1827	2	N	18				93
						20	9								
12	2263 N	2012	-0-	-251	-0-	28	1	1976	2	N	7				100
						8	9								
*01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	28	1	1823	2	N	22				122
						24	9								

-----  
 TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125

-----  
 TEAS 42 WELL #: 4214 P RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68



-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 11533  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	34 1	2443 2	N	6	1 8		157
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	7 9	2343 2	N	7	1 8		163
10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	32 1	2380 2	N	14	2 8		175
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	8 9	2112 2	N	2			177
12	2139 N	1713	-0-	-426	-0-	35 1	1686 2	N	3			180
*01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	15 9	2294 2	N	8			188

-----  
 KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

-----  
 MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559  
 -----

08	713 N	711	-0-	-2	-0-	10 1	682 2	N	17			135
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	19 9	655 2	N	15			150
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	9 1	649 2	N	2			152
11	690 N	621	-0-	-69	-0-	17 9	605 2	N	6			158
12	713 N	585	-0-	-128	-0-	10 1	569 2	N	7			165
01	651 N	429	-0-	-222	-0-	2 9	403 2	N	18			183

-----  
 WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558  
 -----

08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	8 1	590 2	N	21			93
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	23 9	697 2	N	10			103
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	10 1	601 2	N	4			107
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	11 9	570 2	N	6			113
12	744 N	665	-0-	-79	-0-	9 1	650 2	N	5			118
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	7 9	640 2	N	-0-			118

-----  
 MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 7006P		RRCID -> 212046		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11020 - 11572		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARR 12				WELL #: 1210P		RRCID -> 212047		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11664		PERF.11134 - 11455		
08	1581 N	1339	-0-	-242	-0-	19	1	1319	2	N	1	1	8	162
						1	9							
09	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	18	1	1273	2	N	1	1	8	162
						1	9							
10	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	19	1	1290	2	N	10	2	8	170
						11	9							
11	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	18	1	1241	2	N	7			177
						8	9							
12	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	17	1	1194	2	N	3			180
						3	9							
01	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	19	1	1264	2	N	3			183
						3	9							
-----														
CARR 14				WELL #: 1405 P		RRCID -> 212048		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 11833		PERF.11372 - 11641		
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			113
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			113
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
-----														
CARR 14				WELL #: 1416 P		RRCID -> 212049		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11861		PERF.11368 - 11657		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			170
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2015 - PLUGGED 01/06/15														
-----														
DIXON				WELL #: 5614 P		RRCID -> 212050		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11815		PERF.11324 - 11578		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099 VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716											
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	19 1	1321 2	N	9	187 1	1 8 63
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	10 9	1213 2	N	8	1 8	70
10	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	17 1	979 2	N	34	2 8	102
11	1320 N	955	-0-	-365	-0-	9 9	930 2	N	10		112
12	1271 N	987	-0-	-284	-0-	14 1	966 2	N	6		118
01	1023 N	596	-0-	-427	-0-	7 9	587 2	N	-0-		118
HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716											
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	19 1	1364 2	N	23		88
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	25 9	1336 2	N	10		98
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	18 1	1464 2	N	-0-		98
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	11 9	1391 2	N	-0-		98
12	1426 N	1073	-0-	-353	-0-	22 1	1052 2	N	5		103
*01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	20 1	2097 2	N	-0-		103
HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575											
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	33 1	2364 2	N	4		72
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	4 9	2347 2	N	-0-		72
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	32 1	2681 2	N	-0-		72
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	40 1	2525 2	N	-0-		72
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	37 1	2141 2	N	21		93
*01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	31 1	2519 2	N	-0-		93
CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MEEK 68 WELL #: 6801 P RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642											
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	3 1	244 2	N	12		170
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 9	232 2	N	9	1 8	178
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	3 1	221 2	N	14		192
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	10 9	216 2	N	5		197
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	3 1	176 2	N	11		208
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	6 9	211 2	N	7		215
						12 9					
						3 1					
						8 9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MEEK 68		WELL #: 6825P		RRCID -> 212988		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11432 - 11615						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1		-0-
-----															
FLOWERS A		WELL #: 2712		RRCID -> 212995		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287						
08	2629 X	471	-0-	-2158	-0-	470	2	1	9	N	1	1	8		58
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	388	2	7	9	N	6	1	8		63
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				63
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-				63
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				63
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				63
-----															
CARR 55		WELL #: 5530 P		RRCID -> 212997		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736						
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	5	1	341	2	N	-0-				37
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	5	1	328	2	N	-0-				37
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				37
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				37
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
-----															
TEAS 42		WELL #: 4208P		RRCID -> 213513		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582						
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	10	1	718	2	N	4				182
09	750 N	567	-0-	-183	-0-	8	1	556	2	N	3				185
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	3	9			N	-0-				185
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-				185
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
-----															
HEFLEY		WELL #: 4123P		RRCID -> 214448		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533						
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	569	2	N	4				122
09	600 N	446	-0-	-154	-0-	4	9	6	1	N	8				130
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	9	9			N	-0-				130
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				130
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
-----															
MEEK 68		WELL #: 6815 P		RRCID -> 214551		COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11376 - 11743						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-



-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
HOLLAND -C- WELL #: 5728 P RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 11793

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	192 1	1 8	28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

-----

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

08		2418 N	1894	-0-	-524	-0-	26	1	1859	2	N	8			188
09		1830 N	1752	-0-	-78	-0-	24	1	1716	2	N	11	1 8		198
10		1922 N	1768	-0-	-154	-0-	26	1	1734	2	N	7	2 8		203
11		1830 N	1786	-0-	-44	-0-	26	1	1750	2	N	9			212
12		1798 N	1586	-0-	-212	-0-	22	1	1555	2	N	8	193 1		27
*01		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	28	1	1829	2	N	5			32

-----

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

08		1612 N	1001	-0-	-611	-0-	14	1	976	2	N	10	1 8		192
09		1110 N	1020	-0-	-90	-0-	14	1	1005	2	N	1			193
10		1116 N	1019	-0-	-97	-0-	15	1	1000	2	N	4			197
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	14	1	942	2	N	5			202
12		1054 N	969	-0-	-85	-0-	14	1	944	2	N	10			212
01		1023 N	953	-0-	-70	-0-	14	1	936	2	N	3			215

-----

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

08		620 N	592	-0-	-28	-0-	8	1	584	2	N	-0-			130
09		600 N	564	-0-	-36	-0-	8	1	556	2	N	-0-			130
10		620 N	576	-0-	-44	-0-	8	1	568	2	N	-0-			130
11		570 N	479	-0-	-91	-0-	7	1	472	2	N	-0-			130
12		589 N	425	-0-	-164	-0-	6	1	419	2	N	-0-			130
01		589 N	412	-0-	-177	-0-	6	1	406	2	N	-0-			130

-----

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	17	1	1229	2	N	13			120
09		1230 N	1121	-0-	-109	-0-	15	1	1098	2	N	7			127
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	18	1	1211	2	N	11			138
11		1230 N	1144	-0-	-86	-0-	16	1	1118	2	N	9			147
12		1147 N	1137	-0-	-10	-0-	16	1	1114	2	N	6			153
01		1240 N	1226	-0-	-14	-0-	18	1	1193	2	N	14			167



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 55		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5532P		RRCID -> 219049	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11110 - 11542							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	32	1	2265	2	N	9			92
09	2250 N	2238	-0-	-12	-0-	10	9	2208	2	N	-0-			92
10	2356 N	2125	-0-	-231	-0-	31	1	2093	2	N	1	1	8	92
11	2220 N	2156	-0-	-64	-0-	1	9	2119	2	N	5			97
12	2325 N	2296	-0-	-29	-0-	31	1	2033	2	N	213	197	1	113
*01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	6	9	2233	2	N	-0-			113
						234	9							
						34	1							
CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11341 - 11673							
08	1085 N	773	-0-	-312	-0-	11	1	762	2	N	-0-			173
09	810 N	763	-0-	-47	-0-	10	1	741	2	N	11	1	8	183
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	12	9	867	2	N	8	1	8	190
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	9	9	814	2	N	-0-			190
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	12	1	809	2	N	-0-			190
01	899 N	841	-0-	-58	-0-	12	1	816	2	N	12			202
						13	9							
CARR		WELL #: 5401		RRCID -> 219374	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 14324	PERF. 4700 - 6890							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
BOURASSA C		WELL #: 4322P		RRCID -> 219943	COMPL. DATE 11/28/2005	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11210 - 11597							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			124
BROTHERTON		WELL #: 7004P		RRCID -> 219944	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 11755	PERF.10914 - 11414							
08	899 N	807	-0-	-92	-0-	11	1	763	2	N	30			200
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	33	9	715	2	N	27			227
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	10	1	785	2	N	28			255
11	780 N	778	-0-	-2	-0-	30	9	734	2	N	30	190	1	95
12	775 N	692	-0-	-83	-0-	12	1	671	2	N	10			105
01	837 N	747	-0-	-90	-0-	31	9	717	2	N	17			122
						11	1							
						19	9							



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1228P		RRCID -> 219948	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 11710	PERF.10920	- 11557					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	18	1	1252	2	N	4	1 8	60
						4	9						
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	17	1	1205	2	N	4	1 8	63
						4	9						
10	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	18	1	1191	2	N	4	2 8	65
						4	9						
11	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	17	1	1159	2	N	3		68
						3	9						
12	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	15	1	1018	2	N	5		73
						6	9						
01	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	17	1	1135	2	N	14		87
						15	9						
CARR 13		WELL #: 1323P		RRCID -> 219949	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11296	- 11590					
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	20	1	1411	2	N	7	1 8	125
						8	9						
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	19	1	1385	2	N	15	1 8	139
						17	9						
10	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	20	1	1368	2	N	16	3 8	152
						18	9						
11	1380 N	1181	-0-	-199	-0-	17	1	1164	2	N	-0-		152
						15	1	1040	2	N	7		159
12	1457 N	1063	-0-	-394	-0-	15	1						
						8	9						
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	25	1	1621	2	N	3		162
						3	9						
CARR 13		WELL #: 1325P		RRCID -> 219950	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11330	- 11653					
08	1116 N	779	-0-	-337	-0-	11	1	767	2	N	1		118
						1	9						
09	720 N	590	-0-	-130	-0-	8	1	576	2	N	5		123
						6	9						
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		123
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		123
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
CARR 13		WELL #: 1329P		RRCID -> 219951	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11347	- 11661					
08	961 N	453	-0-	-508	-0-	6	1	434	2	N	12		117
						13	9						
09	570 N	422	-0-	-148	-0-	5	1	392	2	N	23		140
						25	9						
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	7	1	498	2	N	5		145
						6	9						
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	6	1	413	2	N	5		150
						6	9						
12	434 N	371	-0-	-63	-0-	5	1	364	2	N	2		152
						2	9						
01	496 N	362	-0-	-134	-0-	5	1	354	2	N	3		155
						3	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 14		WELL #:		1404P	RRCID ->	219952	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	3205 - 4600		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARR 55		WELL #:		5525P	RRCID ->	219953	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11898	PERF.	11067 - 11547		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
-----														
HEFLEY		WELL #:		4108 P	RRCID ->	219954	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11057 - 11544		
08	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	22	1	1575	2	N	2			105
						2	9							
09	1620 N	1513	-0-	-107	-0-	21	1	1490	2	N	2			107
						2	9							
10	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	22	1	1488	2	N	10			117
						11	9							
11	1560 N	1427	-0-	-133	-0-	20	1	1374	2	N	30			147
						33	9							
12	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	20	1	1422	2	N	8			155
						9	9							
*01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	23	1	1502	2	N	8			163
						9	9							
-----														
HEFLEY		WELL #:		4119P	RRCID ->	219957	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11207 - 11555		
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-			62
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-			62
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			62
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			62
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
-----														
MEEK 68		WELL #:		6809 P	RRCID ->	219958	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11125 - 11613		
08	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	22	1	1595	2	N	22	170	1	45
						24	9							
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	21	1	1550	2	N	19	1	8	63
						21	9							
10	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	23	1	1533	2	N	20			83
						22	9							
11	1590 N	1516	-0-	-74	-0-	22	1	1472	2	N	20			103
						22	9							
12	1643 N	1409	-0-	-234	-0-	20	1	1374	2	N	14			117
						15	9							
*01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	24	1	1559	2	N	28			145
						31	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
PEARSON		WELL #: 5518P		RRCID -> 219960		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 11924		PERF.11098 - 11565						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
-----																
PEARSON		WELL #: 5524P		RRCID -> 219961		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11893		PERF.11083 - 11518						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
-----																
TEAS 42		WELL #: 4224P		RRCID -> 219970		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11261 - 11626						
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	6	1	431	2	N	1					73
						1	9									
09	360 N	303	-0-	-57	-0-	4	1	295	2	N	4					77
						4	9									
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					77
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					77
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
-----																
TEAS 42		WELL #: 4230P		RRCID -> 219971		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11864		PERF.11291 - 11644						
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1506	2	6	9	N	5					116
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					116
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1561	2	31	9	N	28					144
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1490	2	3	9	N	3					147
*12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	3	9	N	3					150
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
-----																
TEAS 43		WELL #: 4319P		RRCID -> 219972		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 11945		PERF.11189 - 11589						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149					178
-----																
TEAS 43		WELL #: 4320P		RRCID -> 219973		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11881		PERF.11074 - 11564						
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1706	2	2	9	N	2					78
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	N	3					81
10	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1869	2	6	9	N	5					86
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1369	2	3	9	N	3					89
*12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					89
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

-----												
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		2387 N	2336	-0-	-51	-0-	32	1	2304	2	N	182
09		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	31	1	2254	2	N	182
10		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	34	1	2319	2	N	190
							9	9				
11		2250 N	2222	-0-	-28	-0-	32	1	2190	2	N	190
12		2356 N	2200	-0-	-156	-0-	31	1	2169	2	N	190
01		2356 N	2334	-0-	-22	-0-	35	1	2299	2	N	22
										168	1	
-----												
WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587												
08		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	18	1	1296	2	N	195
09		1320 N	1172	-0-	-148	-0-	16	1	1156	2	N	195
10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	19	1	1314	2	N	210
							17	9				
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	19	1	1277	2	N	218
							9	9				
12		1209 N	1198	-0-	-11	-0-	17	1	1177	2	N	222
							4	9				
*01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	21	1	1344	2	N	37
							9	9				
-----												
WILLIS WELL #: 4420P RRCID -> 219976 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519												
08		1581 N	1542	-0-	-39	-0-	21	1	1510	2	N	67
							11	9				
09		1530 N	1448	-0-	-82	-0-	20	1	1416	2	N	78
							12	9				
10		1550 N	1458	-0-	-92	-0-	21	1	1426	2	N	88
							11	9				
11		1500 N	1383	-0-	-117	-0-	20	1	1341	2	N	108
							22	9				
12		1488 N	1111	-0-	-377	-0-	16	1	1082	2	N	120
							13	9				
*01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	22	1	1437	2	N	140
							22	9				
-----												
MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764												
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	15	1	1076	2	N	123
09		1140 N	1039	-0-	-101	-0-	14	1	1011	2	N	135
							14	9				
10		1085 N	1064	-0-	-21	-0-	15	1	1042	2	N	140
							7	9				
11		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	15	1	1017	2	N	140
12		1085 N	996	-0-	-89	-0-	14	1	982	2	N	140
01		1054 N	985	-0-	-69	-0-	15	1	970	2	N	140
-----												
TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WILLIS "A"		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 4422P		RRCID -> 219980		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11349 - 11562				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	15	1	1072	2	N	12			162
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	13	9	1026	2	N	8			170
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	14	1	1016	2	N	12			182
11	1050 N	927	-0-	-123	-0-	9	9	907	2	N	6			188
12	1085 N	872	-0-	-213	-0-	15	1	852	2	N	7			195
01	1054 N	768	-0-	-286	-0-	13	9	751	2	N	5			200
						7	9							
						12	1							
						8	9							
						11	1							
						6	9							
-----														
WILLIS "A"		WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11199 - 11496				
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	20	1	1411	2	N	-0-			53
09	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	17	1	1253	2	N	2			55
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	2	9	1433	2	N	2			57
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	21	1	1401	2	N	1			58
12	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	2	9	1236	2	N	4			62
01	1457 N	949	-0-	-508	-0-	21	1	935	2	N	-0-			62
						1	9							
						18	1							
						4	9							
						14	1							
-----														
CARR 13		WELL #: 1318P		RRCID -> 219982		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11250 - 11593				
08	713 N	621	-0-	-92	-0-	9	1	612	2	N	-0-			43
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	9	1	635	2	N	44			87
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	48	9	719	2	N	2	1	8	88
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	11	1	668	2	N	-0-			88
12	713 N	480	-0-	-233	-0-	2	9	471	2	N	2			90
01	744 N	426	-0-	-318	-0-	7	1	420	2	N	-0-			90
						2	9							
						6	1							
-----														
WILLIS "A"		WELL #: 4417P		RRCID -> 220208		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11238 - 11556				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
-----														
TEAS 42		WELL #: 4229P		RRCID -> 220209		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11345 - 11516				
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	11	1	758	2	N	-0-			177
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	22	1	1577	2	N	-0-			177
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	9	1	625	2	N	-0-			177
11	750 N	695	-0-	-55	-0-	10	1	685	2	N	-0-			177
12	1643 N	651	-0-	-992	-0-	9	1	642	2	N	-0-			177
*01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	680	2	N	-0-			177

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	15 1	1056 2	N	13			175
						14 9						
09	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	14 1	1001 2	N	8			183
						9 9						
10	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	15 1	1006 2	N	10	1 8		192
						11 9						
11	1050 N	969	-0-	-81	-0-	14 1	938 2	N	15			207
						17 9						
12	1054 N	945	-0-	-109	-0-	13 1	919 2	N	12	184 1		35
						13 9						
01	1023 N	848	-0-	-175	-0-	13 1	821 2	N	13			48
						14 9						

-----

MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118 1		27

-----

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

08	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	23 1	1639 2	N	-0-			132
09	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	22 1	1579 2	N	8			140
						9 9						
10	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	23 1	1576 2	N	-0-	15 1		125
11	1620 N	1176	-0-	-444	-0-	17 1	1129 2	N	27			152
						30 9						
12	1674 N	1351	-0-	-323	-0-	19 1	1325 2	N	6			158
						7 9						
01	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	23 1	1518 2	N	-0-			158

-----

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

08	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	15 1	1094 2	N	10			112
						11 9						
09	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	15 1	1061 2	N	6			118
						7 9						
10	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	17 1	1126 2	N	7			125
						8 9						
11	1080 N	956	-0-	-124	-0-	14 1	939 2	N	3			128
						3 9						
12	1116 N	872	-0-	-244	-0-	12 1	854 2	N	5			133
						6 9						
01	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	16 1	1016 2	N	12			145
						13 9						

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2015 N	1665	-0-	-350	-0-	23 1	1623 2	N	17	2 8	172
09	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	19 9	1657 2	N	10	3 8	179
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	23 1	1773 2	N	28	3 8	204
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	11 9	1660 2	N	3		207
12	1736 N	1491	-0-	-245	-0-	26 1	1453 2	N	15		222
*01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	31 9	1787 2	N	18		240

-----

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

08	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	24 1	1064 2	N	-0-		178
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	15 1	1105 2	N	4		182
10	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	4 9	1118 2	N	-0-		182
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	16 1	1009 2	N	30		212
12	1147 N	900	-0-	-247	-0-	15 1	887 2	N	-0-		212
01	1147 N	849	-0-	-298	-0-	33 9	814 2	N	21		233

-----

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

08	2077 N	1961	-0-	-116	-0-	27 1	1930 2	N	4	173 1	53
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	4 9	1877 2	N	8	1 8	60
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	26 1	1930 2	N	10	2 8	68
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	9 9	1901 2	N	10		78
12	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	28 1	1901 2	N	12		90
01	1984 N	1953	-0-	-31	-0-	11 9	1905 2	N	17		107

-----

CARR 13 WELL #: 1330P RRCID -> 220628 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11344 - 11682

08	2511 N	2239	-0-	-272	-0-	27 1	2202 2	N	5	2 8	178
09	2190 N	2189	-0-	-1	-0-	6 9	2157 2	N	2	2 8	178
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	30 1	2307 2	N	3	3 8	178
11	2160 N	2145	-0-	-15	-0-	2 9	2110 2	N	4		182
12	2263 N	2023	-0-	-240	-0-	34 1	1985 2	N	8		190
01	2356 N	2217	-0-	-139	-0-	3 9	2167 2	N	15		205

-----														
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1519 N	1224	-0-	-295	-0-	17	1	1207	2	N	-0-			123
09	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	16	1	1194	2	N	9			132
						10	9							
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	18	1	1240	2	N	-0-			132
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	17	1	1171	2	N	-0-			132
12	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	17	1	1183	2	N	-0-			132
01	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	18	1	1179	2	N	-0-			132
-----														
KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665														
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	26	1	1876	2	N	11	1	8	115
						12	9							
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	25	1	1813	2	N	6	1	8	120
						7	9							
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	28	1	1884	2	N	10	2	8	128
						11	9							
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	26	1	1802	2	N	9			137
						10	9							
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	22	1	1532	2	N	15			152
						17	9							
*01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	28	1	1800	2	N	10			162
						11	9							
-----														
HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693														
08	1984 N	1806	-0-	-178	-0-	25	1	1764	2	N	15	2	8	208
						17	9							
09	1710 N	1697	-0-	-13	-0-	23	1	1660	2	N	13	1	8	220
						14	9							
10	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	25	1	1670	2	N	15	2	8	233
						17	9							
11	1740 N	1718	-0-	-22	-0-	24	1	1662	2	N	29	196	1	66
						32	9							
12	1767 N	1561	-0-	-206	-0-	22	1	1525	2	N	13			79
						14	9							
01	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	24	1	1594	2	N	22			101
						24	9							
-----														
TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449														
08	775 N	673	-0-	-102	-0-	9	1	664	2	N	-0-			137
09	720 N	474	-0-	-246	-0-	6	1	467	2	N	1			138
						1	9							
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			138
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			138
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
-----														
FILLINGIM WELL #: 4020P RRCID -> 220671 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	27 1	1913 2	N	1	1 8	73
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	25 1	1837 2	N	16	4 8	85
10	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	27 1	1847 2	N	18	5 8	98
11	1890 N	1499	-0-	-391	-0-	22 1	1477 2	N	-0-		98
12	1953 N	1200	-0-	-753	-0-	17 1	1183 2	N	-0-		98
01	1891 N	1428	-0-	-463	-0-	21 1	1401 2	N	5		103

-----  
 MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575  
 -----

08	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	29 1	2057 2	N	41	1 8	77
09	2130 N	2113	-0-	-17	-0-	45 9	2045 2	N	36		113
10	2170 N	2137	-0-	-33	-0-	28 1	2061 2	N	42		155
11	2070 N	1814	-0-	-256	-0-	40 9	1758 2	N	27		182
12	2170 N	2008	-0-	-162	-0-	30 1	1949 2	N	28	178 1	32
*01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	26 1	2152 2	N	36		68

-----  
 VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595  
 -----

08	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	22 1	1556 2	N	25		190
09	1560 N	1473	-0-	-87	-0-	28 9	1447 2	N	5		195
10	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	20 1	1487 2	N	33	1 8	227
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	6 9	1540 2	N	15		242
12	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	22 1	1334 2	N	24	189 1	77
01	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	36 9	1394 2	N	-0-		77

-----  
 TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516  
 -----

08	1178 N	948	-0-	-230	-0-	13 1	934 2	N	1		88
09	1110 N	735	-0-	-375	-0-	1 9	721 2	N	4		92
10	1178 N	948	-0-	-230	-0-	10 1	933 2	N	1		93
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	4 9	1002 2	N	12		105
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	14 1	868 2	N	2		107
01	961 N	842	-0-	-119	-0-	1 9	829 2	N	-0-		107

-----																	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099														
MEEK 68			WELL #: 6828P		RRCID -> 223088			COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					77
09		2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-	2	1			75
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
-----																	
KEETON			WELL #: 5632P		RRCID -> 223090			COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669						
08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	25	1	1774	2	N	2					142
							2	9									
09		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	25	1	1792	2	N	-0-	3	1			139
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	27	1	1804	2	N	8	3	8			144
							9	9									
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					144
*12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					144
01		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					144
-----																	
HOLLAND C			WELL #: 5717P		RRCID -> 223091			COMPL. DATE 07/16/2006			TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790						
08		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	51	1	3653	2	N	16	1	8			167
							18	9									
09		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	49	1	3556	2	N	28	3	8			192
							31	9									
10		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	54	1	3638	2	N	22	190	1	2	8	22
							24	9									
11		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	49	1	3367	2	N	18					40
							20	9									
12		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	43	1	3016	2	N	12					52
							13	9									
*01		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	58	1	3827	2	N	38					90
							42	9									
-----																	
CARR 13			WELL #: 1326P		RRCID -> 223094			COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629						
08		1643 N	1389	-0-	-254	-0-	19	1	1361	2	N	8	1	8			172
							9	9									
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	18	1	1336	2	N	9	3	8			178
							10	9									
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	20	1	1371	2	N	8	1	8			185
							9	9									
11		1350 N	1331	-0-	-19	-0-	19	1	1295	2	N	15					200
							17	9									
12		1395 N	1353	-0-	-42	-0-	19	1	1328	2	N	5					205
							6	9									
01		1395 N	1387	-0-	-8	-0-	21	1	1355	2	N	10					215
							11	9									
-----																	
CARR 14			WELL #: 1424P		RRCID -> 223095			COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569						
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014 - P&A 03/31/14

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	61	1	4328	2	N	48	2 8	248
						53	9						
09	4260 X	4200	-0-	-60	-0-	57	1	4125	2	N	16	2 8	262
						18	9						
10	4402 X	4170	-0-	-232	-0-	61	1	4106	2	N	3	193 1 1 8	71
						3	9						
11	4260 X	4067	-0-	-193	-0-	59	1	3988	2	N	18		89
						20	9						
12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	54	1	3794	2	N	22		111
						24	9						
01	4154 X	4105	-0-	-49	-0-	61	1	3987	2	N	52		163
						57	9						

-----

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525

08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	8	1	560	2	N	-0-		10
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	7	1	504	2	N	-0-		10
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	7	1	498	2	N	7		17
						8	9						
11	540 N	381	-0-	-159	-0-	6	1	375	2	N	-0-		17
12	527 N	294	-0-	-233	-0-	4	1	290	2	N	-0-		17
01	527 N	301	-0-	-226	-0-	5	1	296	2	N	-0-		17

-----

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

08	2387 N	2383	-0-	-4	-0-	33	1	2347	2	N	3		103
						3	9						
09	2340 N	2293	-0-	-47	-0-	31	1	2262	2	N	-0-		103
10	2356 N	2197	-0-	-159	-0-	32	1	2157	2	N	7		110
						8	9						
11	2310 N	2189	-0-	-121	-0-	32	1	2154	2	N	3		113
						3	9						
12	2356 N	2091	-0-	-265	-0-	30	1	2061	2	N	-0-		113
01	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	32	1	2106	2	N	-0-		113

-----

TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	29	1	2067	2	N	12		205
						13	9						
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	29	1	2072	2	N	2		207
						2	9						
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	31	1	2129	2	N	13		220
						14	9						
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	30	1	2017	2	N	3		223
						3	9						
12	2170 N	1908	-0-	-262	-0-	23	1	1625	2	N	236	194 1	265
						260	9						
01	2170 N	1855	-0-	-315	-0-	28	1	1827	2	N	-0-		72

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	25	1	1801	2	N	12	193 1	127
						13	9						
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	24	1	1708	2	N	10		137
						11	9						
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	26	1	1752	2	N	-0-		137
11	1770 N	1681	-0-	-89	-0-	24	1	1634	2	N	21		158
						23	9						
12	1798 N	1624	-0-	-174	-0-	23	1	1595	2	N	5		163
						6	9						
01	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	25	1	1625	2	N	5		168
						6	9						

-----  
 HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666  
 -----

08	2046 N	1821	-0-	-225	-0-	25	1	1754	2	N	38		215
						42	9						
09	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	23	1	1675	2	N	12	2 8	225
						13	9						
10	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	25	1	1715	2	N	7	191 1	41
						8	9						
11	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	24	1	1625	2	N	5		46
						6	9						
12	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	23	1	1569	2	N	5		51
						6	9						
01	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	25	1	1620	2	N	8		59
						9	9						

-----  
 CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 11677  
 -----

08	1674 N	1443	-0-	-231	-0-	20	1	1415	2	N	7	2 8	205
						8	9						
09	1410 N	1283	-0-	-127	-0-	17	1	1255	2	N	10		215
						11	9						
10	1488 N	1249	-0-	-239	-0-	18	1	1228	2	N	3	180 1 1 8	37
						3	9						
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	21	1	1398	2	N	5		42
						6	9						
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	19	1	1324	2	N	8		50
						9	9						
*01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	19	1	1256	2	N	15		65
						17	9						

-----  
 CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593  
 -----

08	1147 N	884	-0-	-263	-0-	12	1	872	2	N	-0-		84
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	12	1	891	2	N	-0-		84
10	961 N	892	-0-	-69	-0-	13	1	879	2	N	-0-		84
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	12	1	788	2	N	-0-		84
12	930 N	903	-0-	-27	-0-	13	1	884	2	N	5		89
						6	9						
01	899 N	863	-0-	-36	-0-	13	1	848	2	N	2		91
						2	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
TEAS 42		WELL #: 4222P		RRCID -> 223321		COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	412	-0-	-53	-0-	6	1	403	2	N	3			68
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	3	9							68
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	5	1	391	2	N	-0-			68
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			68
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
TEAS 42		WELL #: 4231P		RRCID -> 223322		COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
HOLLAND C		WELL #: 5720P		RRCID -> 223459		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607					
08	1767 N	1586	-0-	-181	-0-	22	1	1555	2	N	8	1 8		167
09	1560 N	1553	-0-	-7	-0-	9	9	21	1	N	12	1 8		178
10	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	13	9	23	1	N	7	2 8		183
11	1530 N	1403	-0-	-127	-0-	8	9	20	1	N	9			192
12	1612 N	1429	-0-	-183	-0-	10	9	20	1	N	8			200
*01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	9	9	24	1	N	8			208
						9	9							
CARR 12		WELL #: 1218P		RRCID -> 223460		COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496					
08	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	21	1	1520	2	N	7	1 8		70
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	8	9	21	1	N	6	1 8		75
10	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	7	9	22	1	N	3	2 8		76
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	3	9	22	1	N	3			79
12	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	3	9	21	1	N	8			87
01	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	21	1	20	1	N	2			89
						2	9							
MEEK 68		WELL #: 6821P		RRCID -> 223885		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493					
08	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	15	1	1037	2	N	-0-			167
09	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	15	1	1112	2	N	4	1 8		170
10	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	4	9	17	1	N	2	2 8		170
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	2	9	15	1	N	-0-			170
12	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	15	1	1039	2	N	-0-			170
01	1147 N	894	-0-	-253	-0-	13	1	881	2	N	-0-			170

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HOLLAND C		WELL #:		5706 P	RRCID ->	224393	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	11854	PERF.	11137 - 11640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1550 N	1163	-0-	-387	-0-	16 1	1147 2	N	-0-			134
09		1350 N	1102	-0-	-248	-0-	15 1	1087 2	N	-0-			134
10		1209 N	1105	-0-	-104	-0-	16 1	1089 2	N	-0-			134
11		1140 N	1082	-0-	-58	-0-	16 1	1066 2	N	-0-			134
12		1147 N	1032	-0-	-115	-0-	15 1	1017 2	N	-0-			134
01		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	16 1	1061 2	N	-0-			134
-----													
BROTHERTON		WELL #:		7011P	RRCID ->	224395	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	11779	PERF.	10980 - 11414	
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			159
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			159
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 1		141
-----													
CARR-MUSE 55		WELL #:		5519P	RRCID ->	224396	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11362 - 11680	
08		2666 N	2609	-0-	-57	-0-	36 1	2555 2	N	16	1 8		157
							18 9						
09		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	35 1	2507 2	N	11	3 8		165
							12 9						
10		2666 N	2639	-0-	-27	-0-	38 1	2590 2	N	10	3 8		172
							11 9						
11		2520 N	2419	-0-	-101	-0-	35 1	2384 2	N	-0-			172
12		2522 N	2185	-0-	-337	-0-	31 1	2145 2	N	8			180
							9 9						
*01		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	41 1	2678 2	N	15			195
							17 9						
-----													
WILLIS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224637	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	4540 - 6505	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOLLAND C		WELL #:		5726P	RRCID ->	224995	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	11182 - 11772	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
TEAS 42		WELL #: 4221P		RRCID -> 225525		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11808		PERF.11318 - 11636			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	14	1	992	2	N	9		207
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	10	9	958	2	N	6		213
10	961 N	866	-0-	-95	-0-	13	1	851	2	N	2		215
11	990 N	667	-0-	-323	-0-	7	9	657	2	N	-0-		215
12	1023 N	688	-0-	-335	-0-	10	1	676	2	N	2		217
01	868 N	739	-0-	-129	-0-	2	9	722	2	N	5		222
						11	1						
						6	9						
-----													
FILLINGIM		WELL #: 4022P		RRCID -> 225550		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 11908		PERF.11400 - 11679			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
HEFLEY		WELL #: 4120P		RRCID -> 227475		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11806		PERF.11189 - 11526			
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	29	1	2045	2	N	15		68
09	2040 N	2038	-0-	-2	-0-	17	9	2008	2	N	2		70
10	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	2	9	2028	2	N	-0-		70
11	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	30	1	1954	2	N	10		80
12	2108 N	1880	-0-	-228	-0-	29	1	1853	2	N	-0-		80
01	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	11	9	1945	2	N	-0-		80
						27	1						
						30	1						
-----													
CARR 14		WELL #: 1417P		RRCID -> 228014		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11765		PERF.11248 - 11541	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014 - P&A 03/25/14													
-----													
MEEK 70		WELL #: 7026P		RRCID -> 228035		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 13051		PERF.10998 - 12826			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73



OIL AND GAS DIVISION

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	28	1	2015	2	N	17	1 8	108
						19	9						
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	26	1	1912	2	N	21	1 8	128
						23	9						
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	29	1	1972	2	N	19	2 8	145
						21	9						
11	2010 N	1779	-0-	-231	-0-	26	1	1750	2	N	3		148
						3	9						
12	2015 N	1927	-0-	-88	-0-	27	1	1890	2	N	9		157
						10	9						
01	2015 N	1973	-0-	-42	-0-	29	1	1913	2	N	28		185
						31	9						

-----

FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

08	744 N	690	-0-	-54	-0-	10	1	677	2	N	3		108
						3	9						
09	660 N	652	-0-	-8	-0-	9	1	639	2	N	4		112
						4	9						
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	10	1	650	2	N	1		113
						1	9						
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	9	1	610	2	N	4		117
						4	9						
12	682 N	576	-0-	-106	-0-	8	1	562	2	N	5		122
						6	9						
*01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	N	1		123
						1	9						

-----

FILLINGIM WELL #: 4006P RRCID -> 228053 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11401 - 11582

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 1	100

-----

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

08	1829 N	1616	-0-	-213	-0-	22	1	1587	2	N	6	1 8	230
						7	9						
09	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	21	1	1538	2	N	-0-		230
10	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	23	1	1556	2	N	7	2 8	235
						8	9						
11	1560 N	1499	-0-	-61	-0-	22	1	1475	2	N	2		237
						2	9						
12	1612 N	1494	-0-	-118	-0-	21	1	1470	2	N	3		240
						3	9						
01	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	23	1	1496	2	N	5		245
						6	9						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
CARR 14		WELL #: 1415A		RRCID ->	228058	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11320 - 11640	
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	18 1	1273 2	N	13	133	
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	14 9	1203 2	N	14	147	
10	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	17 1	1212 2	N	7	2 8 152	
11	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	15 9	1120 2	N	3	155	
12	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	18 1	1038 2	N	7	162	
01	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	8 9	1213 2	N	6	168	
-----											
HEFLEY		WELL #: 4124P		RRCID ->	228059	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	11876	PERF.11075 - 11502	
08	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	16 9	1788 2	N	13	138	
09	1770 N	1736	-0-	-34	-0-	23 1	1691 2	N	20	158	
10	1891 N	1649	-0-	-242	-0-	22 9	1619 2	N	5	163	
11	1770 N	1564	-0-	-206	-0-	24 1	1525 2	N	15	178	
12	1798 N	1552	-0-	-246	-0-	6 9	1515 2	N	14	192	
01	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	22 1	1585 2	N	10	202	
-----											
BROTHERTON		WELL #: 7022P		RRCID ->	228060	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11762	PERF.10992 - 11580	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	157	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	157	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 1 117	
-----											
CARR 14		WELL #: 1430P		RRCID ->	228061	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.11386 - 11724	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	
-----											
CARR 12		WELL #: 1225P		RRCID ->	228064	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11225 - 11512	
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	22 1	1530 2	N	-0-	175	
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	16 1	1127 2	N	-0-	175	
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	17 1	1143 2	N	-0-	175	
11	1500 N	1155	-0-	-345	-0-	17 1	1138 2	N	-0-	175	
12	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	16 1	1098 2	N	-0-	175	
01	1147 N	900	-0-	-247	-0-	14 1	886 2	N	-0-	175	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 14		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1423P		RRCID -> 228065		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11828		PERF.10973 - 11396				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	16	1	1123	2	N	1	1	8	85
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	14	1	1024	2	N	-0-			85
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	19	1	1265	2	N	-0-			85
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	14	1	922	2	N	-0-			85
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	9	1	629	2	N	-0-			85
*01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	18	1	1179	2	N	-0-			85
CARR 14		WELL #: 1425P		RRCID -> 228066		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11795		PERF.11272 - 11562				
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	30	1	2133	2	N	21	1	8	68
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	30	1	2139	2	N	34	2	8	100
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	31	1	2090	2	N	19	4	8	115
11	2130 N	2008	-0-	-122	-0-	29	1	1979	2	N	-0-			115
12	2294 N	1876	-0-	-418	-0-	27	1	1846	2	N	3			118
*01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	33	1	2145	2	N	7			125
CARR 14		WELL #: 1422P		RRCID -> 228067		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 11782		PERF.11324 - 11614				
08	2604 X	1479	-0-	-1125	-0-	20	1	1447	2	N	11	1	8	177
09	2520 X	1450	-0-	-1070	-0-	19	1	1392	2	N	35	192	1	2 8 18
10	2604 X	1581	-0-	-1023	-0-	23	1	1548	2	N	9	4	8	23
11	1920 X	1665	-0-	-255	-0-	24	1	1641	2	N	-0-			23
12	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	27	1	1858	2	N	2			25
01	1581 X	1515	-0-	-66	-0-	23	1	1492	2	N	-0-			25
DIXON		WELL #: 5621P		RRCID -> 228070		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 11755		PERF.11218 - 11557				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEEK 68		WELL #: 6823P		RRCID -> 228463		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 11908		PERF.11394 - 11556				
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	20	1	1418	2	N	1	1	8	88
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	19	1	1412	2	N	2	2	8	88
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	21	1	1412	2	N	-0-			88
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	21	1	1430	2	N	-0-			88
12	1488 N	1309	-0-	-179	-0-	19	1	1290	2	N	-0-			88
01	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	21	1	1359	2	N	-0-	11	1	77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 5420P		RRCID -> 228469	COMPL. DATE 02/24/2007	TOTAL DEPTH 12126	PERF.11303	- 12022	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	35	1 2507	2 N	29	1 8	245
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	32	9 2226	2 N	49	2 8	292
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	31	1 2822	2 N	34	3 8	323
11	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	54	9 2727	2 N	24		347
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	42	1 2396	2 N	10		357
*01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	37	9 2611	2 N	50		407
						40	1				
						55	9				
-----											
CARR 12		WELL #: 1219P		RRCID -> 228792		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOLLAND C		WELL #: 5725P		RRCID -> 229755		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11205 - 11625		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
-----											
VANDIVER		WELL #: 5424P		RRCID -> 230209		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716		
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	24	1 1706	2 N	7		127
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	8	9 1706	2 N	4	1 8	130
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	24	1 1762	2 N	12		142
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	4	9 1702	2 N	5		147
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	26	1 1622	2 N	15		162
*01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	13	9 1695	2 N	-0-		162
						25	1				
						6	9				
						23	1				
						17	9				
						26	1				
-----											
HEFLEY		WELL #: 4121P		RRCID -> 230926		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 11488		
08	1178 N	764	-0-	-414	-0-	11	1 750	2 N	3		135
09	930 N	516	-0-	-414	-0-	3	9 503	2 N	5		140
10	930 N	516	-0-	-414	-0-	7	1 508	2 N	-0-		140
11	750 N	589	-0-	-161	-0-	6	9 574	2 N	6		146
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	8	1 559	2 N	4		150
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	7	9 612	2 N	-0-		150
						4	9				
						9	1				

-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 12		WELL #: 1230P		RRCID -> 231437	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 11715	PERF.11163	- 11504					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	1386	-0-	-257	-0-	19	1	1363	2	N	4	1 8	175
						4	9						
09	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	18	1	1287	2	N	12	1 8	186
						13	9						
10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	21	1	1400	2	N	1		187
						1	9						
11	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	18	1	1259	2	N	-0-		187
12	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	19	1	1294	2	N	7		194
						8	9						
01	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	21	1	1345	2	N	7		201
						8	9						
-----													
GRAHAM		WELL #: 4603P		RRCID -> 231498	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 12830	PERF.10885	- 12600					
08	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	39	1	2750	2	N	16		103
						18	9						
09	3000 X	2779	-0-	-221	-0-	38	1	2730	2	N	10		113
						11	9						
10	3100 X	2900	-0-	-200	-0-	42	1	2839	2	N	17		130
						19	9						
11	2940 X	2796	-0-	-144	-0-	40	1	2747	2	N	8		138
						9	9						
12	3038 X	2532	-0-	-506	-0-	36	1	2483	2	N	12		150
						13	9						
*01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	46	1	2982	2	N	17		167
						19	9						
-----													
GRAHAM		WELL #: 4606P		RRCID -> 232403	COMPL. DATE 10/07/2007	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10877	- 12620					
08	2542 N	2353	-0-	-189	-0-	33	1	2311	2	N	8		215
						9	9						
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	30	1	2168	2	N	7		222
						8	9						
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	33	1	2266	2	N	8	192 1	38
						9	9						
11	2280 N	2125	-0-	-155	-0-	31	1	2086	2	N	7		45
						8	9						
12	2294 N	2014	-0-	-280	-0-	28	1	1977	2	N	8		53
						9	9						
01	2294 N	2138	-0-	-156	-0-	32	1	2091	2	N	14		67
						15	9						
-----													
TEAS 43		WELL #: 4333P		RRCID -> 232404	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 11919	PERF.11067	- 11704					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82

-----  
 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	21	1	1475	2	N	-0-		165
09	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	20	1	1447	2	N	2		167
						2	9						
10	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	21	1	1431	2	N	-0-		167
11	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	18	1	1223	2	N	6		173
						7	9						
12	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	21	1	1469	2	N	4		177
						4	9						
*01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	22	1	1467	2	N	-0-		177

-----  
 CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507  
 -----

08	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	29	1	2079	2	N	9		192
						10	9						
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	28	1	2003	2	N	6	1 8	197
						7	9						
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	30	1	2031	2	N	16	3 8	210
						18	9						
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	29	1	2006	2	N	10		220
						11	9						
12	2108 N	1921	-0-	-187	-0-	27	1	1882	2	N	11	196 1	35
						12	9						
01	2077 N	1829	-0-	-248	-0-	27	1	1794	2	N	7		42
						8	9						

-----  
 KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611  
 -----

08	2139 N	1639	-0-	-500	-0-	23	1	1607	2	N	8	1 8	181
						9	9						
09	1590 N	1565	-0-	-25	-0-	21	1	1535	2	N	8		189
						9	9						
10	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	22	1	1520	2	N	6	1 8	194
						7	9						
11	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	22	1	1504	2	N	5		199
						6	9						
12	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	21	1	1450	2	N	4		203
						4	9						
01	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	23	1	1482	2	N	11		214
						12	9						

-----  
 GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628  
 -----

08	2852 N	2818	-0-	-34	-0-	39	1	2770	2	N	8		225
						9	9						
09	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	37	1	2653	2	N	8		233
						9	9						
10	2821 N	2683	-0-	-138	-0-	39	1	2635	2	N	8	193 1	48
						9	9						
11	2730 N	2484	-0-	-246	-0-	36	1	2438	2	N	9		57
						10	9						
12	2790 N	2382	-0-	-408	-0-	34	1	2336	2	N	11		68
						12	9						
01	2697 N	2419	-0-	-278	-0-	36	1	2364	2	N	17		85
						19	9						

-----																
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099											
TEAS 42			WELL #: 4220P		RRCID -> 234262		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11330 - 11586					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1794	2	22	9	N	20			81	
09		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1712	2	3	9	N	3			84	
10		1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1746	2	8	9	N	7			91	
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1683	2	3	9	N	3			94	
*12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1573	2	9	9	N	8			102	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102	
-----																
TEAS 42			WELL #: 4205P		RRCID -> 236432		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11793		PERF.11338 - 11610					
-----																
08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			187	
09		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1923	2	24	9	N	22			209	
10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-			209	
11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1918	2	8	9	N	7			216	
*12		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1842	2	17	9	N	15			231	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			231	
-----																
TEAS 43			WELL #: 4316A		RRCID -> 236452		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11211 - 11491					
-----																
08		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	35	1	2484	2	N	7			110	
							8	9								
09		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	33	1	2416	2	N	13			123	
							14	9								
10		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	37	1	2495	2	N	10			133	
							11	9								
11		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	35	1	2404	2	N	32			165	
							35	9								
12		2418 N	1226	-0-	-1192	-0-	17	1	1201	2	N	7			172	
							8	9								
*01		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	38	1	2508	2	N	-0-			172	
-----																
GRAHAM			WELL #: 4608P		RRCID -> 236455		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11712 - 12665					
-----																
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	11	1	752	2	N	15			143	
							17	9								
09		750 N	469	-0-	-281	-0-	6	1	457	2	N	5			148	
							6	9								
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	80	191	1	37	
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			37	
12		355 N	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-			37	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37	
-----																
GRAHAM			WELL #: 4632P		RRCID -> 237067		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10899 - 12513					
-----																
08		1209 N	657	-0-	-552	-0-	9	1	641	2	N	6			108	
							7	9								
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	6	1	449	2	N	4			112	
							4	9								
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	105	1	7	
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			7	
12		T. A.	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			7	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	





BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY KEETON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 5626P		RRCID -> 237454		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11331 - 11601			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	39 1	2788 2	N	17	2 8			87
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	19 9	2606 2	N	13	3 8			97
10	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	14 9	2672 2	N	13	4 8			106
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	39 1	2440 2	N	5				111
12	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	14 9	2478 2	N	3				114
01	2480 X	2318	-0-	-162	-0-	36 1	2274 2	N	8				122
						6 9							
						36 1							
						3 9							
						35 1							
						9 9							
GRAHAM		WELL #: 4618P		RRCID -> 237463		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 12806		PERF.10901 - 12620			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
HOLLAND C		WELL #: 5721P		RRCID -> 237470		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12083		PERF.11435 - 11790			
08	2139 N	1922	-0-	-217	-0-	26 1	1875 2	N	19	2 8			56
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	21 9	1804 2	N	29	2 8			83
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	25 1	1920 2	N	8	3 8			88
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	32 9	1899 2	N	10				98
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	28 1	1861 2	N	136	186 1			48
*01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	11 9	1969 2	N	18				66
						27 1							
						150 9							
						30 1							
						20 9							
HOLLAND C		WELL #: 5718P		RRCID -> 237476		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11096 - 11780			
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-				81
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-				81
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1580 2	6 9	N	5				86
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-				86
*12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-				86
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				86
GRAHAM		WELL #: 4615P		RRCID -> 237685		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 12840		PERF.10946 - 12427			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 4619P		RRCID -> 238307	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 12835	PERF.10897	- 12603								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
-----																
CARR 12				WELL #: 1221P	RRCID -> 244809	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 11724	PERF.11246	- 11347							
08	2821 N	2722	-0-	-99	-0-	38 1	2669 2	N	14	1 8						218
09	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	15 9	2551 2	N	3	192 1	1 8					28
10	2728 N	2607	-0-	-121	-0-	35 1	2558 2	N	10	3 8						35
11	2640 N	2306	-0-	-334	-0-	3 9	2267 2	N	5							40
12	2641 N	2376	-0-	-265	-0-	11 9	2339 2	N	3							43
01	2604 N	2427	-0-	-177	-0-	33 1	2390 2	N	-0-							43
-----																
MEADOWS				WELL #: 4330 P	RRCID -> 245098	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11261	- 11629							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							50
-----																
HOLLAND C				WELL #: 5722 P	RRCID -> 245396	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11167	- 11655							
08	1922 N	1439	-0-	-483	-0-	20 1	1400 2	N	17							130
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	19 9	1394 2	N	13							143
10	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	19 1	1440 2	N	19							162
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	21 1	1392 2	N	13							175
12	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	21 9	1318 2	N	13							188
01	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	20 1	1417 2	N	17							205
-----																
PEARSON				WELL #: 5517P	RRCID -> 245398	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 11901	PERF.11112	- 11568							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
VANDIVER		WELL #: 5422P		RRCID -> 245401		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11303 - 12022			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	68	1	4858	2	N	20	2 8	240
						22	9						
09	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	63	1	4594	2	N	26	4 8	262
						29	9						
10	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	68	1	4628	2	N	20	192 1 3 8	87
						22	9						
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	63	1	4290	2	N	16		103
						18	9						
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	56	1	3868	2	N	10		113
						11	9						
01	4743 X	4160	-0-	-583	-0-	62	1	4057	2	N	37		150
						41	9						
-----													
HEFLEY		WELL #: 4129P		RRCID -> 246208		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11202 - 11508			
08	620 N	581	-0-	-39	-0-	8	1	573	2	N	-0-		135
09	600 N	544	-0-	-56	-0-	7	1	537	2	N	-0-		135
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	7	1	480	2	N	-0-		135
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	9	1	594	2	N	-0-		135
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	10	1	711	2	N	-0-		135
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	10	1	683	2	N	-0-	7 1	128
-----													
CARR 55		WELL #: 5532A		RRCID -> 247226		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 11887		PERF.11091 - 11692			
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-		222
09	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	63	1	4560	2	N	36	1 8	257
						40	9						
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	76	1	5167	2	N	1		258
						1	9						
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	62	1	4218	2	N	4		262
						4	9						
12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	63	1	4418	2	N	-0-		262
01	5239 X	4321	-0-	-918	-0-	65	1	4256	2	N	-0-	185 1	77
-----													
GRAHAM		WELL #: 4601P		RRCID -> 247597		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12927		PERF.10837 - 12804			
08	3441 X	2693	-0-	-748	-0-	2681	2	12	9	N	11		78
09	3330 X	2799	-0-	-531	-0-	2780	2	19	9	N	17		95
10	3441 X	2923	-0-	-518	-0-	2909	2	14	9	N	13		108
11	3180 X	2926	-0-	-254	-0-	2911	2	15	9	N	14		122
12	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2873	2	11	9	N	10		132
01	2914 X	2895	-0-	-19	-0-	2877	2	18	9	N	16		148
-----													
TEAS 43		WELL #: 4324P		RRCID -> 251208		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11228 - 11563			
08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-		109
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-		109
10	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1790	2	18	9	N	16		125
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-		125
*12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1580	2	13	9	N	12		137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		137

-----

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2387 N	2330	-0-	-57	-0-	32	1	2270	2	N	25			163
						28	9							
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	32	1	2341	2	N	10			173
						11	9							
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	34	1	2307	2	N	15			188
						17	9							
11	2250 N	2186	-0-	-64	-0-	31	1	2134	2	N	19			207
						21	9							
12	2289 N	1999	-0-	-290	-0-	28	1	1958	2	N	12			219
						13	9							
01	2263 N	2166	-0-	-97	-0-	33	1	2130	2	N	3			222
						3	9							

-----

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153

-----

HOLLAND C WELL #: 5729P RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

08	2015 N	1762	-0-	-253	-0-	24	1	1728	2	N	9	1	8	45
						10	9							
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	23	1	1656	2	N	1	1	8	45
						1	9							
10	1767 N	1729	-0-	-38	-0-	25	1	1702	2	N	2	2	8	45
						2	9							
11	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	23	1	1589	2	N	10			55
						11	9							
12	1736 N	1372	-0-	-364	-0-	19	1	1347	2	N	5			60
						6	9							
*01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	26	1	1703	2	N	22			82
						24	9							

-----

KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 11620

08	1829 N	1337	-0-	-492	-0-	18	1	1312	2	N	6	1	8	35
						7	9							
09	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	17	1	1246	2	N	7			42
						8	9							
10	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	19	1	1270	2	N	7	1	8	48
						8	9							
11	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	17	1	1164	2	N	5			53
						6	9							
12	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	17	1	1183	2	N	4			57
						4	9							
*01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	20	1	1288	2	N	6			63
						7	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 7024P		RRCID -> 251225	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 11755	PERF.10993 - 11383			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	16 1	1129 2	N	16	1 8	128	
09	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	15 1	1078 2	N	14	2 8	140	
10	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	16 1	1100 2	N	3	3 8	140	
11	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	15 1	1034 2	N	5		145	
12	1147 N	995	-0-	-152	-0-	14 1	981 2	N	-0-		145	
01	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	16 1	1041 2	N	3		148	
-----												
GRAHAM		WELL #: 4602P		RRCID -> 251226		COMPL. DATE 10/24/2006				TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639		
08	2325 N	1977	-0-	-348	-0-	27 1	1926 2	N	22		172	
09	1920 N	1894	-0-	-26	-0-	26 1	1850 2	N	16		188	
10	1984 N	1391	-0-	-593	-0-	20 1	1360 2	N	10		198	
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-	171 1	27	
12	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-		27	
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		27	
-----												
VANDIVER		WELL #: 5419P		RRCID -> 252003		COMPL. DATE 10/05/2006				TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
-----												
CARR 14		WELL #: 1419P		RRCID -> 252054		COMPL. DATE 12/16/2006				TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679		
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	19 1	1328 2	N	6	1 8	128	
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	17 1	1244 2	N	26	1 8	153	
10	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	18 1	1225 2	N	3	1 8	155	
11	1320 N	964	-0-	-356	-0-	14 1	950 2	N	-0-		155	
12	1333 N	1019	-0-	-314	-0-	14 1	1005 2	N	-0-		155	
*01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	21 1	1344 2	N	15		170	
-----												
GRAHAM		WELL #: 4607P		RRCID -> 252279		COMPL. DATE 11/26/2007				TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY NOAH			//CONT.// //CONT.//	13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
			WELL #:	0816H	RRCID ->	264563	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	11284	PERF.	11780	-	16155		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	24433 X	24433	-0-	-0-	-0-	1656 240	1 9	22537	2	N	218	193	1	29 8	110	
09	23433 X	23433	-0-	-0-	-0-	1636 259	1 9	21538	2	N	235	193	1	42 8	110	
10	24070 X	24070	-0-	-0-	-0-	1666 270	1 9	22134	2	N	245	60	8		295	
11	23212 X	23212	-0-	-0-	-0-	1652 221	1 9	21339	2	N	201	198	1		298	
12	22826 X	22826	-0-	-0-	-0-	1640 227	1 9	20959	2	N	206	194	1		310	
*01	23385 X	23385	-0-	-0-	-0-	1669 223	1 9	21493	2	N	203	393	1		120	
CARR 13			WELL #:			1306H	RRCID ->	264917	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	11363	PERF.	11882	-	14044
08	17236 X	15705	-0-	-1531	-0-	216 144	1 9	15345	2	N	131	6	8		240	
09	16170 X	14884	-0-	-1286	-0-	201 135	1 9	14548	2	N	123	177	1	11 8	175	
10	16244 X	15897	-0-	-347	-0-	229 156	1 9	15512	2	N	142	194	1	20 8	103	
11	15540 X	15409	-0-	-131	-0-	221 149	1 9	15039	2	N	135				238	
12	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	198 95	1 9	13798	2	N	86	189	1		135	
01	15283 X	14927	-0-	-356	-0-	222 149	1 9	14556	2	N	135	185	1		85	
GRAHAM			WELL #:			4613H	RRCID ->	266676	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	11719	PERF.	13070	-	15604
08	13764 X	12842	-0-	-922	-0-	868 171	1 9	11803	2	N	155	191	1	18 8	298	
09	13320 X	12475	-0-	-845	-0-	860 173	1 9	11442	2	N	157	30	8		425	
10	13764 X	12510	-0-	-1254	-0-	871 185	1 9	11454	2	N	168	194	1	37 8	362	
11	13320 X	12091	-0-	-1229	-0-	865 122	1 9	11104	2	N	111	195	1		278	
12	DLQ G-10	10432	-0-	10432	10432	838 121	1 9	9473	2	N	110				388	
01	DLQ G-10	12841	-0-	12841	23273	883 147	1 9	11811	2	N	134	192	1		330	
MEEK 68 SL			WELL #:			6835H	RRCID ->	272894	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	12229	PERF.	12438	-	16965
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MEEK 68			WELL #:			6833SL	RRCID ->	272896	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	12385	PERF.	12791	-	17201
08	42067 X	37649	-0-	-4418	-0-	36890	2	759	9	N	690	740	1		721	
09	39480 X	36796	-0-	-2684	-0-	35703	2	1093	9	N	994	1153	1		562	
10	40951 X	37524	-0-	-3427	-0-	35861	2	1663	9	N	1512	1332	1		742	
11	39630 X	33785	-0-	-5845	-0-	32708	2	1077	9	N	979	945	1		776	
12	DLQ G-10	33200	-0-	33200	33200	32166	2	1034	9	N	940	967	1		749	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33200					N	NO RPT				749	

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099														
MEEK 68 SL			WELL #: 6834H		RRCID -> 273965		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 11980		PERF.12250 - 16619						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
DIXON			WELL #: 5633SL		RRCID -> 275459		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 12752		PERF.13020 - 17457						
08		21948 X	11034	-0-	-10914	-0-	11006	2	28	9	N	25				768	
09		35513 X	35513	-0-	-0-	-0-	35071	2	442	9	N	402	540	1		630	
10		21948 X	1221	-0-	-20727	-0-	1185	2	36	9	N	33				663	
11		33213 X	33213	-0-	-0-	-0-	32183	2	1030	9	N	936	1219	1		380	
12		DLQ G-10	32464	-0-	32464	32464	31726	2	738	9	N	671	186	1		865	
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32464				N	NO RPT					865	
-----																	
NOAH SL			WELL #: 0819H		RRCID -> 276139		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11429		PERF.11600 - 15888						
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
DIXON SL			WELL #: 5634H		RRCID -> 276146		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 12221		PERF.12530 - 17119						
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
NOAH			WELL #: 0817SL		RRCID -> 276189		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 12077		PERF.12222 - 16702						
08		80476 X	68118	-0-	-12358	-0-	67344	2	774	9	N	704	882	1		458	
09		77880 X	64793	-0-	-13087	-0-	64015	2	778	9	N	707	543	1		622	
10		75671 X	63273	-0-	-12398	-0-	62458	2	815	9	N	741	539	1		824	
11		70410 X	60613	-0-	-9797	-0-	59925	2	688	9	N	625	527	1		922	
12		DLQ G-10	62366	-0-	62366	62366	61441	2	925	9	N	841	926	1		837	
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62366				N	NO RPT					837	
-----																	
NOAH SL			WELL #: 0818H		RRCID -> 276414		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 11753		PERF.11785 - 16370						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
DIXON SL			WELL #: 5635H		RRCID -> 276483		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 11893		PERF.12050 - 16710						
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	



OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MEEK 68				WELL #:	6836SL	RRCID ->	276662	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13119	PERF.	13356 - 18005		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	235954 X	235954	-0-	-0-	-0-	-0-	233410	2	2544	9	N	2313	2475	1	711
09	210732 X	210732	-0-	-0-	-0-	-0-	207717	2	3015	9	N	2741	2295	1	1157
10	191836 X	191836	-0-	-0-	-0-	-0-	189506	2	2330	9	N	2118	2682	1	593
11	181952 X	181952	-0-	-0-	-0-	-0-	179286	2	2666	9	N	2424	1545	1	1472
12	DLQ G-10	162886	-0-	162886		162886	160920	2	1966	9	N	1787	2108	1	1151
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		162886					N	NO RPT			1151

MEEK 68 SL				WELL #:	6837H	RRCID ->	276672	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	12032	PERF.	12330 - 16822
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEEK 68 SL				WELL #:	6838H	RRCID ->	276675	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	11926 - 16350
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARR 14				WELL #:	1433H	RRCID ->	278397	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	11921	PERF.	12790 - 16640		
08	205409 X	205409	-0-	-0-	-0-	-0-	199911	2	5498	9	N	4998	4950	1	1418
09	180851 X	180851	-0-	-0-	-0-	-0-	175515	2	5336	9	N	4851	4757	1	1512
10	168313 X	168313	-0-	-0-	-0-	-0-	163960	2	4353	9	N	3957	4377	1	1092
11	154180 X	154180	-0-	-0-	-0-	-0-	150262	2	3918	9	N	3562	3096	1	1558
12	104563 X	56076	-0-	-48487	-0-	-0-	54334	2	1742	9	N	1584	1547	1	1595
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1595

VAALCO ENERGY (USA), INC.				881147											
HEFLEY				WELL #:	9001H	RRCID ->	263600	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.	11400 - 15462		
08	DLQ G-10	11950	-0-	11950	35038	11731	3	219	9	N	199	188	1	262	
09	DLQ G-10	10469	-0-	10469	45507	10289	3	180	9	N	164			426	
10	56763 X	11256	-0-	-45507	-0-	11056	3	200	9	N	182	189	1	419	
11	12150 X	8589	-0-	-3561	-0-	8420	3	169	9	N	154	182	1	391	
12	12555 X	6063	-0-	-6492	-0-	5929	3	134	9	N	122			513	
*01	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	12910	3	260	9	N	236	375	1	374	

HEFLEY				WELL #:	9002H	RRCID ->	266242	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	11631 - 15048	
08	DLQ G-10	5904	-0-	5904	18220	5853	3	51	9	N	46			464
09	DLQ G-10	4669	-0-	4669	22889	4590	3	79	9	N	72			536
10	28484 X	5595	-0-	-22889	-0-	5495	3	100	9	N	91	179	1	448
11	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5301	3	141	9	N	128			576
12	6262 X	4778	-0-	-1484	-0-	4665	3	113	9	N	103	181	1	498
01	5890 X	5670	-0-	-220	-0-	5554	3	116	9	N	105			603

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
BOUCHIER				WELL #: 1234	RRCID -> 210168	COMPL. DATE 06/30/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11352	- 12906				
08	558 N	464	-0-	-94	-0-	461	3	3	9	N	3		180
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	476	3	8	9	N	7		187
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	480	3	3	9	N	3		190
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	441	3	31	9	N	28		218
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	450	3	33	9	N	30		248
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	423	3	63	9	N	57		305
-----													
MEEK				WELL #: 1238	RRCID -> 212665	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11491	- 12773				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BOUCHIER				WELL #: 2234	RRCID -> 216821	COMPL. DATE 03/06/2006	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12534	- 12918				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
-----													
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639									
TESSON				WELL #: 1012	RRCID -> 101506	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 11630	PERF.11388	- 11495				
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-		219
09	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-		219
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-		219
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	107	2	1	9	N	1		220
12	217 N	127	-0-	-90	-0-	119	2	8	9	N	7		227
*01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	731	2	7	9	N	6		233
-----													
BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)				13147 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
BACH 12				WELL #: 1012	RRCID -> 117792	COMPL. DATE 07/07/1985	TOTAL DEPTH 15172	PERF.14748	- 14764				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
TREADWELL, EUNICE				WELL #: 1	RRCID -> 073511	COMPL. DATE 10/03/1977	TOTAL DEPTH 14965	PERF.14600	- 14650				
08	17922 X	17922	-0-	-0-	-0-	266	1	17656	2	N	-0-		2
09	17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	285	1	17034	2	N	-0-		2
10	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	304	1	17502	2	N	-0-		2
11	16529 X	16529	-0-	-0-	-0-	158	1	16371	2	N	-0-		2
12	18383 X	16754	-0-	-1629	-0-	181	1	16573	2	N	-0-		2
*01	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	503	1	17447	2	N	-0-		2

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		//CONT.//		13147 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LOHBERGER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	079083	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	14740	PERF.14740 -	14526
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
-----												
EVANS		WELL #:		207 U	RRCID ->	108074	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	15072	PERF.14823 -	14853
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUNTER		WELL #:		2	RRCID ->	145833	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14785	PERF.14480 -	14530
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HEFLEY		WELL #:		1	RRCID ->	174723	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14739	PERF.14444 -	14494
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)		//CONT.//		13147 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
PURYEAR		WELL #:		1	RRCID ->	044343	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	19934	PERF.19300 -	19763
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HEFLEY		WELL #:		1	RRCID ->	045370	COMPL. DATE	01/14/1969	TOTAL DEPTH	20025	PERF.19622 -	19895
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)		//CONT.//		13147 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HELTON, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	047274	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.19576 - 19910		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BUFFALO WALLOW (MORROW)				13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
FILLINGIM		WELL #:		2020	RRCID ->	050671	COMPL. DATE	05/28/1971	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13496 - 13516	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAUL, D. A. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	051383	COMPL. DATE	05/03/1971	TOTAL DEPTH	20587	PERF.14178 - 14226	
08	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	383	1	1179	2	N	-0-	80
09	1500 N	1202	-0-	-298	-0-	425	1	777	2	N	-0-	80
10	1550 N	1249	-0-	-301	-0-	439	1	810	2	N	-0-	80
11	1500 N	1240	-0-	-260	-0-	424	1	816	2	N	-0-	80
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	440	1	860	2	N	-0-	80
*01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	440	1	870	2	N	-0-	80

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		WELL #:		1	RRCID ->	260638	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	14475	PERF. 4420 - 4750
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		2	RRCID ->	048486	COMPL. DATE	06/24/1970	TOTAL DEPTH	16040	PERF.13658 - 13880	
08	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	10128	2		N	-0-	-0-	
09	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2		N	-0-	-0-	
10	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2		N	-0-	-0-	
11	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	72	1	11196	2	N	-0-	-0-
12	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	362	1	10577	2	N	-0-	-0-
*01	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	374	1	11548	2	N	-0-	-0-

HEFLEY		WELL #:		2	RRCID ->	049183	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13722 - 13762	
08	10540 X	9011	-0-	-1529	-0-	9011	2		N	-0-	48	
09	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2		N	-0-	48	
10	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2		N	-0-	48	
11	9510 X	9313	-0-	-197	-0-	72	1	9241	2	N	-0-	48
12	10385 X	10067	-0-	-318	-0-	362	1	9705	2	N	-0-	48
01	10385 X	10377	-0-	-8	-0-	374	1	10003	2	N	-0-	48

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
PURYEAR		WELL #:		2	RRCID ->	049973	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13624 - 13674		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		868 N	571	-0-	-297	-0-	571 2			N	-0-			8
09		930 N	903	-0-	-27	-0-	903 2			N	-0-			8
10		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2			N	-0-			8
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2			N	-0-			8
12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2			N	-0-			8
01		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077 2			N	-0-			8
-----														
WISE				WELL #:	1	RRCID ->	152090	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	20288	PERF.	13840 - 13860	
08		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2			N	-0-			-0-
09		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2			N	-0-			-0-
10		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2			N	-0-			-0-
11		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2			N	-0-			-0-
12		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 2			N	-0-			-0-
*01		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2			N	-0-			-0-
-----														
CIMAREX ENERGY CO.				WELL #:	1	RRCID ->	049129	COMPL. DATE	07/11/1970	TOTAL DEPTH	15579	PERF.	13918 - 13964	
ARDELL, GEORGE														
08		217 N	30	-0-	-187	-0-	30 2			N	-0-			60
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	28 1	141 2		N	-0-			60
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-			60
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-			60
12		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2			N	-0-			60
*01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			60
-----														
BELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	14142 - 14479	
08		6820 X	5953	-0-	-867	-0-	239 1	5714 2		N	-0-			58
09		6600 X	5573	-0-	-1027	-0-	224 1	5349 2		N	-0-			58
10		6510 X	5634	-0-	-876	-0-	222 1	5412 2		N	-0-			58
11		6300 X	5170	-0-	-1130	-0-	208 1	4962 2		N	-0-			58
12		6510 X	5741	-0-	-769	-0-	214 1	5527 2		N	-0-			58
*01		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	241 1	6124 2		N	-0-			58
-----														
HUFF UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	049131	COMPL. DATE	08/19/1970	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	13890 - 15505	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				WELL #:	106	RRCID ->	078044	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	14941 - 14960	
BROWN, -ET- -AL-														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577															
08		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	151	1	10086	2	N	-0-			20
09		9810 X	9479	-0-	-331	-0-	156	1	9323	2	N	-0-			20
10		10137 X	9756	-0-	-381	-0-	166	1	9590	2	N	-0-			20
11		9900 X	9480	-0-	-420	-0-	90	1	9390	2	N	-0-			20
12		10230 X	9469	-0-	-761	-0-	102	1	9367	2	N	-0-			20
01		10230 X	9809	-0-	-421	-0-	106	1	9703	2	N	-0-			20
-----															
LOHBERGER WELL #: 2 RRCID -> 069324 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 15206 PERF.14752 - 14765															
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671															
08		7130 X	5840	-0-	-1290	-0-	94	1	5746	2	N	-0-			15
09		5970 X	5643	-0-	-327	-0-	93	1	5550	2	N	-0-			15
10		6169 X	5297	-0-	-872	-0-	90	1	5207	2	N	-0-			15
11		5820 X	5046	-0-	-774	-0-	266	1	4780	2	N	-0-			15
12		5828 X	5085	-0-	-743	-0-	362	1	4723	2	N	-0-			15
01		5828 X	5265	-0-	-563	-0-	365	1	4900	2	N	-0-			-0-
-----															
EVANS WELL #: 207 L RRCID -> 108019 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14952 - 14978															
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127															
08		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-			-0-
09		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-			-0-
10		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-			-0-
11		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-			-0-
12		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-			-0-
*01		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.// 13147 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1089		RRCID -> 211162		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 21625		PERF.15084 - 15250		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1705 N	1555	-0-	-150	-0-	1555	2				N	-0-			-0-
09		1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1550	2				N	-0-			-0-
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2				N	-0-			-0-
11		1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457	2				N	-0-			-0-
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2				N	-0-			-0-
*01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2				N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BRADSTREET UNIT		WELL #: 1089		RRCID -> 049077		COMPL. DATE 10/19/1970		TOTAL DEPTH 20040		PERF.13666 - 13675						
08		10819 X	5709	-0-	-5110	-0-	5709	2				N	-0-			-0-
09		10470 X	2589	-0-	-7881	-0-	2589	2				N	-0-			-0-
10		10819 X	1032	-0-	-9787	-0-	1032	2				N	-0-			-0-
11		9930 X	3109	-0-	-6821	-0-	3109	2				N	-0-			-0-
12		11792 X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2				N	-0-			-0-
*01		11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2				N	-0-			-0-

FILLINGIM		WELL #: 1020		RRCID -> 159553		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 20044		PERF.13480 - 13500						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112

BUFFALO WALLOW (TEAS)		13147 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #: 744737		RRCID -> 079999		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.13498 - 13518			
08		3108	3108	-0-	-0-	3038	223	1	2877	2	N	7	7 8		-0-
09		4907	4907	-0-	-0-	3038	270	1	4637	2	N	-0-			-0-
10		4151	4151	-0-	-0-	3038	254	1	3897	2	N	-0-			-0-
11		3278	3278	-0-	-0-	3038	184	1	3094	2	N	-0-			-0-
12		4263	4263	-0-	-0-	3038	249	1	4014	2	N	-0-			-0-
*01		3836	3836	-0-	-0-	3038	252	1	3584	2	N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW)		13147 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #: 491579		RRCID -> 167417		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14254 - 14288						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

THOMAS 47		WELL #: 1T		RRCID -> 173751		COMPL. DATE 05/07/1999		TOTAL DEPTH 14110		PERF.13384 - 13442						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----										
BUFFALO WALLOW, N(MORROW,LO)		13149 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
FLOWERS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	178801	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	15475	PERF.15036 - 15082
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	1	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----										
BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA)		13149 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
NATALIE		WELL #:	1026	RRCID ->	165833	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	16150	PERF.15310 - 15314
08	9610 #	464	-0-	-9146	-0-	464	1	N	-0-	10
09	8670 #	437	-0-	-8233	-0-	437	1	N	-0-	10
10	8959 #	589	-0-	-8370	-0-	589	1	N	-0-	10
11	8580 #	8189	-0-	-391	-0-	162	1	8027 2	N	-0-
12	8866 #	8643	-0-	-223	-0-	140	1	8501 2	N	2
						2	9			
*01	8937 R	8937	-0-	-0-	-0-	298	1	8639 2	N	-0-
										12

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----										
BULER (MISSISSIPPIAN)		13205 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200								
MCLAIN, SAMUEL, -D-		WELL #:	1	RRCID ->	021942	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	81 1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----										
MCCARTOR		WELL #:	1	RRCID ->	080600	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9599 - 9614
08	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	3	N	-0-	25
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3 9	N	3
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	3	2 9	N	2
11	900 N	887	-0-	-13	-0-	887	3	N	-0-	30
12	1302 N	683	-0-	-619	-0-	683	3	N	-0-	30
01	1271 N	857	-0-	-414	-0-	857	3	N	-0-	30

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----										
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
MCCARTOR		WELL #:	1309 T	RRCID ->	120002	COMPL. DATE	11/25/1985	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9522 - 9534
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----										
J-BREX COMPANY		427513								
MCLAIN		WELL #:	1	RRCID ->	202239	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9698 - 9712
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



BULER, NORTH (CLEVELAND)												
WILDHORSE OPERATING COMPANY												
WILLIAMS												
13207 110 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
923452												
WELL #: 1 RRCID -> 152363 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7030 - 8544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BULER, NORTH (MORROW, LOWER)												
WILDHORSE OPERATING COMPANY												
MCLAIN, GLEN												
13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
923452												
WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-		-0-
09		450 N	323	-0-	-127	-0-	323	3	N	-0-		-0-
10		558 N	269	-0-	-289	-0-	269	3	N	-0-		-0-
11		390 N	293	-0-	-97	-0-	293	3	N	-0-		-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
*01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)												
APACHE CORPORATION												
GRIFFIN, GLORIA												
13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
027200												
WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		806 N	774	-0-	-32	-0-	774	3	N	-0-		13
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	918	3	N	1		14
10		899 N	871	-0-	-28	-0-	871	3	N	-0-		14
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-		14
12		961 N	565	-0-	-396	-0-	564	3	N	1		15
01		868 N	246	-0-	-622	-0-	246	3	N	-0-		15

BOISDORF, GENEVIEVE G.												
WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLAIN												
WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3	N	-0-	94 1	78
09		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3	N	-0-		78
10		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3856	3	N	2		80
11		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3553	3	N	3		83
12		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3276	3	N	8		91
*01		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3929	3	N	1		92

ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
ODC												
252131												
WELL #: 4068 RRCID -> 276288 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 8475												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

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

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105  
 BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	465 X	184	-0-	-281	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	510 X	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	527 X	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	527 X	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 4P ENERGY TEXAS, LLC 953803  
 HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5487 #	5085	-0-	-402	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
09	5310 #	4805	-0-	-505	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
10	5123 R	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
11	5120 R	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
12	5084 #	3504	-0-	-1580	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
*01	5565 R	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					-0-

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 APACHE CORPORATION 027200  
 CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	74	1	158	2	N	5					133
09	210 N	63	-0-	-147	-0-	37	1	26	2	N	-0-					133
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	33	1	6	2	N	-0-					133
11	240 N	172	-0-	-68	-0-	70	1	102	2	N	-0-					133
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	145	1	269	2	N	2					135
*01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	163	1	384	2	N	5					140

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		//CONT.//		14857 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	134245	COMPL. DATE	03/19/1990	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	9028 - 9042
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	285	1	836	2	N	-0-	-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	313	1	1019	2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	310	1	860	2	N	-0-	-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	381	1	886	2	N	-0-	-0-
12	1364 N	692	-0-	-672	-0-	225	1	467	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	926	-0-	-252	-0-	257	1	669	2	N	-0-	-0-

CAMBRIDGE (ATOKA)				15002 100	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
DICKINSON 471		WELL #:		3H	RRCID ->	227857	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	9280 - 10342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	775 #	691	-0-	-84	-0-	97	1	594	2	N	-0-	-0-
09	750 #	727	-0-	-23	-0-	94	1	633	2	N	-0-	-0-
10	775 #	731	-0-	-44	-0-	97	1	634	2	N	-0-	-0-
11	660 #	533	-0-	-127	-0-	90	1	443	2	N	-0-	-0-
12	744 #	590	-0-	-154	-0-	97	1	493	2	N	-0-	-0-
01	744 #	734	-0-	-10	-0-	97	1	634	2	N	-0-	3
						3	9					

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
ZELMA GUY		WELL #:		3R	RRCID ->	214112	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8942 - 9078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
LONGHOFER		WELL #:		1	RRCID ->	124050	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8754 - 8760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4014	4014	-0-	-0-	-0-	3968	2	46	9	N	42	109
09	3827	3827	-0-	-0-	-0-	3780	2	47	9	N	43	152
10	3986	3986	-0-	-0-	-0-	3933	2	53	9	N	48	200
11	3845	3845	-0-	-0-	-0-	3784	2	61	9	N	55	62
12	3946	3946	-0-	-0-	-0-	3916	2	30	9	N	27	89
*01	3978	3978	-0-	-0-	-0-	3914	2	64	9	N	58	147

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)				15002 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION				027200								
DUTCHER, W. H. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	073596	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	7280 - 8838
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3		N	-0-	19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	720 N	683	-0-	-37	B	-0-	683	3		N	-0-	19
10	775 N	607	-0-	-168	B	-0-	607	3		N	-0-	19
11	750 N	649	-0-	-101	B	-0-	649	3		N	-0-	19
12	713 N	628	-0-	-85	B	-0-	628	3		N	-0-	19
*01	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3		N	-0-	19

-----												
CAMBRIDGE (MORROW UPPER) //CONT.// 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE												
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
APACHE CORPORATION 027200												
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669												
08	930 N	377	-0-	-553	-0-	371 3	6 9	N	5			135
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	387 3	13 9	N	12			147
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674 3	1 9	N	1	148 1		-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-			-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
*01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			-0-
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009												
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	32 1	18 2	N	-0-			144
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	30 1	15 2	N	-0-			144
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	50 1	16 2	N	-0-			144
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	28 1	14 2	N	-0-			144
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	42 1	15 2	N	-0-			144
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	24 1	15 2	N	-0-			144

CAMPBELL RANCH (DOUGLAS-OIL)		15164 125	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851								
CAMPBELL		WELL #: 2057	RRCID -> 172201	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7272	- 7404			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2931 3	19 9	N	17	379
09	3210 X	2839	-0-	-371	-0-	2836 3	3 9	N	3	201
10	3317 X	3147	-0-	-170	-0-	3145 3	2 9	N	2	203
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3261 3	17 9	N	15	218
12	2976 X	2582	-0-	-394	-0-	2549 3	33 9	N	30	248
01	3162 X	701	-0-	-2461	-0-	701 3		N	-0-	248
-----										
CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER)		15164 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		744737								
CAMPBELL		WELL #: 1011	RRCID -> 078914	COMPL. DATE 04/21/1978	TOTAL DEPTH 11785	PERF. 11640	- 11648			
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		N	-0-	68
09	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-	68
10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2		N	-0-	68
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-	68
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-	68
*01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-	68
-----										
CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
B. JARVIS & SONS		WELL #: 4215	RRCID -> 270795	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL DEPTH 11851	PERF. 7270	- 7320			
08	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-	16
09	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-	16
10	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-	16
11	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-	16
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-	16
01	1426 X	1162	-0-	-264	-0-	1162 3		N	-0-	16
-----										
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
HUMPHREYS		WELL #: 1038	RRCID -> 175570	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 6991	- 7113			
08	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-	-0-
09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	-0-
10	589 X	552	-0-	-37	-0-	552 2		N	-0-	-0-
11	570 X	474	-0-	-96	-0-	474 2		N	-0-	-0-
12	620 X	517	-0-	-103	-0-	517 2		N	-0-	-0-
01	620 X	511	-0-	-109	-0-	511 2		N	-0-	-0-
-----										
HUMPHREYS		WELL #: 2038	RRCID -> 175584	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7108	- 7124			
08	62 X	28	-0-	-34	-0-	28 2		N	-0-	88
09	60 X	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-	88
10	62 X	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-	88
11	60 X	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-	88
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	88
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	88
-----										
HUMPHREYS		WELL #: 3038	RRCID -> 178609	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7074	- 7256			
08	961 X	339	-0-	-622	-0-	339 2		N	-0-	5
09	930 X	327	-0-	-603	-0-	327 2		N	-0-	5
10	961 X	348	-0-	-613	-0-	348 2		N	-0-	5
11	930 X	624	-0-	-306	-0-	624 2		N	-0-	5
12	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-	5
*01	656 X	656	-0-	-0-	-0-	645 2	11 9	N	10	15

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HUMPHREYS		WELL #:		4038	RRCID ->	189289	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7080 - 7118	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	775 X	413	-0-	-362	-0-	413	2	N	-0-		163	
09	750 X	311	-0-	-439	-0-	311	2	N	-0-		163	
10	775 X	411	-0-	-364	-0-	411	2	N	-0-		163	
11	750 X	618	-0-	-132	-0-	618	2	N	-0-		163	
12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		163	
*01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		163	

HUMPHREYS		WELL #:		5038	RRCID ->	192339	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7008 - 7118
08	1674 X	815	-0-	-859	-0-	815	2	N	-0-		27
09	1650 X	598	-0-	-1052	-0-	598	2	N	-0-		27
10	1705 X	620	-0-	-1085	-0-	620	2	N	-0-		27
11	1650 X	1155	-0-	-495	-0-	1155	2	N	-0-		27
12	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-		27
*01	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-		27

CANADIAN (MORROW LO)		15211 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102 L	RRCID ->	049047	COMPL. DATE	09/24/1970	TOTAL DEPTH	12714	PERF.12600 - 12676
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	191533	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		15211 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102	RRCID ->	049048	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11252 - 12676
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	049646	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	066267	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	10949 - 10960		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FROST, MARY E.		WELL #:		1109	RRCID ->	071929	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	10812 - 10830		
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	13	1	618	3	N	-0-			175
						2	4							
09	900 N	620	-0-	-280	-0-	14	1	604	3	N	-0-			175
						2	4							
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	15	1	643	3	N	-0-			175
						2	4							
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	658	3	N	10	179 1		6
						2	4							
*12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	714	3	N	4			10
						2	4							
*01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	726	3	N	-0-			10
						2	4							
-----														
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.	11128 - 11148		
08	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	152	1	4070	3	N	-0-			175
						2	4							
09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	136	1	3776	3	N	-0-			175
						2	4							
10	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	153	1	3852	3	N	-0-			175
						2	4							
11	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	163	1	3541	3	N	-0-			175
						2	4							
*12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	183	1	3701	3	N	-0-			175
						2	4							
*01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	209	1	4061	3	N	-0-			175
						2	4							
-----														
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION		276105												
GARVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11477 - 11497		
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
-----														
SAND SPRINGS OIL & GAS CO.		747175												
BRAINARD -B-		WELL #:		1109	RRCID ->	081237	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10746 - 10753		
08	899 N	523	-0-	-376	-0-	523	2			N	-0-			64
09	840 N	213	-0-	-627	-0-					N	-0-			64
10	899 N	71	-0-	-828	-0-	71	2			N	-0-			64
11	510 N	47	-0-	-463	-0-	47	2			N	-0-			64
12	217 N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-			64
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			64

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SUNDOWN ENERGY LP 829482												
JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3	N	-0-		112
09		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3	N	-0-		112
10		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-		112
11		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-		112
12		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-		112
*01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-		112

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION 027200												
URSHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 6965												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		2139 N	1180	-0-	-959	-0-	1180	2	N	-0-		53
09		1530 N	1166	-0-	-364	-0-	1166	2	N	-0-		53
10		1643 N	1444	-0-	-199	-0-	1444	2	N	-0-		53
11		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-		53
12		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-		53
*01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-		53

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
URSHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

URSHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

URSHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3	N	-0-		101
09		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3	N	-0-		101
10		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2534	3	N	20		121
11		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3	N	-0-		121
12		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2764	3	N	40		161
*01		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3	N	-0-		161

URSHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
08		1798 N	1738	-0-	-60	-0-	1738	3	N	-0-		13
09		1740 N	1708	-0-	-32	-0-	1678	3	N	27		40
10		1922 N	1760	-0-	-162	-0-	1738	3	N	20		60
11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1823	3	N	21		81
12		1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1693	3	N	10		91
*01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	10		101



CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE						CODE	CODE	CODE	CODE		
08	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	2962 3		N	-0-		146
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-	2988 3	17 9	N	15		161
10	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	2962 3		N	-0-		161
11	3000 N	3020	-0-	20	20	20	2965 3	55 9	N	50	178 1	33
12	3034 N	3014	-0-	-20	-0-	-0-	3006 3	8 9	N	7		40
*01	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	3010 3	45 9	N	41		81
-----												
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		5	RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892		
08	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	-0-	1678 3		N	-0-		121
09	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-		121
10	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	-0-	1678 3		N	-0-		121
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-		121
12	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	-0-	1682 3	22 9	N	20		141
*01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1709 3	22 9	N	20		161
-----												
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		6	RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931		
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	-0-	3597 3	24 9	N	22		101
09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	3427 3		N	-0-		101
10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	-0-	3597 3	22 9	N	20		121
11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	3070 3		N	-0-		121
12	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	-0-	3051 3	2 9	N	2		123
*01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	-0-	3598 3		N	-0-		123
-----												
URSHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 059524		COMPL. DATE 08/18/1974			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6932 - 6990		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		8	RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974			TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898		
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-		-0-
09	840 N	835	-0-	-5	-0-	-0-	835 3		N	-0-		-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-		-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-		-0-
12	868 N	813	-0-	-55	-0-	-0-	813 3		N	-0-		-0-
01	837 N	817	-0-	-20	-0-	-0-	817 3		N	-0-		-0-
-----												
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		7	RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858		
08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	3041 3		N	-0-		131
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	2901 3		N	-0-		131
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	3041 3		N	-0-		131
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	-0-	2895 3		N	-0-		131
12	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-	3108 3	33 9	N	30		161
*01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	3135 3		N	-0-		161
-----												
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID -> 060694		COMPL. DATE 12/05/1974			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 7014		
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	2770 3	23 9	N	21		34
09	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	-0-	2687 3	29 9	N	26		60
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	2770 3	23 9	N	21		81
11	2700 N	2644	-0-	-56	-0-	-0-	2644 3		N	-0-		81
12	2821 N	2717	-0-	-104	-0-	-0-	2717 3		N	-0-		81
01	2790 N	2741	-0-	-49	-0-	-0-	2741 3		N	-0-		81

CANADIAN, NE (DOUGLAS)										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
URSCHEL, LESTER B.																	
//CONT.// 15214 400																	
//CONT.// 040798																	
WELL #: 11										RRCID -> 060743		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 6894			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
08		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-			56			
09		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-			56			
10		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-			56			
11		1920 N	1671	-0-	-249	-0-	-0-	1671 3		N	-0-			56			
12		1984 N	1738	-0-	-246	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			56			
01		1984 N	1803	-0-	-181	-0-	-0-	1803 3		N	-0-			56			
-----																	
URSCHEL, LESTER B.										WELL #: 16		RRCID -> 062286		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 7046	
08		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1613 3	1 4	N	-0-			-0-			
09		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1566 3		N	-0-			-0-			
10		1643 N	1613	-0-	-30	-0-	-0-	1613 3		N	-0-			-0-			
11		1560 N	1510	-0-	-50	-0-	-0-	1510 3		N	-0-			-0-			
12		1612 N	1515	-0-	-97	-0-	-0-	1515 3		N	-0-			-0-			
01		1612 N	1458	-0-	-154	-0-	-0-	1458 3		N	-0-			-0-			
-----																	
URSCHEL ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 088950		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----																	
URSCHEL, LESTER B.										WELL #: 17 A		RRCID -> 093020		COMPL. DATE 03/28/1981		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----																	
URSCHEL, LESTER B.										WELL #: 20		RRCID -> 093467		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----																	
CREST RESOURCES, INC.										189901		RRCID -> 249438		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956	
URSCHEL										WELL #: 2066							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45			
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-			45			

CANADIAN, NE (DOUGLAS)															
//CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175															
URSHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1364 N	1228	-0-	-136	-0-	1228	2			N	-0-			25
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			25
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			25
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			25
12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			25
01		1333 N	80	-0-	-1253	-0-	80	2			N	-0-			25
-----															
URSHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932															
08		2573 N	2417	-0-	-156	-0-	31	1	2386	2	N	-0-			144
09		2550 N	2363	-0-	-187	-0-	30	1	2333	2	N	-0-			144
10		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	31	1	2461	2	N	-0-			144
11		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	30	1	2397	2	N	-0-			144
12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	31	1	2512	2	N	-0-			144
*01		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	31	1	2488	2	N	-0-			144
-----															
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792															
URSHEL WELL #: 1 RRCID -> 058358 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6923 - 6955															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
URSHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045															
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
11		300 N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-			-0-
12		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			-0-
01		248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-			-0-
-----															
CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687															
08		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-			-0-
09		330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-			-0-
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-			-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-			-0-
01		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-			-0-
-----															
YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
NIX, DALE -J-		WELL #:		2090	RRCID ->	053573	COMPL. DATE	10/10/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6616 - 6698
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRASS		WELL #:		1098	RRCID ->	053618	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	6563 - 6514
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3		N	-0-		40
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3		N	-0-		40
10	2325 N	2308	-0-	-17	-0-	2308	3		N	-0-		40
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3		N	-0-		40
*12	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	2320	3		N	-0-		40
*01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3		N	-0-		40

FRASS		WELL #:		2099	RRCID ->	053930	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	7086	PERF.	6659 - 6720
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		28
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3		N	-0-		28
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3		N	-0-		28
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		28
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-		28
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		28

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #:		1082	RRCID ->	189069	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	6945	PERF.	6720 - 6766
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

NIX		WELL #:		2082	RRCID ->	191473	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6641 - 6705
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NIX "A"		WELL #:		1091	RRCID ->	193225	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6596 - 6607
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
NIX "A"		WELL #:		3091	RRCID ->	197654	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6597 - 6659	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		12 N	12	-0-	-0-		12 2		N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-		-0-
10		21 N	21	-0-	-0-		21 2		N	-0-		-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		-0-

TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC		846629		1		RRCID ->	162374	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7026	PERF. 6710 - 6785	
NIX		WELL #:											
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BOBWHITE		WELL #:		1		RRCID ->	174581	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6712 - 6745
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NIX		WELL #:		2		RRCID ->	198480	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 6702 - 6760
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		15215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
WEBB, ARTHUR		WELL #:		1124		RRCID ->	047976	COMPL. DATE	02/05/1970	TOTAL DEPTH	12458	PERF.11800 - 12044
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NIX, DALE -J-		WELL #:		1090		RRCID ->	048362	COMPL. DATE	05/19/1970	TOTAL DEPTH	11966	PERF.11926 - 11947
08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	75	1	3760	3	N	-0-	60
						2	4					
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	85	1	3444	3	N	-0-	60
						2	4					
10	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	82	1	3610	3	N	-0-	60
						2	4					
11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	93	1	3985	3	N	-0-	60
						2	4					
12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	99	1	3971	3	N	-0-	60
						2	4					
*01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	101	1	3926	3	N	-0-	60
						2	4					

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
FRASS -107-		WELL #:		2107	RRCID ->	166103	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	12161	PERF.11964 - 11984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		941 N	941	-0-	-0-	941 3			N	-0-		49
09		930 N	866	-0-	-64	866 3			N	-0-		49
10		930 N	907	-0-	-23	907 3			N	-0-		49
11		919 N	919	-0-	-0-	919 3			N	-0-		49
*12		930 N	930	-0-	-0-	930 3			N	-0-		49
*01		931 N	931	-0-	-0-	931 3			N	-0-		49
-----												
WEBB		WELL #:		3124	RRCID ->	227452	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11776 - 11960	
08		3510 X	3510	-0-	-0-	3510 3			N	-0-		-0-
09		3343 X	3343	-0-	-0-	3343 3			N	-0-		-0-
10		3422 X	3422	-0-	-0-	3422 3			N	-0-		-0-
11		3059 X	3059	-0-	-0-	3059 3			N	-0-		-0-
*12		2839 X	2839	-0-	-0-	2839 3			N	-0-		-0-
*01		3122 X	3122	-0-	-0-	3122 3			N	-0-		-0-
-----												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		147699	RRCID ->	193362	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	11708	PERF.11662 - 11686	
08		1586 N	1586	-0-	-0-	1584 2	2 9		N	2		50
09		2245 N	2245	-0-	-0-	2242 2	3 9		N	3		53
10		2301 N	2301	-0-	-0-	2301 2			N	-0-		53
11		1799 N	1799	-0-	-0-	1798 2	1 9		N	1	1 8	53
12		1849 N	1849	-0-	-0-	1849 2			N	-0-		53
*01		2111 N	2111	-0-	-0-	2111 2			N	-0-		53
-----												
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		WELL #:		566302	RRCID ->	209915	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11764	PERF.11699 - 11730	
08		3265 X	3265	-0-	-0-	3265 3			N	-0-		-0-
09		3199 X	3199	-0-	-0-	3199 3			N	-0-		-0-
10		3343 X	3343	-0-	-0-	3343 3			N	-0-		-0-
11		3238 X	3238	-0-	-0-	3238 3			N	-0-		-0-
12		3095 X	3095	-0-	-0-	3095 3			N	-0-		-0-
*01		3561 X	3561	-0-	-0-	3561 3			N	-0-		-0-
-----												
CANADIAN, SE (DOUGLAS)		WELL #:		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200								
CONATSER U.S.A.		WELL #:		1160	RRCID ->	163594	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	17764	PERF. 7297 - 7308	
08		1002 N	1002	-0-	-0-	998 2	4 9		N	4		71
09		960 N	936	-0-	-24	935 2	1 9		N	1		72
10		961 N	931	-0-	-30	931 2			N	-0-		72
11		960 N	838	-0-	-122	838 2			N	-0-		72
12		961 N	850	-0-	-111	850 2			N	-0-		72
01		930 N	877	-0-	-53	877 2			N	-0-		72
-----												
HUMPHREYS		WELL #:		3	RRCID ->	184285	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7132 - 7170	
08		338 N	338	-0-	-0-	338 3			N	-0-		55
09		330 N	329	-0-	-1	329 3			N	-0-		55
10		355 N	355	-0-	-0-	355 3			N	-0-		55
11		344 N	344	-0-	-0-	344 3			N	-0-		55
12		341 N	337	-0-	-4	337 3			N	-0-		55
01		341 N	307	-0-	-34	307 3			N	-0-		55

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					12
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					12
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					12
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					12
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					12
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					12

AXIS ENERGY CORPORATION 039136  
 WRIGHT, JOHN T. SEC. -116- WELL #: 1 RRCID -> 090604 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7346 - 7380

08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					130
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					130
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					130
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					130
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					130
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					130

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436

08	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	38	1	1286	3	N	80	180	1			11
							2	4	88	9							
09	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	38	1	1188	3	N	-0-					11
							2	4									
10	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	43	1	1250	3	N	34					45
							2	4	37	9							
11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	42	1	1291	3	N	21					66
							2	4	23	9							
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	42	1	1275	3	N	5					71
							2	4	6	9							
*01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	45	1	1298	3	N	21					92
							2	4	23	9							

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

08	2976	X	2818	-0-	-158	-0-	67	1	2727	3	N	20					121
							2	4	22	9							
09	2880	X	2868	-0-	-12	-0-	75	1	2655	3	N	124	181	1			64
							2	4	136	9							
10	2914	N	2904	-0-	-10	-0-	76	1	2782	3	N	40					104
							2	4	44	9							
11	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	83	1	2825	3	N	29					133
							2	4	32	9							
*12	3100	N	3358	-0-	258	258	115	1	3199	3	N	38					171
							2	4	42	9							
*01	3100	N	3194	-0-	94	352	116	1	2997	3	N	72	184	1			59
							2	4	79	9							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055197	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7008 - 7331	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
-----												
BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -B-		WELL #:		2	RRCID ->	055689	COMPL. DATE	07/16/1973	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7131 - 7408	
08	744 N	630	-0-	-114	-0-	18 1	610 3	N	-0-			40
						2 4						
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	31 1	1043 3	N	-0-			40
						2 4						
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	32 1	1280 3	N	-0-			40
						2 4						
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	28 1	1078 3	N	5			45
						2 4	6 9					
*12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	59 1	1927 3	N	-0-			45
						2 4						
*01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	63 1	2099 3	N	-0-			45
						2 4						
-----												
SHALLER, FRANK -C-		WELL #:		1155	RRCID ->	056872	COMPL. DATE	11/20/1973	TOTAL DEPTH	17321	PERF. 7020 - 7237	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 5		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHALLER, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	058270	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7300 - 7442	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #:		1216	RRCID ->	059471	COMPL. DATE	09/05/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6896 - 7105	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HILDENBRAND		WELL #:		1	RRCID ->	062353	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7020 - 7152	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
COLEMAN-GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 062727		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3	N	-0-		81
09	1770 N	1659	-0-	-111	-0-	1659	3	N	-0-		81
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3	N	-0-		81
11	1740 N	1146	-0-	-594	-0-	1132	3	N	13		94
*12	1705 N	1380	-0-	-325	-0-	1374	3	N	5		99
01	2356 N	1975	-0-	-381	-0-	1975	3	N	-0-		99
-----											
HOOVER, LOUISE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 063196		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TEAGUE LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 064548		COMPL. DATE 12/04/1975		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116			
08	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	3	N	-0-		74
09	960 N	903	-0-	-57	-0-	903	3	N	-0-		74
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	931	3	N	20		94
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-		94
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-		94
01	1271 N	949	-0-	-322	-0-	936	3	N	12		106
-----											
HOOVER		WELL #: 2		RRCID -> 065205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829			
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		35
						2	4				
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		35
						2	4				
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		35
						2	4				
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-		35
						2	4				
*12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-		35
						2	4				
*01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		35
						2	4				
-----											
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 2		RRCID -> 067041		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146			
08	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1509	3	N	2		42
09	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	1390	3	N	-0-		42
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-		42
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	18		60
*12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-		60
*01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-		60
-----											
BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 069727		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)				//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798										
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-				WELL #:	10	RRCID ->	070673	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7250 -	7472	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-				WELL #:	9	RRCID ->	070845	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	7196 -	7496	
08	2294	N	2106	-0-	-188	-0-	58	1	2046	3	N	-0-			94
							2	4							
09	2100	N	1871	-0-	-229	-0-	56	1	1813	3	N	-0-			94
							2	4							
10	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	55	1	1597	3	N	-0-			94
							2	4							
11	2040	N	1749	-0-	-291	-0-	49	1	1598	3	N	91	165	1	20
							2	4	100	9					
*12	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	48	1	1627	3	N	4			24
							2	4	4	9					
01	2294	N	1289	-0-	-1005	-0-	43	1	1244	3	N	-0-			24
							2	4							
-----															
TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-				WELL #:	2	RRCID ->	073518	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7000 -	7238	
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	81	1	2414	3	N	-0-			118
							2	4							
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	87	1	2313	3	N	-0-			118
							2	4							
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	95	1	2395	3	N	6			124
							2	4	7	9					
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	97	1	2307	3	N	7			131
							2	4	8	9					
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2333	3	N	3			134
							2	4	3	9					
*01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	96	1	2329	3	N	10			144
							2	4	11	9					
-----															
SHALLER, FRANK -A-				WELL #:	2	RRCID ->	073956	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7110 -	7156	
08	1302	N	860	-0-	-442	-0-	860	3			N	-0-			20
09	1290	N	781	-0-	-509	-0-	781	3			N	-0-			20
10	1147	N	975	-0-	-172	-0-	894	3	81	9	N	74			94
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			94
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-			94
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-			94
-----															
SHALLER, FRANK -C-				WELL #:	2155	RRCID ->	073957	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7068 -	7292	
08	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	3			N	-0-			81
09	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1200	3			N	-0-			81
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	3			N	-0-			81
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	1318	3			N	-0-			81
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			81
01	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1328	3			N	-0-	22	5	59

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	25	1	1442	3	N	-0-			143
						2	4							
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	26	1	1386	3	N	-0-			143
						2	4							
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	29	1	1420	3	N	12			155
						2	4							
11	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	26	1	1377	3	N	3			158
						2	4							
*12	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	28	1	1420	3	N	3			161
						2	4							
01	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	28	1	1441	3	N	17			178
						2	4							
								19	9					
-----														
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385														
08	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	1812	3			N	-0-			111
09	1710 N	1564	-0-	-146	-0-	1564	3			N	-0-			111
10	1736 N	1438	-0-	-298	-0-	1438	3			N	-0-			111
11	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1688	3			N	-0-			111
*12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			111
*01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-			111
-----														
SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450														
08	1736 N	1572	-0-	-164	-0-	1572	3			Y	-0-			160
09	1590 N	1468	-0-	-122	-0-	1468	3			Y	-0-			160
10	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1511	3			Y	-0-			160
11	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	1485	3			Y	-0-			160
*12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-			160
*01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1607	3	1	9	Y	1			161
-----														
HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
-----														
HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335														
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	9	1	1001	3	N	-0-			71
						2	4							
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	13	1	1011	3	N	-0-			71
						2	4							
10	868 N	729	-0-	-139	-0-	9	1	718	3	N	-0-			71
						2	4							
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	8	1	1001	3	N	10			81
						2	4							
*12	1054 N	821	-0-	-233	-0-	9	1	810	3	N	-0-			81
						2	4							
*01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	9	1	770	3	N	-0-			81
						2	4							

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
SHALLER, FRANK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	087643	COMPL. DATE	04/16/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7068 - 7184
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	860	-0-	-225	-0-		860 3		N	-0-		121
09	840 N	798	-0-	-42	-0-		798 3		N	-0-		121
10	837 N	829	-0-	-8	-0-		829 3		N	-0-		121
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-		860 3	17 9	N	15		136
*12	837 N	770	-0-	-67	-0-		770 3		N	-0-		136
01	1116 N	860	-0-	-256	-0-		860 3		N	-0-		136
-----												
CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #:		3118	RRCID ->	096924	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7425 - 7578
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		87
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	36		123
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115 1	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
-----												
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		12	RRCID ->	098834	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7440 - 7518
08	744 N	707	-0-	-37	-0-		21 1	684 3	N	-0-		108
							2 4					
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-		24 1	664 3	N	-0-		108
							2 4					
10	713 N	711	-0-	-2	-0-		24 1	685 3	N	-0-		108
							2 4					
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-		22 1	679 3	N	-0-		108
							2 4					
*12	730 N	730	-0-	-0-	-0-		25 1	703 3	N	-0-		108
							2 4					
01	806 N	711	-0-	-95	-0-		29 1	680 3	N	-0-		108
							2 4					
-----												
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #:		7	RRCID ->	098848	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7214 - 7325
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KILLEBREW, WALTER S.		WELL #:		3119	RRCID ->	099813	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7394 - 7546
08	2542 N	2256	-0-	-286	-0-		2256 3		N	-0-		-0-
09	2340 N	2313	-0-	-27	-0-		2313 3		N	-0-		-0-
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-		2440 3		N	-0-		-0-
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		2426 3		N	-0-		-0-
*12	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-		2409 3		N	-0-		-0-
*01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-		2478 3		N	-0-		-0-
-----												
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #:		14	RRCID ->	099816	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7341 - 7368
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
URSCHEL		WELL #:		603	RRCID ->	139782	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7004 - 7072	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			121
09	510	N	139	-0-	-371	-0-	139	3	N	-0-			121
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-			121
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			121
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			121
01	1426	N	289	-0-	-1137	-0-	289	3	N	-0-			121
-----													
URSCHEL		WELL #:		703	RRCID ->	146935	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7074 - 7122	
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			126
09	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	3	N	-0-			126
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-			126
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3	N	-0-			126
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			126
01	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3	N	-0-			126
-----													
CAMPBELL		WELL #:		402	RRCID ->	148833	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7130 - 7176	
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	36	1	N	-0-			23
							2	4					
09	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	37	1	N	-0-			23
							2	4					
10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	42	1	N	-0-			23
							2	4					
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			23
							2	4					
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	42	1	N	1			24
							2	4		1			
*01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	39	1	N	8			32
							2	4		9			
										9			
-----													
HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		5	RRCID ->	158395	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7338 - 7376	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		208	RRCID ->	159598	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7275 - 7306	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOOVER 52		WELL #:		2	RRCID ->	170689	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7964 - 7980	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

CANADIAN, SE (DOUGLAS)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
//CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 040798														
HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2015 N	1565	-0-	-450	-0-	1565	3		N	-0-			45
09		1890 N	1686	-0-	-204	-0-	1686	3		N	-0-			45
10		1922 N	1740	-0-	-182	-0-	1740	3		N	-0-			45
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-			45
*12		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-			45
*01		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-			45
-----														
HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BOBCAT OPERATING 077686														
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032														
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999														
-----														
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851														
CAMPBELL WELL #: 1058 RRCID -> 146310 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318														
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			191
09		720 N	661	-0-	-59	-0-	661	3		N	-0-			191
10		651 N	455	-0-	-196	-0-	455	3		N	-0-			191
11		690 N	431	-0-	-259	-0-	431	3		N	-0-			191
12		682 N	423	-0-	-259	-0-	423	3		N	-0-			191
*01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			191
-----														
CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555														
08		1240 N	939	-0-	-301	-0-	939	3		N	-0-			52
09		1380 N	1162	-0-	-218	-0-	1162	3		N	-0-			52
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			52
11		900 N	583	-0-	-317	-0-	583	3		N	-0-			52
12		1209 N	528	-0-	-681	-0-	528	3		N	-0-			52
01		1178 N	102	-0-	-1076	-0-	102	3		N	-0-			52
-----														
ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052														
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1342	3	26	9	N	24		262
09		1290 N	1283	-0-	-7	-0-	1270	3	13	9	N	12		274
10		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2354	3	77	9	N	70	182 1	162
11		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2475	3	142	9	N	129	195 1	96
12		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2434	3	119	9	N	108		204
*01		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2479	3	99	9	N	90		294

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333						
FLOWERS				WELL #: 1228	RRCID -> 063012	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 7627	- 7866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
FLOWERS 225				WELL #: 1 U	RRCID -> 064652	COMPL. DATE 11/05/1975	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7604	- 7640	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				175
-----										
FLOWERS				WELL #: 2228 C	RRCID -> 068946	COMPL. DATE 08/22/1976	TOTAL DEPTH 10995	PERF. 7522	- 7771	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
-----										
COOK				WELL #: 201	RRCID -> 159586	COMPL. DATE 07/21/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7516	- 7580	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----										
FLOWERS				WELL #: 2	RRCID -> 162918	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 7580	- 10648	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
FLOWERS 225				WELL #: 2	RRCID -> 163856	COMPL. DATE 05/07/1997	TOTAL DEPTH 7874	PERF. 7509	- 7550	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----										
COOK				WELL #: 301	RRCID -> 164892	COMPL. DATE 06/24/1997	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7526	- 7556	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-



CANADIAN, SE (DOUGLAS) CH-SEON INC. GRACIA -117-		//CONT.//	15217 250 142214	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 091094	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7336	-	7380		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. JONES TRUST -26-			147699	WELL #: 26 A	RRCID -> 117794	COMPL. DATE 07/15/1985	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 7124	-	7162	
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	6
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	6
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	6
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	6
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	6
*01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	6

HUMPHREYS -33-			WELL #: 33 A	RRCID -> 118888	COMPL. DATE 10/14/1985	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 7110	-	7128		
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2	N	-0-	120
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2	N	-0-	120
10	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	2	N	-0-	120
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-		N	-0-	120
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-		N	-0-	120
01	T. A.		-0-	-0-	-4	-0-	-0-		N	-0-	120

JONES TRUST -24-			WELL #: 24 A	RRCID -> 119365	COMPL. DATE 11/02/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7140	-	7156	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7

JONES TRUST -25-			WELL #: 25 A	RRCID -> 126497	COMPL. DATE 12/28/1987	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 7104	-	7122	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65

HUMPHREYS -33-			WELL #: 3302	RRCID -> 150039	COMPL. DATE 05/27/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7098	-	7152	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	110

-----  
 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	930 N	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					42
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					42
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1					43
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					43
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					43
01	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	1007	2	6	9	N	5	5	8			43

-----  
 HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					65
09	870 N	772	-0-	-98	-0-	772	2			N	-0-					65
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					65
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					65
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					65
01	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					65

-----  
 JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

08	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					48
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					48
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					48
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					48
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					48
*01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	N	10					58

-----  
 HUMPHREYS -32- WELL #: 5 RRCID -> 190088 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7108 - 7118

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2014 - PLUGGED 10/15/14

-----  
 JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

-----  
 JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
JONES TRUST -25-		WELL #:		3A	RRCID ->	190781	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	7136 - 9146
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)				AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
-----												
JONES TRUST -26-		WELL #:		3A	RRCID ->	190855	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7150 - 7182
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-		308 2		N	-0-	25
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	-0-		265 2		N	-0-	25
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-		308 2		N	-0-	25
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	-0-		290 2		N	-0-	25
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-		305 2		N	-0-	25
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-		301 2		N	-0-	25
-----												
HUMPHREYS -30-		WELL #:		2A	RRCID ->	190863	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7035 - 7714
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-		1241 2		N	-0-	45
09	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	-0-		1196 2		N	-0-	45
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	-0-		1242 2		N	-0-	45
11	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	-0-		1107 2		N	-0-	45
12	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	-0-		1162 2		N	-0-	45
01	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	-0-		1159 2		N	-0-	45
-----												
JONES TRUST -24-		WELL #:		5A	RRCID ->	191294	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7190 - 7198
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-		699 2		N	-0-	77
09	840 N	640	-0-	-200	-0-	-0-		640 2		N	-0-	77
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	-0-		729 2		N	-0-	77
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-		970 2		N	-0-	77
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-		945 2		N	-0-	77
*01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-		927 2		N	-0-	77
-----												
JONES TRUST -25-		WELL #:		5A	RRCID ->	192829	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7194 - 7217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
-----												
HUMPHREYS -32-		WELL #:		6	RRCID ->	193224	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7079 - 7250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
HUMPHREYS -33-		WELL #:		6	RRCID ->	196306	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	7137 - 7170		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #:		7A	RRCID ->	196469	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7116 - 7138		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113	RRCID ->	058542	COMPL. DATE	05/23/1974	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7310 - 7338		
JARVIS, BILLIE				1220										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISAACS-SIMPSON		WELL #:		1214	RRCID ->	058785	COMPL. DATE	06/11/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120 - 7196		
08	3100	N	6619	-0-	3519	3519	6602	3	17	9	N	15		57
09	3000	N	5590	-0-	2590	6109	5583	3	7	9	N	6		63
10	3100	N	5293	-0-	2193	8302	5283	3	10	9	N	9	70 1	2
11	13111	X	4809	-0-	-8302	-0-	21	1	4781	3	N	6		8
							7	9						
12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	22	1	4135	3	N	17		25
							19	9						
*01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	22	1	5505	3	N	40		65
							44	9						

ISAACS-SIMPSON		WELL #:		1208	RRCID ->	088188	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7068 - 7094		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		1050	RRCID ->	089933	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7142 - 7209		
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4117	3	132	9	N	120		240
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4010	3	124	9	N	113	191 1	162
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3962	3	101	9	N	92	170 1	84
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	21	1	4135	3	N	56		140
							62	9						
12	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	22	1	4290	3	N	80		220
							88	9						
*01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	22	1	4805	3	N	71	173 1	118
							78	9						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ISAACS-SIMPSON		WELL #: 3214		RRCID -> 099510		COMPL. DATE 02/23/1982		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6231 X	5923	-0-	-308	-0-	5913 3	10 9	N	9			122
09	5730 X	3851	-0-	-1879	-0-	3850 3	1 9	N	1			123
10	5921 X	3930	-0-	-1991	-0-	3838 3	92 9	N	84			207
11	5730 X	4311	-0-	-1419	-0-	21 1	4270 3	N	18			225
						20 9						
*12	5921 X	3038	-0-	-2883	-0-	22 1	3004 3	N	11	185	1	51
						12 9						
01	5921 X	4389	-0-	-1532	-0-	22 1	4364 3	N	3			54
						3 9						
-----												
JARVIS -213-		WELL #: 4213		RRCID -> 104324		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A				
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
-----												
ISAACS -210-		WELL #: 5210		RRCID -> 107653		COMPL. DATE 09/03/1983		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ISAACS -209-		WELL #: 7209		RRCID -> 119303		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ISAACS -212-		WELL #: 2212		RRCID -> 129561		COMPL. DATE 12/19/1988		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039				
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
09	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1164 3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
*01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
-----												
ISAACS -210-		WELL #: 6210		RRCID -> 150675		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148				
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-			41
09	1140 N	894	-0-	-246	-0-	894 3		N	-0-			41
10	1271 N	990	-0-	-281	-0-	990 3		N	-0-			41
11	1200 N	910	-0-	-290	-0-	910 3		N	-0-	34	1	7
12	930 N	635	-0-	-295	-0-	635 3		N	-0-			7
01	992 N	747	-0-	-245	-0-	747 3		N	-0-			7

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
FLOWERS		WELL #: 31		RRCID -> 151706		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2189	3	2	9	N	2	144
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-	144
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1972	3	6	9	N	5	149
11	1950 N	1592	-0-	-358	-0-	7	1	1579	3	N	5	154
						6	9					
12	2015 N	1602	-0-	-413	-0-	22	1	1579	3	N	1	155
						1	9					
01	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	22	1	1947	3	N	9	164
						10	9					

  

ISAACS -210-		WELL #: 7210		RRCID -> 176590		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076			
08	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-	86
09	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4641	3	7	9	N	6	92
10	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-	92
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3029	3	66	9	N	60	10
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3162	3	46	9	N	42	52
*01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3274	3	25	9	N	23	75

  

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		WELL #: 1		RRCID -> 060366		COMPL. DATE 12/13/1974			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966		
08	527 N	174	-0-	-353	-0-	174	3			N	-0-	-0-	
09	540 N	151	-0-	-389	-0-	151	3			N	-0-	-0-	
10	465 N	112	-0-	-353	-0-	112	3			N	-0-	-0-	
11	180 N	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-	-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	

  

ISAACS 207		WELL #: 4		RRCID -> 115115		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949			
08	620 N	581	-0-	-39	-0-	572	3	9	9	N	8	97
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-	97
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	552	3	45	9	N	41	138
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-	138
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-	138
01	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-	138

  

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		169785		WELL #: 1		RRCID -> 255528		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

  

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 2		RRCID -> 170829		COMPL. DATE 07/25/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362		
08	3100 N	3273	-0-	173	173	403	1	2870	3	N	-0-	-0-	
09	2700 X	2519	-0-	-181	-0-	390	1	2129	3	N	-0-	-0-	
10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	403	1	2468	3	N	-0-	-0-	
11	2700 X	2567	-0-	-133	-0-	390	1	2177	3	N	-0-	-0-	
12	2790 X	2648	-0-	-142	-0-	403	1	2245	3	N	-0-	-0-	
01	2790 X	2606	-0-	-184	-0-	403	1	2203	3	N	-0-	-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CORY, KENNETH W. LTD.				180351									
HUMPHREYS, MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7170 - 7397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1085 N	745	-0-	-340	-0-	745	2	N	-0-			13
09		810 N	675	-0-	-135	-0-	675	2	N	-0-			13
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			13
11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			13
12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			13
01		992 N	603	-0-	-389	-0-	603	2	N	-0-			13

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
JONES				182785									
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7190 - 7216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		992 N	986	-0-	-6	-0-	62	1	N	-0-			220
09		930 N	857	-0-	-73	-0-	60	1	N	4	1	8	223
							4	9					
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	N	2			225
							2	9					
11		960 N	943	-0-	-17	-0-	58	1	N	2			227
							2	9					
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	8	1	N	7			234
							8	9					
01		1054 N	969	-0-	-85	-0-	60	1	N	3			237
							3	9					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MATHERS				216378									
MATHERS		WELL #:		9	RRCID ->	051970	COMPL. DATE	12/17/1971	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7176 - 7258	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	6			11
							7	9					
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	4			15
							4	9					
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	10			25
							11	9					
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	8			33
							9	9					
12		1395 N	1340	-0-	-55	-0-	30	1	Y	37	48	1	22
							41	9					
01		1333 N	1215	-0-	-118	-0-	31	1	Y	4	3	1	23
							4	9					

MATHERS RANCH				11		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MATHERS RANCH				11									
MATHERS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	052171	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	7098 - 7130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH 157				13		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MATHERS RANCH 157				13									
MATHERS RANCH 157		WELL #:		13	RRCID ->	052360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	4292 - 4696	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
MATHERS RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	052578	COMPL. DATE	05/13/1972	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7044 - 7116				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MATHERS RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	052624	COMPL. DATE	05/24/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7040 - 7136				
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	31 1	1360 2	Y	14			27				
						15 9										
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	30 1	1304 2	Y	6			33				
						7 9										
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	31 1	1276 2	Y	13			46				
						14 9										
11	1350 N	1234	-0-	-116	-0-	30 1	1203 2	Y	1			47				
						1 9										
12	1395 N	1110	-0-	-285	-0-	28 1	1081 2	Y	1	34 1		5				
						1 9										
01	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	31 1	1205 2	Y	3	2 1		6				
						3 9										
-----																
MATHERS RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	053608	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7047 - 7131				
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	31 1	1363 2	Y	-0-			-0-				
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	30 1	853 2	Y	-0-			-0-				
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	24 1	695 2	Y	2			2				
						2 9										
11	1350 N	768	-0-	-582	-0-	28 1	740 2	Y	-0-			2				
12	899 N	513	-0-	-386	-0-	17 1	496 2	Y	-0-			2				
*01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	30 1	898 2	Y	-0-			2				
-----																
STUDER		WELL #:		2	RRCID ->	053972	COMPL. DATE	08/17/1972	TOTAL DEPTH	13586	PERF.	7075 - 7334				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
-----																
GAME		WELL #:		1	RRCID ->	055539	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6950 - 7038				
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-				
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-				
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-				
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-				
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-				
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-				
-----																
MATHERS RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	064742	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	6992 - 7067				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				



CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LITTLE WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	31 1	666 2	666 2	Y	-0-	-0-
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	29 1	666 2	666 2	Y	-0-	-0-
10		682 N	575	-0-	-107	-0-	31 1	544 2	544 2	Y	-0-	-0-
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	30 1	726 2	726 2	Y	-0-	-0-
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	31 1	728 2	728 2	Y	-0-	-0-
*01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	31 1	686 2	686 2	Y	-0-	-0-
MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171												
08		155 N	31	-0-	-124	-0-	27 1	4 9	4 9	Y	4	8
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	28 1	6 9	6 9	Y	5	13
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	28 1	14 9	14 9	Y	13	26
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	25 1	12 9	12 9	Y	11	1
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	21 1	3 9	3 9	Y	3	2
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	23 1	13 9	13 9	Y	12	14
MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052												
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120												
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	243 1	768 2	768 2	Y	-0-	-0-
09		750 N	716	-0-	-34	-0-	236 1	480 2	480 2	Y	-0-	-0-
10		775 N	543	-0-	-232	-0-	187 1	356 2	356 2	Y	-0-	-0-
11		990 N	768	-0-	-222	-0-	240 1	528 2	528 2	Y	-0-	-0-
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	243 1	523 2	523 2	Y	-0-	-0-
*01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	248 1	751 2	751 2	Y	1	1
							1 9					



CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
STUDER				WELL #: 6	RRCID -> 090751	COMPL. DATE 09/16/1980	TOTAL DEPTH 7322	PERF. 7112 - 7228			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	31 1	959 2	Y	8		32
09	1320 N	937	-0-	-383	-0-	9 9	914 2	Y	4		36
10	1147 N	821	-0-	-326	-0-	19 1	790 2	Y	-0-		36
11	960 N	767	-0-	-193	-0-	4 9	737 2	Y	-0-	36 1	-0-
12	961 N	677	-0-	-284	-0-	31 1	640 2	Y	9	2 1	7
*01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	27 1	888 2	Y	13		20
						10 9					
						14 9					
-----											
MATHERS RANCH 157				WELL #: 40	RRCID -> 091084	COMPL. DATE 01/09/1980	TOTAL DEPTH 11870	PERF. 6971 - 7056			
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FLOWERS				WELL #: 1039	RRCID -> 103099	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH 7623	PERF. 7297 - 7405			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WRIGHT, LUCILLE				WELL #: 4	RRCID -> 107619	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7264 - 7277			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
RESERVE				WELL #: 5	RRCID -> 131100	COMPL. DATE 03/28/1989	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7028 - 7092			
08	372 N	254	-0-	-118	-0-	254 3		N	-0-		-0-
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	235 3		N	-0-		-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 3		N	-0-		-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
*01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		-0-
-----											
STATE				WELL #: 5156	RRCID -> 147463	COMPL. DATE 10/25/1993	TOTAL DEPTH 7461	PERF. 7066 - 7219			
08	1178 N	895	-0-	-283	-0-	895 2		N	-0-		-0-
09	1260 N	906	-0-	-354	-0-	906 2		N	-0-		-0-
10	1209 N	548	-0-	-661	-0-	548 2		N	-0-		-0-
11	870 N	595	-0-	-275	-0-	595 2		N	-0-		-0-
12	930 N	396	-0-	-534	-0-	396 2		N	-0-		-0-
01	558 N	427	-0-	-131	-0-	427 2		N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
WRIGHT		WELL #: 1151		RRCID -> 155087	COMPL. DATE 06/12/1995	TOTAL DEPTH 17665	PERF. 7256	- 7288								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS		WELL #: 3036		RRCID -> 199144	COMPL. DATE 10/07/2003	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 7042	- 7140								
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
-----																
HUMPHREYS		WELL #: 5036		RRCID -> 199148	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 7322	PERF. 7058	- 7100								
08	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
09	660 N	563	-0-	-97	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
-----																
STUDER		WELL #: 7		RRCID -> 200217	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7040	- 7136								
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					27
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					27
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					27
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	411	2	1	9	Y	1					28
12	527 N	379	-0-	-148	-0-	378	2	1	9	Y	1	16	1			13
01	527 N	415	-0-	-112	-0-	414	2	1	9	Y	1	1	1			13
-----																
STATE		WELL #: 2156		RRCID -> 202667	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7014	- 7164								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STUDER 2		WELL #: 8		RRCID -> 203147	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7020	- 7040								
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	Y	-0-					6
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	Y	-0-					6
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					6
11	T. A.	798	-0-	798	-0-	30	1	768	2	Y	-0-					6
12	T. A.	988	-0-	988	-0-	31	1	957	2	Y	-0-					6
01	T. A.	1156	-0-	1156	-0-	2942	31	1	1125	2	Y	-0-				6
-----																
MATHERS RANCH 167		WELL #: 45		RRCID -> 203774	COMPL. DATE 03/16/2004	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 6936	- 7008								
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208354	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7064 - 7748
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	22	-0-	22	22	2 1	20 2	Y	-0-			-0-
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
SHALLER		WELL #:		1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192 - 7370
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
-----												
STUDER, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	058143	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	6926 - 7140
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			160
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			160
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			160
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			160
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			160
01	496 N	396	-0-	-100	-0-	396 2		N	-0-			160
-----												
EMPIRE OPERATING, INC.				251483								
COOK		WELL #:		1	RRCID ->	107143	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7306 - 7406
08	1612 N	1088	-0-	-524	-0-	1088 2		N	-0-			110
09	1590 N	790	-0-	-800	-0-	790 2		N	-0-			110
10	1736 N	751	-0-	-985	-0-	751 2		N	-0-			110
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			110
*12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			110
01	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			110
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
WELLS, J. O.		WELL #:		1095	RRCID ->	071197	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7554 - 7580
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
-----												
HUMPHREYS "K"		WELL #:		1048	RRCID ->	172452	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	7002 - 7096
08	992 N	890	-0-	-102	-0-	890 2		N	-0-			93
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-			93
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			93
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			93
12	961 N	832	-0-	-129	-0-	832 2		N	-0-			93
01	1023 N	862	-0-	-161	-0-	862 2		N	-0-			93

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999			TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1260 2	N	-0-		193		
09	1350 N	1177	-0-	-173	-0-	1177 2	N	-0-		193		
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-		193		
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-		193		
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-		193		
01	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	1178 2	N	-0-		193		
-----												
HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041			
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	850 2	N	-0-		95		
09	900 N	796	-0-	-104	-0-	796 2	N	-0-		95		
10	868 N	784	-0-	-84	-0-	784 2	N	-0-		95		
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		95		
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		95		
01	775 N	741	-0-	-34	-0-	741 2	N	-0-		95		
-----												
HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130			
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2	N	-0-		35		
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	-0-		35		
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2	N	-0-		35		
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1623 2	6 9 N	5		40		
12	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	1524 2	25 9 N	23		63		
01	1860 N	1386	-0-	-474	-0-	1386 2	N	-0-		63		
-----												
HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068			
08	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986 2	N	-0-		37		
09	1140 N	1053	-0-	-87	-0-	1053 2	N	-0-		37		
10	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096 2	N	-0-		37		
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-		37		
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	-0-		37		
*01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-		37		
-----												
JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091		COMPL. DATE 02/02/2003			TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194			
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-		95		
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-		N	-0-		95		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95		
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-		95		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95		
-----												
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652			
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-		41		
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		41		
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		41		
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	593 2	N	-0-		41		
*12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-		41		
01	620 N	492	-0-	-128	-0-	492 2	N	-0-		41		
-----												
WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495			
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	544 2	2 9 N	2		94		
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520 2	2 9 N	2		96		
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	563 2	3 9 N	3		99		
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	521 2	3 9 N	3		102		
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	530 2	7 9 N	6		108		
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	496 2	10 9 N	9		117		

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366							
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1011	2	12	9	N	11					97
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	N	10					107
10	1364 N	959	-0-	-405	-0-	946	2	13	9	N	12					119
11	990 N	910	-0-	-80	-0-	900	2	10	9	N	9					128
*12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	764	2	11	9	N	10					138
01	961 N	586	-0-	-375	-0-	586	2			N	-0-					138
-----																
SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887							
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1	53	1			26
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1					27
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	207	2	3	9	N	3					30
11	3000 N	3674	-0-	674	-0-	674	2	2	9	N	2					32
*12	759 N	85	-0-	-674	-0-	85	2			N	-0-					32
01	217 N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					32
-----																
ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620							
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	124	1	707	2	N	79					268
						87	9									
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	120	1	672	2	N	76	187	1			157
						84	9									
10	837 N	834	-0-	-3	-0-	78	1	683	2	N	66	120	1			103
						73	9									
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	120	1	696	2	N	80					183
						88	9									
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	124	1	708	2	N	84					267
						92	9									
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	125	1	680	2	N	58	182	1			143
						64	9									
-----																
YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
H & L OPERATING CO., LLC		339787														
URSHEL		WELL #: 2		RRCID -> 133601		COMPL. DATE 02/05/1990			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067							
08	620 N	614	-0-	-6	-0-	10	1	604	2	N	-0-					80
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	10	1	559	2	N	-0-					80
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	10	1	562	2	N	-0-					80
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	10	1	579	2	N	-0-					80
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	10	1	603	2	N	-0-					80
*01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	10	1	562	2	N	-0-					80

-----  
 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787  
 LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	10 1	534 2	N	-0-			42
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	10 1	475 2	N	-0-			42
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	10 1	832 2	N	-0-			42
11		540 N	364	-0-	-176	-0-	10 1	354 2	N	-0-			42
12		496 N	343	-0-	-153	-0-	10 1	333 2	N	-0-			42
01		837 N	341	-0-	-496	-0-	10 1	331 2	N	-0-			42

-----  
 URSCHHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

08		713 N	657	-0-	-56	-0-	10 1	647 2	N	-0-			55
09		690 N	592	-0-	-98	-0-	10 1	582 2	N	-0-			55
10		744 N	646	-0-	-98	-0-	10 1	636 2	N	-0-			55
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	10 1	655 2	N	-0-			55
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	10 1	691 2	N	-0-			55
*01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	10 1	705 2	N	-0-			55

-----  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 FLOWERS, GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 055405 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 7348

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

-----  
 LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210

08		682 N	414	-0-	-268	-0-	119 1	295 3	N	-0-			202
09		540 N	447	-0-	-93	-0-	21 1	426 3	N	-0-			202
10		403 N	388	-0-	-15	-0-	25 1	363 3	N	-0-			202
11		390 N	228	-0-	-162	-0-	22 1	206 3	N	-0-			202
12		465 N	366	-0-	-99	-0-	17 1	349 3	N	-0-			202
01		403 N	327	-0-	-76	-0-	22 1	305 3	N	-0-			202

-----  
 FLOWERS, GILMAN WELL #: 2 U RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

-----  
 FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47



CANADIAN, SE (DOUGLAS)												//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												//CONT.// 450175							
FLOWERS												WELL #: 2040		RRCID -> 069594		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	23	1	1152	2	N	-0-					44		
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	2	N	-0-					44		
10		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	2	N	-0-					44		
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	30	1	1306	2	N	-0-					44		
12		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	31	1	1345	2	N	-0-					44		
*01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	31	1	1304	2	N	-0-					44		
-----																			
FLOWERS, GILMAN												WELL #: 3		RRCID -> 069669		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7190 - 7248	
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					139		
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					139		
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					139		
11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					139		
12		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					139		
01		372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					139		
-----																			
FLOWERS, LOIS												WELL #: 3		RRCID -> 070006		COMPL. DATE 02/16/1977		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510	
08		372 N	178	-0-	-194	-0-	23	1	155	2	N	-0-					147		
09		270 N	155	-0-	-115	-0-	30	1	125	2	N	-0-					147		
10		310 N	159	-0-	-151	-0-	31	1	128	2	N	-0-					147		
11		180 N	131	-0-	-49	-0-	30	1	101	2	N	-0-					147		
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	N	-0-					147		
*01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	2	N	-0-					147		
-----																			
LINDLEY												WELL #: 2		RRCID -> 079602		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797	
08		1147 N	1017	-0-	-130	-0-	24	1	993	3	N	-0-					33		
09		1380 N	1218	-0-	-162	-0-	30	1	1188	3	N	-0-					33		
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	31	1	1418	3	N	-0-					33		
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	30	1	1424	3	N	-0-					33		
12		1271 N	1077	-0-	-194	-0-	28	1	1049	3	N	-0-					33		
*01		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	3	N	-0-					33		
-----																			
LINDLEY												WELL #: 4		RRCID -> 092227		COMPL. DATE 01/07/1981		TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910	
08		744 N	698	-0-	-46	-0-	31	1	667	3	N	-0-					111		
09		690 N	671	-0-	-19	-0-	30	1	641	3	N	-0-					111		
10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	N	-0-					111		
11		690 N	680	-0-	-10	-0-	30	1	650	3	N	-0-					111		
12		706 N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	3	N	-0-					111		
*01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	3	N	-0-					111		
-----																			
LINDLEY												WELL #: 5		RRCID -> 108744		COMPL. DATE 11/05/1983		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037	
08		1209 N	1024	-0-	-185	-0-	31	1	993	3	N	-0-					196		
09		1140 N	973	-0-	-167	-0-	30	1	943	3	N	-0-					196		
10		1085 N	992	-0-	-93	-0-	31	1	961	3	N	-0-					196		
11		990 N	962	-0-	-28	-0-	30	1	932	3	N	-0-					196		
12		992 N	968	-0-	-24	-0-	31	1	937	3	N	-0-					196		
01		992 N	815	-0-	-177	-0-	31	1	784	3	N	-0-					196		
-----																			
ROY												WELL #: 1		RRCID -> 133590		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335	
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	N	-0-					55		
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	N	-0-					55		
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	-0-					55		
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-					55		
12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-					55		
*01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-					55		

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
HOOVER, L. E. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	079388	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6815 - 6844		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
-----															
WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	083275	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7304 - 7459		
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			11
09	990 N	972	-0-	-18	-0-	-0-	972	2			N	-0-			11
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			11
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			11
*12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			11
*01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			10
-----															
WRIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	088344	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7288 - 7336		
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			14
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			14
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			14
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	-0-	156	2			N	-0-			14
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-	165	2			N	-0-			14
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	2			N	-0-			14
-----															
GRACIE -121-				WELL #:	1	RRCID ->	091400	COMPL. DATE	12/08/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7344 - 7388		
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-			15
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2			N	-0-			15
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-			15
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2			N	-0-			15
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-			15
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-			15
-----															
WRIGHT				WELL #:	4	RRCID ->	093632	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7245 - 7300		
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2			N	-0-			10
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	89	2			N	-0-			10
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			10
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			10
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			10
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			10
-----															
ADCOCK				WELL #:	1025	RRCID ->	100047	COMPL. DATE	03/13/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7868 - 7894		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
-----															
GRACIE -121-				WELL #:	2	RRCID ->	104912	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7262 - 7386		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																
GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
-----																
WRIGHT 123		WELL #: 6		RRCID -> 211460		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480								
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					49
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					49
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					49
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					49
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					49
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49
-----																
GRACIE 121		WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
-----																
WRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
CARLA ANN 182		WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840								
08	19282 X	3829	-0-	-15453	-0-	3298	2	531	9	N	483	510	1			150
09	18660 X	3866	-0-	-14794	-0-	3500	2	366	9	N	333	343	1			140
10	19282 X	3550	-0-	-15732	-0-	3194	2	356	9	N	324	341	1			123
11	18660 X	3024	-0-	-15636	-0-	2702	2	322	9	N	293	178	1			238
12	3999 X	2272	-0-	-1727	-0-	2018	2	254	9	N	231	177	1			292
01	3999 X	2752	-0-	-1247	-0-	2467	2	285	9	N	259	349	1			202

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LONE STAR OIL & GAS				507244										
URSCHHEL -3-				WELL #: 4	RRCID -> 105391	COMPL. DATE 04/06/1983	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6990	- 7110					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
JONES TRUST "21"				WELL #: 1	RRCID -> 191966	COMPL. DATE 11/13/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7180	- 7210				
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	118	1	742	2	N	-0-	167
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	117	1	753	2	N	-0-	167
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	123	1	783	2	N	-0-	167
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	116	1	743	2	N	-0-	167
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	131	1	823	2	N	-0-	167
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	129	1	800	2	N	-0-	167

JONES TRUST "21"				WELL #: 2	RRCID -> 193610	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7226	- 7236				
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	556	1	4503	2	N	-0-	94
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	535	1	4377	2	N	-0-	94
10	4929	X	4912	-0-	-17	-0-	542	1	4370	2	N	-0-	94
11	4890	X	4602	-0-	-288	-0-	513	1	4089	2	N	-0-	94
12	5084	X	4763	-0-	-321	-0-	543	1	4220	2	N	-0-	94
01	5084	X	4684	-0-	-400	-0-	543	1	4141	2	N	-0-	94

JONES TRUST "21"				WELL #: 3	RRCID -> 193759	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7208	- 7228				
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	39	1	68	2	N	-0-	2
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	39	1	75	2	N	-0-	2
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	2	N	-0-	2
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	38	1	77	2	N	-0-	2
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	40	1	71	2	N	-0-	2
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	40	1	72	2	N	-0-	2

ISAACS "126"				WELL #: 1	RRCID -> 198055	COMPL. DATE 10/04/2003	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 7516	- 7614				
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1434	2	N	11	58
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	30	1	1341	2	N	37	95
10	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	31	1	1383	2	N	18	113
11	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	20	9	1330	2	N	24	137
12	1457	N	814	-0-	-643	-0-	26	9	794	2	N	8	145
01	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	11	1	1352	2	N	8	153
							9	9					
							9	9					

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #:		1	RRCID -> 207180		COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7380 - 7400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3402 X	3402	-0-	-0-	31	1	3210	2	N	146	194 1	205
09		2869 X	2869	-0-	-0-	161	9	2729	2	N	103	194 1	114
10		2914 X	7	-0-	-2907	27	1		1 2	N	-0-		114
11		2820 X	-0-	-0-	-2820	113	9			N	-0-		114
12		2914 X	-0-	-0-	-2914	6	1			N	-0-		114
01		2914 X	-0-	-0-	-2914					N	-0-		114
-----													
HOOVER "85"		WELL #:		1	RRCID -> 207549		COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7498 - 7582	
08		527 N	473	-0-	-54	31	1	442	2	N	-0-		120
09		510 N	465	-0-	-45	30	1	433	2	N	2		122
10		496 N	494	-0-	-2	2	9						122
11		464 N	464	-0-	-0-	31	1	463	2	N	-0-		125
12		496 N	436	-0-	-60	29	1	432	2	N	3		125
*01		565 N	565	-0-	-0-	3	9	408	2	N	-0-		125
						28	1	528	2	N	5		130
						31	1						
						6	9						
-----													
ISAACS "115"		WELL #:		1	RRCID -> 209060		COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7400 - 7420	
08		1128 N	1128	-0-	-0-	31	1	1077	2	N	18		170
09		1110 N	1075	-0-	-35	20	9	1006	2	N	35		205
10		1147 N	1081	-0-	-66	30	1						32
11		1080 N	1024	-0-	-56	31	1	1031	2	N	17	190 1	43
12		1116 N	595	-0-	-521	19	9	982	2	N	11		47
01		1085 N	990	-0-	-95	30	1	581	2	N	4		57
						12	9						
						10	1						
						4	9						
						18	1						
						11	9						
-----													
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #:		2	RRCID -> 210621		COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7356 - 7378	
08		992 N	965	-0-	-27	31	1	901	2	N	30		140
09		1007 N	1007	-0-	-0-	33	9	877	2	N	91	192 1	39
10		1116 N	900	-0-	-216	30	1						60
11		930 N	821	-0-	-109	100	9	846	2	N	21		95
12		1054 N	816	-0-	-238	31	1	754	2	N	35		148
*01		960 N	960	-0-	-0-	23	9	731	2	N	53		43
						28	1						
						39	9						
						27	1						
						58	9						
						31	1	829	2	N	91	196 1	
						100	9						
-----													
FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID -> 212632		COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 - 7747	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FORGEY "112"		WELL #:		1	RRCID ->	212696	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 7661
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		91	RRCID ->	227988	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7262 - 7296
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	403 1	998 2	N	-0-			70
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	390 1	1247 2	N	-0-			70
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	403 1	1333 2	N	-0-			70
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	361 1	1290 2	N	-0-			70
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	403 1	1445 2	N	-0-			70
*01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	403 1	1397 2	N	-0-			70
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	069082	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7084 - 7124
OWENS, L. B.		WELL #:		1	RRCID ->	069082	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7084 - 7124
08	961 N	944	-0-	-17	-0-	940 3	4 9	N	4			94
09	900 N	897	-0-	-3	-0-	897 3		N	-0-			94
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-			94
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			94
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			94
*01	992 N	926	-0-	-66	-0-	926 3		N	-0-			94
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1048 C	RRCID ->	059468	COMPL. DATE	07/09/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7720 - 11089
FLOWERS -C-		WELL #:		1048 C	RRCID ->	059468	COMPL. DATE	07/09/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7720 - 11089
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1716 2	11 9	N	10			43
09	1860 N	1289	-0-	-571	-0-	1269 2	20 9	N	18			61
10	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	1910 2	11 9	N	10			71
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2079 2	9 9	N	8			79
*12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2259 2	33 9	N	30			109
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
-----												
FLOWERS -B-		WELL #:		2047 U	RRCID ->	061510	COMPL. DATE	02/11/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7616 - 7670
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ETHEREDGE A		WELL #:		7046U	RRCID ->	063865	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7633 - 7682
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1842 2	6 9	N	5			180
09	2310 N	28	-0-	-2282	-0-	14 2	14 9	N	13	178 1		15
10	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			N	7			22
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2372 2	8 9	N	7			29
12	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3005 2	14 9	N	13			42
*01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2094 2	20 9	N	18			60

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
FLOWERS -B-		WELL #: 3047 U		RRCID -> 068953		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
-----																
ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829								
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3				28
09	780	N	4	-0-	-776	-0-	2	2	2	9	N	2				30
10	744	N	4	-0-	-740	-0-	2	2	2	9	N	2				32
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				32
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	559	2	14	9	N	13				45
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	941	2	8	9	N	7				52
-----																
CAMPBELL		WELL #: 1042 C		RRCID -> 105406		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 12256 PERF. 7486 - 7508								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796								
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-				22
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-				22
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-				22
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-				22
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-				22
*01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-				22
-----																
FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757								
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-				225
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				225
10	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-				225
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				225
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-				225
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-	158	1		67
-----																
GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804								
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1				63
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-				63
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				63
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4	9	N	4				67
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	261	2	3	9	N	3				70
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-				70
-----																
FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826								
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				35
09	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-				35
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-				35
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-				35
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				35
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				35

CANADIAN, SE (DOUGLAS) UNIT PETROLEUM COMPANY GEORGE "A"		//CONT.// 15217 250 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001			TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	2	9	9	N	8					35
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					35
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					35
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					38
-----																	
ETHEREDGE A				WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																	
CLEVELAND				WELL #: 2		RRCID -> 194446		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708						
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					189
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	466	2	24	9	N	22					211
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	493	2	20	9	N	18					229
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	477	2	30	9	N	27					256
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	505	2	24	9	N	22					278
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278
-----																	
CLEVELAND				WELL #: 1		RRCID -> 196565		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699						
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	579	2	17	9	N	15					182
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	N	10					192
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	N	13					205
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	574	2	14	9	N	13					218
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	592	2	8	9	N	7	193	1			32
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	594	2	14	9	N	13					45
-----																	
FRANK SHALLER 'B'				WELL #: 4		RRCID -> 276046		COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297						
08	0	W	1994	-0-	1994	4565	1963	2	31	9	N	28					230
09	0	W	2512	-0-	2512	7077	2473	2	39	9	N	35					265
10	9402	X	2325	-0-	-7077	-0-	2284	2	41	9	N	37					302
11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2266	2	33	9	N	30					332
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1924	2	25	9	N	23					355
*01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2448	2	45	9	N	41	199	1			197
-----																	
4P ENERGY TEXAS, LLC HUMPHREYS				WELL #: 953803 3		RRCID -> 091912		COMPL. DATE 02/08/1981			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198						
08	3100	X	2512	-0-	-588	-0-	2512	2			N	-0-					89
09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5642	2	51	9	N	46					135
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5248	3	102	9	N	93					228
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					228
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					228
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					228



OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		15217 370		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL							
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634													
JARVIS, BILLY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 155078		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 7485		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	961 #	951	-0-	-10	-0-		933	3	18	9	N	16			187
09	930 #	915	-0-	-15	-0-		906	3	9	9	N	8			195
10	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-		1056	3			N	-0-	185	1	10
11	983 R	983	-0-	-0-	-0-		919	3	64	9	N	58			68
12	961 #	608	-0-	-353	-0-		602	3	6	9	N	5			73
01	1054 #	594	-0-	-460	-0-		594	3			N	-0-			73

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		15217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
JARVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 238621		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11536 - 11546					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	27745	26674	-0-	-1071	-0-		26640	2	34	9	N	31			222
09	26921	26921	-0-	-0-	-0-		26884	2	37	9	N	34	188	1	68
10	27745	27183	-0-	-562	-0-		27158	2	25	9	N	23			91
11	26850	26624	-0-	-226	-0-		26604	2	20	9	N	18			109
12	25792 R	25792	-0-	-0-	-0-		25772	2	20	9	N	18			127
*01	27760	27760	-0-	-0-	-0-		27748	2	12	9	N	11			138

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		15217 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 082355		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11794 - 11850					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-		82	1	4457	3	N	-0-			-0-
09	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-		97	1	4309	3	N	-0-			-0-
10	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-		94	1	4365	3	N	-0-			-0-
11	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-		81	1	4210	3	N	-0-			-0-
*12	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-		90	1	5052	3	N	-0-			-0-
*01	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-		88	1	4413	3	N	-0-			-0-

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		15217 7216		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 7216		RRCID -> 118308		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11602 - 11724					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-		140	1	4570	3	N	-0-			-0-
09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-		136	1	4134	3	N	-0-			-0-
10	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-		151	1	4290	3	N	-0-			-0-
11	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-		159	1	4286	3	N	-0-			-0-
*12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-		168	1	4441	3	N	-0-			-0-
*01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-		161	1	4380	3	N	-0-			-0-



CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
URSCHHEL, LESTER B.		WELL #:		22	RRCID -> 160537		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7697	- 7718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2077 X	2061	-0-	-16	-0-		2049 3		12 9	N	11		14
09	2010 X	1968	-0-	-42	-0-		1968 3			N	-0-		14
10	2077 X	2064	-0-	-13	-0-		2049 3		15 9	N	14		28
11	2130 X	1876	-0-	-254	-0-		1876 3			N	-0-		28
12	2201 X	1969	-0-	-232	-0-		1961 3		8 9	N	7		35
01	2077 X	1981	-0-	-96	-0-		1981 3			N	-0-		35
-----													
URSCHHEL RANCH		WELL #:		24	RRCID -> 227453		COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7698	- 7703	
08	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-		5995 3			N	-0-		134
09	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-		5707 3		2 9	N	2		136
10	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-		5995 3			N	-0-		136
11	5790 X	1507	-0-	-4283	-0-		1507 3			N	-0-		136
12	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-		6887 3		1 4	N	4		140
*01	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-		8585 3			N	-0-		140
-----													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		2A	RRCID -> 190862		COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7700	- 7714	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		5	RRCID -> 159043		COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7748	- 7757	
08	1736 N	1067	-0-	-669	-0-		1067 3			N	-0-		26
09	1320 N	985	-0-	-335	-0-		985 3			N	-0-		26
10	1240 N	952	-0-	-288	-0-		952 3			N	-0-		26
11	1020 N	887	-0-	-133	-0-		887 3			N	-0-		26
12	1023 N	790	-0-	-233	-0-		790 3			N	-0-		26
*01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1255 3		7 9	N	6		32
-----													
STUDER		WELL #:		6	RRCID -> 161655		COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
STUDER		WELL #:		5	RRCID -> 161659		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF. 7774	- 7782	
08	1550 X	1329	-0-	-221	-0-		1327 3		2 9	N	2		43
09	1410 X	1222	-0-	-188	-0-		1218 3		4 9	N	4		47
10	1457 X	1426	-0-	-31	-0-		1419 3		7 9	N	6		53
11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-		1523 3		2 9	N	2		55
12	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-		1406 3		2 9	N	2		57
*01	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-		1582 3		14 9	N	13		70

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7732 - 7748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)				15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		3199	RRCID ->	144662	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	9980 - 10022	
08	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	21 1	1176 3	N	8	184 1	5
								2 4	9 9				
09	1140	N	1121	-0-	-19	B	-0-	24 1	1078 3	N	15		20
								2 4	17 9				
10	1147	N	1135	-0-	-12	B	-0-	21 1	1090 3	N	20		40
								2 4	22 9				
11	1170	N	1126	-0-	-44	B	-0-	19 1	1099 3	N	5		45
								2 4	6 9				
*12	1147	N	1098	-0-	-49	B	-0-	19 1	1077 3	N	-0-		45
								2 4					
01	1147	N	1084	-0-	-63	B	-0-	21 1	1055 3	N	5		50
								2 4	6 9				

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
MITCHELL		WELL #:		1122	RRCID ->	268590	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10166 - 10202	
08	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269 3		N	-0-		63
09	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 3		N	-0-		63
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-		63
11	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-			N	-0-		63
12	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-		63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		63

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
ISAACS -210-		WELL #:		1210 U	RRCID ->	062063	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF.	9950 - 10242	
08	1860	N	1623	-0-	-237	B	-0-	1604 3	19 9	N	17		60
09	1980	N	1483	-0-	-497	B	-0-	1448 3	35 9	N	32		92
10	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1616 3	35 9	N	32	102 1	22
11	1560	N	1114	-0-	-446	B	-0-	1081 3	33 9	N	30		52
12	1519	N	1149	-0-	-370	B	-0-	1128 3	21 9	N	19		71
01	1643	N	927	-0-	-716	B	-0-	905 3	22 9	N	20		91

CAMPBELL, JENKIE				WELL #:	101	RRCID ->	069592	COMPL. DATE	11/29/1976	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	10081 - 10148
08	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394 3		N	-0-		134
09	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361 3		N	-0-		134
10	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	380 3	3 9	N	3		137
11	360	N	342	-0-	-18	B	-0-	342 3		N	-0-		137
12	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 3		N	-0-		137
01	372	N	275	-0-	-97	B	-0-	263 3	12 9	N	11		148

ISAACS -209-				WELL #:	4209	RRCID ->	076665	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10167 - 10355
08	12882	X	4240	-0-	-8642	B	-0-	4161 3	79 9	N	72		214
09	4523	X	4523	-0-	-0-	B	-0-	4446 3	77 9	N	70	181 1	103
10	5037	X	5037	-0-	-0-	B	-0-	4979 3	58 9	N	53		156
11	4609	X	4609	-0-	-0-	B	-0-	4532 3	77 9	N	70		226
12	4966	X	4966	-0-	-0-	B	-0-	4885 3	81 9	N	74	173 1	127
*01	5174	X	5174	-0-	-0-	B	-0-	5084 3	90 9	N	82		209

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
CAMPBELL		WELL #:		202	RRCID ->	098732	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10182 - 10372		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
-----														
ISAACS -210-		WELL #:		3210	RRCID ->	101069	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	10114 - 10190		
08	12071 X	3783	-0-	-8288 B	-0-	3737	3	46	9	N	42	174	1	92
09	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	3812	3	52	9	N	47			139
10	5715 X	5715	-0-	-0- B	-0-	5477	3	238	9	N	216	187	1	168
11	4819 X	4819	-0-	-0- B	-0-	4492	3	327	9	N	297	182	1	283
12	5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	5173	3	7	9	N	6	53	1	236
*01	4750 X	4750	-0-	-0- B	-0-	4627	3	123	9	N	112	177	1	171
-----														
ISAACS -209-		WELL #:		1209	RRCID ->	146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	10005 - 10046		
08	2525 X	2525	-0-	-0- B	-0-	2490	3	35	9	N	32			69
09	2239 X	2239	-0-	-0- B	-0-	2189	3	50	9	N	45			114
10	2148 X	2148	-0-	-0- B	-0-	2119	3	29	9	N	26			140
11	1904 X	1904	-0-	-0- B	-0-	33	1	1823	3	N	44			184
						48	9							
12	1829 X	1546	-0-	-283 B	-0-	34	1	1481	3	N	28	185	1	27
						31	9							
01	1829 N	1200	-0-	-629 B	-0-	34	1	1153	3	N	12			39
						13	9							
-----														
ISAACS 208		WELL #:		4	RRCID ->	173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10106 - 10170		
08	8762 X	3169	-0-	-5593 B	-0-	3149	3	20	9	N	18			80
09	3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	2995	3	50	9	N	45			125
10	3131 X	3016	-0-	-115 B	-0-	2992	3	24	9	N	22			147
11	3060 X	2712	-0-	-348 B	-0-	28	1	2611	3	N	66			213
						73	9							
*12	3100 X	2788	-0-	-312 B	-0-	34	1	2731	3	N	21	177	1	57
						23	9							
01	3100 X	3031	-0-	-69 B	-0-	34	1	2967	3	N	27			84
						30	9							
-----														
ISAACS -209-		WELL #:		3209	RRCID ->	175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10176 - 10206		
08	2325 N	2262	-0-	-63 B	-0-	2220	3	42	9	N	38			152
09	2160 N	1954	-0-	-206 B	-0-	1934	3	20	9	N	18			170
10	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2141	3	13	9	N	12			182
11	2190 N	2002	-0-	-188 B	-0-	8	1	1955	3	N	35			217
						39	9							
12	2015 N	1863	-0-	-152 B	-0-	1839	3	24	9	N	22	172	1	67
01	2139 N	1805	-0-	-334 B	-0-	1775	3	30	9	N	27			94
-----														
ISAACS -209-		WELL #:		9	RRCID ->	176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10160 - 10170		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
ISAACS -210-		WELL #:		8	RRCID ->	176158	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10118	- 10136			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
-----															
CAMPBELL		WELL #:		502	RRCID ->	176849	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10188	- 10210			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				21
-----															
ISAACS		WELL #:		6208	RRCID ->	198502	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10092	- 10162			
08	4898 X	3988	-0-	-910 B	-0-	3986	3	2	9	N	2				55
09	4740 X	4445	-0-	-295 B	-0-	4350	3	95	9	N	86				141
10	4681 X	4653	-0-	-28 B	-0-	4570	3	83	9	N	75				216
11	4530 X	4144	-0-	-386 B	-0-	28	1	4079	3	N	34	180	1		70
						37	9								
12	4588 X	4199	-0-	-389 B	-0-	34	1	4109	3	N	51				121
						56	9								
*01	4674 X	4674	-0-	-0- B	-0-	34	1	4563	3	N	70				191
						77	9								
-----															
ISAACS		WELL #:		7208	RRCID ->	201103	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10140	- 10736			
08	6076 X	5602	-0-	-474 B	-0-	5525	3	77	9	N	70				153
09	5820 X	5261	-0-	-559 B	-0-	5183	3	78	9	N	71				224
10	6014 X	5461	-0-	-553 B	-0-	5337	3	124	9	N	113	137	1		200
11	5580 X	4576	-0-	-1004 B	-0-	30	1	4487	3	N	54	182	1		72
						59	9								
12	5611 X	4623	-0-	-988 B	-0-	31	1	4531	3	N	55				127
						61	9								
01	5611 X	5157	-0-	-454 B	-0-	31	1	5040	3	N	78				205
						86	9								
-----															
ISAACS		WELL #:		8208	RRCID ->	215830	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	11620	PERF.10072	- 10944			
08	5405 X	5405	-0-	-0- B	-0-	5363	3	42	9	N	38	183	1		53
09	4337 X	4337	-0-	-0- B	-0-	4291	3	46	9	N	42				95
10	3953 X	3953	-0-	-0- B	-0-	3918	3	35	9	N	32				127
11	3780 X	3361	-0-	-419 B	-0-	25	1	3151	3	N	168	127	1		168
						185	9								
12	4526 X	3150	-0-	-1376 B	-0-	31	1	3087	3	N	29				197
						32	9								
01	4526 X	3518	-0-	-1008 B	-0-	31	1	3377	3	N	100	33	1		64
						110	9								
-----															
ISAACS		WELL #:		2210	RRCID ->	242597	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10248	- 10300			
08	2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2385	3	28	9	N	25				37
09	2730 N	1908	-0-	-822 B	-0-	1895	3	13	9	N	12				49
10	2294 N	1644	-0-	-650 B	-0-	1635	3	9	9	N	8	47	1		10
*11	2340 N	2280	-0-	-60 B	-0-	2217	3	63	9	N	57				67
12	1984 N	1307	-0-	-677 B	-0-	1298	3	9	9	N	8				75
*01	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1720	3	22	9	N	20				95

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
ISAACS		WELL #:		2209	RRCID ->	251462	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10078	- 10108			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1271 N	1167	-0-	-104 B	-0-	1156	3	11	9	N	10				93
09	1170 N	1062	-0-	-108 B	-0-	1062	3			N	-0-				93
10	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-				93
11	1140 N	843	-0-	-297 B	-0-	843	3			N	-0-	73	1		20
12	1085 N	879	-0-	-206 B	-0-	879	3			N	-0-				20
01	1178 N	787	-0-	-391 B	-0-	787	3			N	-0-				20

ISAACS		WELL #:		2214	RRCID ->	253154	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10182	- 10228			
08	837 N	653	-0-	-184 B	-0-	632	3	21	9	N	19				131
09	780 N	561	-0-	-219 B	-0-	541	3	20	9	N	18				149
10	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	569	3	33	9	N	30	149	1		30
11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	658	3	4	9	N	4	26	1		8
12	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	676	3	8	9	N	7				15
*01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	632	3	37	9	N	34				49

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		WELL #:	5	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10095	- 10171		
08	1023 N	951	-0-	-72 B	-0-	917	3	34	9	N	31	185	1		33
09	1080 N	894	-0-	-186 B	-0-	883	3	11	9	N	10				43
10	992 N	822	-0-	-170 B	-0-	822	3			N	-0-				43
11	930 N	785	-0-	-145 B	-0-	783	3	2	9	N	2				45
12	930 N	828	-0-	-102 B	-0-	825	3	3	9	N	3				48
*01	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-				48

ISAACS 207		WELL #:		3	RRCID ->	177667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11440	PERF. 9974	- 10058			
08	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	1			N	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CAMPBELL 56		WELL #:		5	RRCID ->	214608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10084	- 10868			
08	2981 X	2981	-0-	-0- B	-0-	2957	3	24	9	N	22				183
09	3000 X	2896	-0-	-104 B	-0-	2852	3	44	9	N	40				223
10	3100 X	3013	-0-	-87 B	-0-	3005	3	8	9	N	7				230
11	3000 X	2917	-0-	-83 B	-0-	2908	3	9	9	N	8				238
12	3007 X	2882	-0-	-125 B	-0-	2871	3	11	9	N	10				248
01	3007 X	2740	-0-	-267 B	-0-	2728	3	12	9	N	11				259

ISAACS 207		WELL #:		6	RRCID ->	219113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10053	- 10917			
08	1984 N	1926	-0-	-58 B	-0-	1897	3	29	9	N	26				185
09	1890 N	1553	-0-	-337 B	-0-	1527	3	26	9	N	24				209
10	1860 N	1434	-0-	-426 B	-0-	1400	3	34	9	N	31				240
11	1860 N	1708	-0-	-152 B	-0-	1649	3	59	9	N	54				294
12	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1779	3	23	9	N	21	175	1		140
*01	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1684	3	35	9	N	32				172

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
ISAACS 205		WELL #:		3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9935 - 10826	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1519 N	1409	-0-	-110 B	-0-	1400 3	9 9	N	8			238
09		1440 N	1250	-0-	-190 B	-0-	1244 3	6 9	N	5			243
10		1457 N	1090	-0-	-367 B	-0-	1087 3	3 9	N	3			246
11		1350 N	1007	-0-	-343 B	-0-	996 3	11 9	N	10	183 1		73
12		1302 N	1296	-0-	-6 B	-0-	1273 3	23 9	N	21			94
*01		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1146 3	28 9	N	25			119

EMPIRE OPERATING, INC.				251483					CNTY: HEMPHILL				
CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	10244 - 10896	
08		992 N	658	-0-	-334 B	-0-	658 2		N	-0-			38
09		1050 N	1048	-0-	-2 B	-0-	1046 2	2 9	N	2			40
10		1116 N	1045	-0-	-71 B	-0-	1045 2		N	-0-			40
11		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2		N	-0-			40
*12		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2		N	-0-			40
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-			N	NO RPT			40

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: HEMPHILL				
FAIRFAX		WELL #:		1	RRCID ->	186615	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	9878 - 9941	
08		620 N	616	-0-	-4 B	-0-	31 1	585 2	N	-0-			187
09		600 N	598	-0-	-2 B	-0-	30 1	568 2	N	-0-			187
10		620 N	600	-0-	-20 B	-0-	29 1	571 2	N	-0-			187
11		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	30 1	592 2	N	-0-			187
12		620 N	615	-0-	-5 B	-0-	28 1	587 2	N	-0-			187
*01		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	31 1	643 2	N	-0-			187

BRAINARD STRIP				1	RRCID ->	189283	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9812 - 9872	
08		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	31 1	180 2	N	15			140
09		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	17 9	173 2	N	13			153
10		217 N	189	-0-	-28 B	-0-	14 1	163 2	N	10			163
11		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	15 1	172 2	N	7			170
12		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	11 9	165 2	N	12			182
*01		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	13 1	181 2	N	8			190
							13 9						
							14 1						
							9 9						

FAIRFAX				2	RRCID ->	235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9920 - 10078	
08		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	27 1	1477 2	N	31			325
09		1770 N	1480	-0-	-290 B	-0-	34 9	1437 2	N	12	187 1		150
10		1581 N	1517	-0-	-64 B	-0-	30 1	1448 2	N	35			185
11		1500 N	1274	-0-	-226 B	-0-	13 9	1217 2	N	28			213
12		1519 N	1455	-0-	-64 B	-0-	30 1	1397 2	N	29			242
*01		1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	26 1	1546 2	N	40			282
							32 9						
							30 1						
							44 9						



CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #: 1991			RRCID -> 250180	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 - 10680			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	31 1	252 2	N	8					309
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	30 1	230 2	N	10					319
10	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	31 1	239 2	N	6	182	1			143
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	30 1	231 2	N	14					157
12	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	26 1	181 2	N	3					160
01	279 N	161	-0-	-118 B	-0-	21 1	138 2	N	2					162
-----														
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #: 1992H			RRCID -> 255701	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	10654 - 12464			
08	5115 X	3627	-0-	-1488 B	-0-	31 1	3554 2	N	38	191	1			85
09	4290 X	3463	-0-	-827 B	-0-	30 1	3389 2	N	40					125
10	4433 X	3446	-0-	-987 B	-0-	31 1	3369 2	N	42					167
11	3840 X	3307	-0-	-533 B	-0-	30 1	3233 2	N	40					207
12	3627 X	3063	-0-	-564 B	-0-	29 1	3000 2	N	31					238
01	3627 X	3191	-0-	-436 B	-0-	31 1	3110 2	N	45	194	1			89
-----														
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #: 1993H			RRCID -> 260358	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10357 - 12672			
08	7192 X	5284	-0-	-1908 B	-0-	31 1	5176 2	N	70					328
09	6960 X	6247	-0-	-713 B	-0-	30 1	6050 2	N	152	188	1			292
10	6572 X	1378	-0-	-5194 B	-0-	167 9	1331 2	N	23					315
11	5910 X	1920	-0-	-3990 B	-0-	22 1	1838 2	N	48					363
12	6448 X	4845	-0-	-1603 B	-0-	25 9	4716 2	N	91	184	1			270
01	6448 X	3312	-0-	-3136 B	-0-	29 1	3196 2	N	77					347
-----														
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL		WELL #: 1994HW			RRCID -> 275037	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	10549 - 13500			
08	34100 X	22166	-0-	-11934 B	-0-	31 1	21610 2	N	477	383	1			542
09	29700 X	20002	-0-	-9698 B	-0-	525 9	19496 2	N	433	550	1			425
10	28303 X	19532	-0-	-8771 B	-0-	30 1	19009 2	N	447	371	1			501
11	25560 X	17573	-0-	-7987 B	-0-	476 9	17059 2	N	440	373	1			568
12	21762 X	16413	-0-	-5349 B	-0-	31 1	16027 2	N	325	375	1			518
01	21762 X	17329	-0-	-4433 B	-0-	492 9	16778 2	N	473	567	1			424
-----														

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
RTC RESOURCES, LLP				732297								
CAMPBELL				WELL #: 5	RRCID -> 142765	COMPL. DATE 02/18/1988	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10236	- 10998			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	956 2	9 9	N	8		45
09	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	820 2	11 9	N	10		55
10	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	837 2	9 9	N	8		63
11	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	700 2	12 9	N	11		74
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		74
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		74

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)				15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
JARVIS, BILLY & SONS "G"				WELL #: 3218	RRCID -> 175708	COMPL. DATE 12/07/1999	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11918	- 11942			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221				WELL #: 16	RRCID -> 176526	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11870	- 11918			
08	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	379 1	9996 3	N	-0-			50
09	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	425 1	9628 3	N	-0-			50
10	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	436 1	9895 3	N	7			57
11	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	421 1	9618 3	N	5			62
*12	10385 X	9841	-0-	-544	-0-	421 1	9418 3	N	-0-			62
01	10385 X	10167	-0-	-218	-0-	426 1	9737 3	N	2			64

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333		RRCID -> 097903	COMPL. DATE 12/27/1981	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11760	- 11784		
CAMPBELL				WELL #: 7								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

CAMPBELL				WELL #: 6	RRCID -> 098231	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11754	- 11778			
08	3100 X	2441	-0-	-659	-0-	2441 2			N	-0-		94
09	3000 X	2658	-0-	-342	-0-	2658 2			N	-0-		94
10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 2			N	-0-		94
11	3000 X	2987	-0-	-13	-0-	2987 2			N	-0-		94
12	3038 X	2971	-0-	-67	-0-	2971 2			N	-0-		94
01	3100 X	2586	-0-	-514	-0-	2586 2			N	-0-		94

CAMPBELL				WELL #: 9	RRCID -> 134409	COMPL. DATE 03/01/1990	TOTAL DEPTH 12004	PERF.11869	- 11906			
08	11780 X	8966	-0-	-2814	-0-	8966 2			N	-0-		-0-
09	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	11967 2			N	-0-		-0-
10	11780 X	8569	-0-	-3211	-0-	8569 2			N	-0-		-0-
11	11400 X	8055	-0-	-3345	-0-	45 1	8010 2	N	-0-			-0-
12	12369 X	9467	-0-	-2902	-0-	47 1	9420 2	N	-0-			-0-
01	12369 X	4618	-0-	-7751	-0-	47 1	4571 2	N	-0-			-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		837 N	506	-0-	-331	-0-	506	2	N	-0-			-0-
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
10		465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2	N	-0-			-0-
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
12		527 N	352	-0-	-175	-0-	352	2	N	-0-			-0-
*01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
-----													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532													
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746													
08	7223	X	5707	-0-	-1516	-0-	5707	3	N	-0-			22
09	6990	X	5309	-0-	-1681	-0-	5309	3	N	-0-			22
10	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3	N	-0-			22
11	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	7	1	6983	3	N		22
12	6820	X	6349	-0-	-471	-0-	6349	3	N	-0-			22
01	7099	X	7093	-0-	-6	-0-	7090	3	3	9	N	3	25
-----													
JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682													
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-			17
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-			17
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			17
11	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	3	N	-0-			17
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			17
01	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3	N	-0-			17
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268													
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	31	1	3438	2	N		-0-
09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	23	1	2713	2	N		-0-
10	1891	X	975	-0-	-916	-0-	31	1	944	2	N		-0-
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	30	1	4187	2	N		-0-
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	27	1	3190	2	N		-0-
*01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	31	1	3744	2	N		-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
EMPIRE OPERATING, INC.				251483										
DIXIE				WELL #:	1	RRCID ->	100160	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11704 - 11732		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		6200 X	5443	-0-	-757	-0-	5443	2		N	-0-			195
09		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2		N	-0-			195
10		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2		N	-0-			195
11		5790 X	5587	-0-	-203	-0-	5587	2		N	-0-			195
12		5952 X	5456	-0-	-496	-0-	5456	2		N	-0-			195
01		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				N	NO RPT			195

DIXIE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	103723	COMPL. DATE	92/14/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11888 - 11948
08		2852 X	2259	-0-	-593	-0-	2259	2		N	-0-	129
09		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-	129
10		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-	129
11		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-	129
12		2728 X	1949	-0-	-779	-0-	1949	2		N	-0-	129
01		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT	129

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CAMPBELL				WELL #:	1042 T	RRCID ->	102935	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	12256	PERF.12121 - 12149
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)				15219 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-				WELL #:	1	RRCID ->	101508	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	12990	PERF.12376 - 12380	
08		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	185	1	3906	3	N	-0-	-0-
							2	4					
09		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	184	1	3534	3	N	-0-	-0-
							2	4					
10		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	215	1	4147	3	N	-0-	-0-
							2	4					
11		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	213	1	3900	3	N	-0-	-0-
							2	4					
*12		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	208	1	3935	3	N	-0-	-0-
							2	4					
*01		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	216	1	4073	3	N	-0-	-0-
							2	4					

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ABRAHAM, JAMES TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	175896	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12335 - 12343
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRAINARD "111"				WELL #:	1	RRCID ->	181447	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008 - 12034
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560																	
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																	
WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712																	
08	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	66	1	3510	3	N	-0-					60
							2	4									
09	3510	X	3466	-0-	-44	-0-	69	1	3395	3	N	-0-					60
							2	4									
10	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	75	1	3494	3	N	-0-					60
							2	4									
11	3480	X	3479	-0-	-1	-0-	73	1	3404	3	N	-0-					60
							2	4									
*12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	79	1	3537	3	N	81					141
							2	4				89					
*01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	79	1	3543	3	N	-0-					141
							2	4									

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846																	
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	31	1	2380	3	N	-0-					40
							2	4									
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	32	1	2120	3	N	-0-					40
							2	4									
10	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	31	1	2010	3	N	-0-					40
							2	4									
11	2340	N	2208	-0-	-132	-0-	36	1	2170	3	N	-0-					40
							2	4									
12	2232	N	1669	-0-	-563	-0-	34	1	1633	3	N	-0-					40
							2	4									
01	2046	N	1667	-0-	-379	-0-	39	1	1626	3	N	-0-					40
							2	4									

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247																	
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			N	-0-				170
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-				170
10		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	N	5				175
11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2				177
12		1333 N	997	-0-	-336	-0-	997	2			N	-0-				177
01		1333 N	1134	-0-	-199	-0-	1132	2	2	9	N	2				179
-----																
LE NORMAN OPERATING LLC 491579																
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002																
08	14B2	EXT	180	-0-	180	661	180	2			N	-0-				180
09	14B2	EXT	121	-0-	121	782	121	2			N	-0-				180
10	14B2	EXT	162	-0-	162	944	162	2			N	-0-				180
11	1040	X	96	-0-	-944	-0-	96	2			N	-0-				180
*12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-				180
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				180
-----																
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1110 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343																
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	31	1	1720	2	N	10				205
							11	9								
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	30	1	1640	2	N	7				212
							8	9								
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	31	1	1693	2	N	14	188	1		38
							15	9								
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	30	1	1687	2	N	-0-				38
12	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	28	1	1531	2	N	9				47
							10	9								
01	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	31	1	1490	2	N	11				58
							12	9								
-----																
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746																
08	7006	X	3721	-0-	-3285	-0-	446	1	3231	2	N	40				242
							44	9								
09	6780	X	3944	-0-	-2836	-0-	494	1	3450	2	N	-0-				242
10	5332	X	3849	-0-	-1483	-0-	451	1	3398	2	N	-0-				242
11	5160	X	3640	-0-	-1520	-0-	449	1	3191	2	N	-0-				242
12	4061	X	3218	-0-	-843	-0-	407	1	2811	2	N	-0-				242
01	4061	X	3654	-0-	-407	-0-	473	1	3181	2	N	-0-				242
-----																
SAMSON LONE STAR, LLC 744737																
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664																
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-				142
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-				142
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-				142
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-				142
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-				142
*01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-				142

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175															
BRAINARD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 031899 COMPL. DATE 05/01/1962 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10818 - 10828															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
-----															
BRAINARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 034064 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10695 - 10701															
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			104
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			104
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			104
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
-----															
SUNDOWN ENERGY LP 829482															
LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230															
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			158
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			158
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			158
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			158
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			158
01		558 N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-			158
-----															
CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A" 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490															
08		3214	3214	-0-	-0-	-0-	3173	2	41	9	N	37			212
09		3108	3108	-0-	-0-	-0-	3067	2	41	9	N	37			249
10		2797	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-	180	1	69
11		2800	2800	-0-	-0-	-0-	2754	2	46	9	N	42			111
*12		2669	2669	-0-	-0-	-0-	2617	2	52	9	N	47			158
01		1953	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			158
-----															
CANADIAN, WEST (MORROW 10,920) 15219 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL															
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175															
BRAINARD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 021812 COMPL. DATE 05/01/1962 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10920 - 10930															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ATHENA ENERGY, INC. 036051															
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			60
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			60
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			60
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			60
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			60
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			60

CANDICE (MORROW)		//CONT.//		15268 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
D C ENERGY, INC.				196079									
GILL				WELL #: 1096	RRCID -> 106092	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12513	- 12575				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2046 X	1563	-0-	-483 B	-0-	1563 2	N	-0-			149	
09		1980 X	1757	-0-	-223 B	-0-	1757 2	N	-0-			149	
10		1653 X	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 2	N	-0-			149	
11		1500 X	1499	-0-	-1 B	-0-	1499 2	N	-0-			149	
12		1696 X	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 2	N	-0-			149	
01		1829 X	656	-0-	-1173 B	-0-	656 2	N	-0-			149	
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378					CNTY: WHEELER				
SHELTON				WELL #: 1084		RRCID -> 098728	COMPL. DATE 02/26/1982	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12564	- 12616			
08		3689 X	977	-0-	-2712 B	-0-	32 1	935 2	Y	9	126 1	22	
							10 9						
09		3390 X	19	-0-	-3371 B	-0-	16 1	3 9	Y	3	3 1	22	
10		3503 X	-0-	-0-	-3503 B	-0-			Y	6	28 1	-0-	
11		3390 X	87	-0-	-3303 B	-0-	85 1	2 9	Y	2	2 1	-0-	
12		1767 X	-0-	-0-	-1767 B	-0-			Y	-0-		-0-	
01		992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
MAY				WELL #: 1085		RRCID -> 101630	COMPL. DATE 07/26/1982	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12492	- 12549			
08		1023 N	256	-0-	-767 B	-0-	30 1	211 2	Y	14	110 1	23	
							15 9						
09		1710 N	134	-0-	-1576 B	-0-	37 1	94 2	Y	3	3 1	23	
							3 9						
10		1178 N	32	-0-	-1146 B	-0-	25 1	7 9	Y	6	29 1	-0-	
11		360 N	87	-0-	-273 B	-0-	85 1	2 9	Y	2	2 1	-0-	
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-		-0-	
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000					CNTY: SHERMAN				
GEORGIA				WELL #: 1011		RRCID -> 156523	COMPL. DATE 11/25/1995	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12038	- 12142			
08		589 X	508	-0-	-81 B	-0-	93 1	415 2	N	-0-		123	
09		570 X	528	-0-	-42 B	-0-	90 1	438 2	N	-0-		123	
10		780 X	780	-0-	-0- B	-0-	81 1	699 2	N	-0-		123	
11		625 X	625	-0-	-0- B	-0-	90 1	535 2	N	-0-		123	
12		595 X	595	-0-	-0- B	-0-	93 1	502 2	N	-0-		123	
01		775 X	485	-0-	-290 B	-0-	93 1	392 2	N	-0-		123	
-----													
CARLA (MIDDLE MORROW)				15667 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
TRUMBELL				WELL #: 3		RRCID -> 186095	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5114	- 5142			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	



CARLANDER (RED CAVE)		15668 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
TRUMBELL		WELL #: 2		RRCID -> 136540		COMPL. DATE 10/25/1990			TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
KILLEBREW C.		WELL #: 2		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709						
08	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	106	1	1214	2	N	-0-				176
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	125	1	1335	2	N	1	1	8		176
10	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	135	1	1122	2	N	-0-				176
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	68	1	1338	2	N	-0-				176
12	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	77	1	1152	2	N	1	1	8		176
*01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	19	1	1391	2	N	-0-				176

H & L OPERATING CO., LLC		339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MORRISON		1212		RRCID -> 077530		COMPL. DATE 04/14/1978			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640						
08	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	10	1	1063	2	N	-0-				30
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	595	2	N	-0-				30
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	10	1	1004	2	N	-0-				30
11	1050 N	983	-0-	-67	-0-	10	1	973	2	N	-0-				30
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	10	1	708	2	N	-0-				30
01	1023 N	667	-0-	-356	-0-	10	1	657	2	N	-0-				30

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
KILLEBREW		1		RRCID -> 061067		COMPL. DATE 08/09/1974			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554						
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-				20
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-				20
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				20
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				20
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				20
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				20

CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		WELL #: 2		RRCID -> 104889		COMPL. DATE 08/25/1982			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11177 - 11181						
08	1953 N	1801	-0-	-152	-0-	33	1	1766	3	N	-0-				17
09	1950 N	1711	-0-	-239	-0-	36	1	1673	3	N	-0-				17
10	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	34	1	1743	3	N	-0-				17
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	34	1	1812	3	N	64				81
*12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	31	1	1817	3	N	-0-				81
*01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	32	1	1898	3	N	-0-				81

OIL AND GAS DIVISION

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
HOOBLER		WELL #:		2096	RRCID ->	162867	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10790 - 10800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		744 N	478	-0-	-266	-0-	8 1	468 3	N	-0-		81
							2 4					
09		540 N	426	-0-	-114	-0-	13 1	411 3	N	-0-		81
							2 4					
10		465 N	450	-0-	-15	-0-	8 1	440 3	N	-0-		81
							2 4					
11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	8 1	471 3	N	-0-		81
							2 4					
*12		434 N	433	-0-	-1	-0-	8 1	423 3	N	-0-		81
							2 4					
01		713 N	458	-0-	-255	-0-	8 1	437 3	N	10		91
							2 4	11 9				
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	157445	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10994 - 10999	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
SANTA FE		WELL #:		1	RRCID ->	104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11228 - 11238	
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		-0-
10	651	N	445	-0-	-206	-0-	445 2		N	-0-		-0-
11	540	N	205	-0-	-335	-0-	205 2		N	-0-		-0-
12	837	N	277	-0-	-560	-0-	277 2		N	-0-		-0-
01	434	N	188	-0-	-246	-0-	188 2		N	-0-		-0-
-----												
CATOR (KATHRYN)				16393 333	ASSOCIATED				ONE WELL			
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312	
PITTMAN -A-				1								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CCSL (LOWER MORROW)				16490 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			
LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		491579	RRCID ->	232358	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10550 - 10555	
HALE				3								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98

-----

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5615 - 5622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
09	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
10	4480 R	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
11	4025 R	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
12	4459 R	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
*01	2630 R	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-

-----

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					88
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					88
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					88
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					88
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					88
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					88

-----

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675  
 BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

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

-----

H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	72	1	1104	2	N	-0-					29
09	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	72	1	1095	2	N	-0-					29
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	72	1	1115	2	N	-0-					29
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	N	-0-					29
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	72	1	1236	2	N	-0-					29
01	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	72	1	1055	2	N	-0-					29

-----

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-					92
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	30	1	382	2	N	-0-					92
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	31	1	369	2	N	-0-					92
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	30	1	331	2	N	-0-					92
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	31	1	383	2	N	-0-					92
*01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	N	-0-					92

-----

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	2	N	-0-					-0-
09	930 N	827	-0-	-103	-0-	19	1	808	2	N	-0-					-0-
10	1116 N	569	-0-	-547	-0-	11	1	558	2	N	-0-					-0-
11	990 N	526	-0-	-464	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	934	2	N	-0-					-0-
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
CONLEY "73"		WELL #:		1	RRCID -> 231051		COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6812 - 7920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		2418 N	2365	-0-	-53	-0-	31 1	2323 2	N	10				130
09		2370 N	2294	-0-	-76	-0-	11 9	2247 2	N	15				145
10		2418 N	2363	-0-	-55	-0-	30 1	2332 2	N	-0-				145
11		2280 N	2234	-0-	-46	-0-	17 9	2205 2	N	-0-				145
12		2356 N	2108	-0-	-248	-0-	31 1	2084 2	N	-0-				145
01		2356 N	2316	-0-	-40	-0-	24 1	2285 2	N	-0-				145
-----														
CONLEY "73"		WELL #:		2	RRCID -> 244268		COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7884 - 7908		
08		1705 N	1674	-0-	-31	-0-	31 1	1621 2	N	20				208
09		1620 N	1574	-0-	-46	-0-	22 9	1545 2	N	-0-				208
10		1674 N	1637	-0-	-37	-0-	29 1	1604 2	N	2				210
11		1620 N	1548	-0-	-72	-0-	31 1	1518 2	N	-0-				210
12		1612 N	1509	-0-	-103	-0-	2 9	1482 2	N	-0-				210
01		1643 N	1642	-0-	-1	-0-	30 1	1611 2	N	-0-				210
-----														
BENNETT "23"		WELL #:		1	RRCID -> 254560		COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	7220 - 7248		
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	31 1	860 2	N	18				108
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	20 9	801 2	N	12				120
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	30 1	831 2	N	3				123
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	13 9	773 2	N	9				132
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	31 1	818 2	N	6				138
*01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	10 9	842 2	N	19				157
-----														
CHUNN (NOVI LIME)				18140 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
B AND G PRODUCTION, INC.				039870										
SCHUBERT		WELL #:		2	RRCID -> 191547		COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7242 - 7248		
08		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
LYNN		WELL #:		1050	RRCID -> 217501		COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF.	6744 - 7821		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-

CHUNN (NOVI LIME) HY-TECH, INC. SCHUBERT		//CONT.//		18140 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE						
				4211135									
		WELL #:		3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7310 - 8226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * AMT UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. GREEVER, E. A.				500792			CNTY: HEMPHILL						
				1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7328 - 7454		
		WELL #:		1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7328 - 7454		
08	1498 N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
09	1499 N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
*01	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534 2		N	-0-			-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) AMARILLO EXPLORATION, INC. ST. PETER				18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
				016802									
		WELL #:		1239	RRCID ->	199199	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13498	PERF. 13130 - 13140		
08	2635 X	2028	-0-	-607		-0-	2028 2		N	-0-			78
09	2550 X	1350	-0-	-1200		-0-	1350 2		N	-0-			78
10	2821 X	1540	-0-	-1281		-0-	1540 2		N	-0-			78
11	2730 X	1408	-0-	-1322		-0-	1408 2		N	-0-			78
12	2821 X	1349	-0-	-1472		-0-	1349 2		N	-0-			78
*01	2237 X	2237	-0-	-0-		-0-	2237 2		N	-0-			78

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY NEECE				040798			CNTY: HEMPHILL						
				1	RRCID ->	117985	COMPL. DATE	05/25/1985	TOTAL DEPTH	13895	PERF. 12929 - 12994		
		WELL #:		1	RRCID ->	117985	COMPL. DATE	05/25/1985	TOTAL DEPTH	13895	PERF. 12929 - 12994		
08	341 N	326	-0-	-15		-0-	326 2		N	-0-			40
09	330 N	308	-0-	-22		-0-	308 2		N	-0-			40
10	310 N	300	-0-	-10		-0-	300 2		N	-0-			40
11	330 N	289	-0-	-41		-0-	289 2		N	-0-			40
12	310 N	304	-0-	-6		-0-	304 2		N	-0-			40
01	310 N	225	-0-	-85		-0-	225 2		N	-0-			40

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1				147699			CNTY: HEMPHILL						
				1	RRCID ->	086745	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	13542	PERF. 13178 - 13262		
		WELL #:		1	RRCID ->	086745	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	13542	PERF. 13178 - 13262		
08	5239 X	4775	-0-	-464		-0-	4775 2		N	-0-			43
09	5100 X	4691	-0-	-409		-0-	4691 2		N	-0-			43
10	5270 X	4761	-0-	-509		-0-	4761 2		N	-0-			43
11	5100 X	4254	-0-	-846		-0-	4254 2		N	-0-			43
12	4960 X	3506	-0-	-1454		-0-	3506 2		N	-0-			43
01	4836 X	4363	-0-	-473		-0-	4363 2		N	-0-			43

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) CROWN PETROLEUM CORP. MEEK, THOMAS				18260 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL						
				191541									
		WELL #:		7601	RRCID ->	165786	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF. 13943 - 14019		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) //CONT.// 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
JACKSON TRUST

WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF. 13022 - 13027

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
KIM

WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

08	2356 X	940	-0-	-1416	-0-	934	2	6	9	N	5					107
09	1110 N	883	-0-	-227	-0-	883	2			N	-0-					107
10	1519 N	1311	-0-	-208	-0-	1308	2	3	9	N	3					110
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1408	2	15	9	N	14					124
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1678	2	42	9	N	38					162
*01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1497	2	22	9	N	20					182

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

08	1705 N	1494	-0-	-211	-0-	1494	2			N	-0-					197
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					197
10	1178 N	468	-0-	-710	-0-	468	2			N	-0-					197
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					197
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					197
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					197

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

08	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					78
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					78
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					78
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	N	6					84
12	930 N	882	-0-	-48	-0-	849	2	33	9	N	30					114
*01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	N	5					119

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	N	2					52
09	870 N	737	-0-	-133	-0-	730	2	7	9	N	6					58
10	837 N	641	-0-	-196	-0-	639	2	2	9	N	2					60
11	720 N	524	-0-	-196	-0-	521	2	3	9	N	3					63
12	775 N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-					63
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					63

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
MARTIN TRUST -A-		WELL #:		1072	RRCID ->	125144	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8691 - 9020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		94
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		94
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		94
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-		94
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2	N	-0-		94
*01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		94

MARTIN-CLARK		WELL #:		1093	RRCID ->	126118	COMPL. DATE	09/05/1987	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8872 - 9232
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014 - P&A 12/16/14												

MARTIN-TRUST -CCSL-		WELL #:		2	RRCID ->	126878	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8899 - 9266
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN TRUST B		WELL #:		2081	RRCID ->	129707	COMPL. DATE	10/19/1987	TOTAL DEPTH	9558	PERF.	8977 - 9338
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	859	2	11	9	N	60
09		1020 N	930	-0-	-90	-0-	920	2	10	9	N	69
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1005	2	4	9	N	73
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	N	83
12		961 N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	83
01		1023 N	871	-0-	-152	-0-	655	2	216	9	N	88

KIM FLOWERS		WELL #:		2	RRCID ->	130832	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	7741 - 7756
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87		205
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67		272
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82	171 1	183
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80		263
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	186 1	141
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77		218

MARTIN TRUST B3072		WELL #:		3072	RRCID ->	144160	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8022 - 9531
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
MARTIN TRUST C		WELL #: 3081		RRCID -> 172302		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90	
-----												
MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
-----												
FLOWERS UNIT		WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943				
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	458	2	10	9	N	9	143
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1475	2	162	9	N	147	290
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1655	2	251	9	N	228	330
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1440	2	155	9	N	141	280
12	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2601	2	191	9	N	174	260
*01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2444	2	114	9	N	104	186
-----												
FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023				
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2415	2	61	9	N	55	292
09	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2517	2	66	9	N	60	157
10	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2730	2	69	9	N	63	220
11	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2370	2	118	9	N	107	140
12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2524	2	46	9	N	42	182
01	2356 X	2332	-0-	-24	-0-	2277	2	55	9	N	50	232
-----												
FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019				
08	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2841	2	12	9	N	11	213
09	2520 N	2484	-0-	-36	-0-	2473	2	11	9	N	10	223
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-	223
11	2520 N	2274	-0-	-246	-0-	2274	2			N	-0-	223
12	2573 N	2515	-0-	-58	-0-	2515	2			N	-0-	223
01	2511 N	2502	-0-	-9	-0-	2502	2			N	-0-	223
-----												
FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114				
08	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	1891	2	9	9	N	8	138
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1821	2	22	9	N	20	158
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	2	160
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-	160
12	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-	160
01	1426 N	1091	-0-	-335	-0-	1085	2	6	9	N	5	165
-----												
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626				
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	27	2	7	9	N	6	213
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-	213
10	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-	213
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-	213
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-	213
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	213



OIL AND GAS DIVISION

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC CLARK		//CONT.// 18600 250 //CONT.// 491579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8860 - 9439			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	465 N	319	-0-	-146	-0-	317 2	2 9	N	2				200
09	450 N	283	-0-	-167	-0-	275 2	8 9	N	7				207
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	382 2	17 9	N	15				222
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	245 2	40 9	N	36	191	1		67
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305 2	1 9	N	1				68
01	403 N	326	-0-	-77	-0-	324 2	2 9	N	2				70
-----													
CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9212		PERF. 9674 - 10887			
08	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5647 2	58 9	N	53				233
09	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5411 2	46 9	N	42	188	1		87
10	5611 X	5488	-0-	-123	-0-	5427 2	61 9	N	55				142
11	5430 X	5250	-0-	-180	-0-	5189 2	61 9	N	55				197
12	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5431 2	73 9	N	66				263
01	5394 X	5100	-0-	-294	-0-	5033 2	67 9	N	61	194	1		130
-----													
MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9098 - 9751			
08	4061 X	3782	-0-	-279	-0-	3767 2	15 9	N	14				132
09	3930 X	3633	-0-	-297	-0-	3619 2	14 9	N	13				145
10	4061 X	3618	-0-	-443	-0-	3616 2	2 9	N	2				147
11	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4452 2	31 9	N	28				175
12	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5599 2	77 9	N	70				245
*01	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4881 2	75 9	N	68	182	1		131
-----													
HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 9282		PERF. 9841 - 10722			
08	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2546 2	339 9	N	308	192	1		298
09	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2429 2	320 9	N	291	376	1		213
10	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2525 2	341 9	N	310	188	1		335
11	2640 N	2601	-0-	-39	-0-	2320 2	281 9	N	255	370	1		220
12	2728 N	2627	-0-	-101	-0-	2355 2	272 9	N	247	182	1		285
01	2728 N	2541	-0-	-187	-0-	2292 2	249 9	N	226	361	1		150
-----													
MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9178 - 11020			
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1501 2	28 9	N	25				167
09	1770 N	1198	-0-	-572	-0-	1165 2	33 9	N	30				197
10	1736 N	1365	-0-	-371	-0-	1351 2	14 9	N	13				210
11	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1449 2	14 9	N	13				223
12	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1128 2	8 9	N	7				230
01	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1334 2	14 9	N	13				243
-----													
CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9622 - 15396			
08	28334 X	28083	-0-	-251	-0-	27128 2	955 9	N	868	770	1		550
09	27420 X	25369	-0-	-2051	-0-	24653 2	716 9	N	651	761	1		440
10	26995 X	26995	-0-	-0-	-0-	26126 2	869 9	N	790	947	1		283
11	26033 X	26033	-0-	-0-	-0-	25265 2	768 9	N	698	576	1		405
12	26691 X	25601	-0-	-1090	-0-	24836 2	765 9	N	695	588	1		512
01	26691 X	24451	-0-	-2240	-0-	23718 2	733 9	N	666	765	1		413
-----													
MONADNOCK 80		WELL #: 1H		RRCID -> 277908		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9000 - 12292			
08	69409 X	36165	-0-	-33244	-0-	34571 2	1594 9	N	1449	1515	1		290
09	67170 X	32695	-0-	-34475	-0-	31328 2	1367 9	N	1243	1332	1		201
10	69409 X	32945	-0-	-36464	-0-	31671 2	1274 9	N	1158	927	1		432
11	35010 X	30984	-0-	-4026	-0-	29801 2	1183 9	N	1075	1070	1		437
12	38595 X	32820	-0-	-5775	-0-	31739 2	1081 9	N	983	927	1		493
01	36177 X	32920	-0-	-3257	-0-	31851 2	1069 9	N	972	1311	1		154

OIL AND GAS DIVISION

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
CHARLES D. CLARK 1H		WELL #:		1H	RRCID ->	277950	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9500 - 16484		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	148986 X	98370	-0-	-50616	-0-	94795 2	3575 9	N		3250	3545 1		193	
09	144180 X	83350	-0-	-60830	-0-	80538 2	2812 9	N		2556	2455 1		294	
10	148986 X	75568	-0-	-73418	-0-	73140 2	2428 9	N		2207	2019 1		482	
11	95190 X	65153	-0-	-30037	-0-	63055 2	2098 9	N		1907	1646 1		743	
12	117180 X	60759	-0-	-56421	-0-	58826 2	1933 9	N		1757	2059 1		441	
01	98363 X	56686	-0-	-41677	-0-	54892 2	1794 9	N		1631	1847 1		225	
-----														
MARTIN TRUST		WELL #:		8201H	RRCID ->	278052	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	9337	PERF.	10001 - 14602		
08	157542 X	75294	-0-	-82248	-0-	74213 2	1081 9	N		983	1288 1		412	
09	152460 X	64686	-0-	-87774	-0-	63821 2	865 9	N		786	759 1		439	
10	157542 X	59530	-0-	-98012	-0-	58694 2	836 9	N		760	953 1		246	
11	51631 X	51631	-0-	-0-	-0-	50884 2	747 9	N		679	582 1		343	
12	83886 X	48071	-0-	-35815	-0-	47338 2	733 9	N		666	572 1		437	
01	75299 X	43644	-0-	-31655	-0-	42965 2	679 9	N		617	770 1		284	
-----														
MILLS TRACT		WELL #:		6001H	RRCID ->	278972	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8960 - 11403		
*11	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	3887 2	336 9	N		305			305	
*12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3799 2	191 9	N		174	302 1		177	
01	4185 X	3990	-0-	-195	-0-	3767 2	223 9	N		203	193 1		187	
-----														
CLARK		WELL #:		2H	RRCID ->	279056	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	9727 - 13650		
*10	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	11286 2	516 9	N		469	64 1		405	
*11	11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	11055 2	462 9	N		420	380 1		445	
*12	DELQ PR	11690	-0-	11690	11690	11294 2	396 9	N		360	392 1		413	
01	48112 X	11213	-0-	-36899	-0-	10714 2	499 9	N		454	354 1		513	
-----														
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		WELL #:		2H	RRCID ->	277438	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	9015 - 13358
KIM C3														
08	114824 X	65150	-0-	-49674	-0-	64605 2	545 9	N		495	574 1		284	
09	70950 X	53237	-0-	-17713	-0-	52701 2	536 9	N		487	573 1		198	
10	65286 X	50787	-0-	-14499	-0-	50248 2	539 9	N		490	388 1		300	
11	63060 X	45206	-0-	-17854	-0-	44704 2	502 9	N		456	385 1		371	
12	65162 X	44377	-0-	-20785	-0-	43868 2	509 9	N		463	581 1		253	
01	65162 X	40431	-0-	-24731	-0-	39965 2	466 9	N		424	386 1		291	
-----														
CLAY (UPPER MORROW)		18702 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131												
CLAY FAMILY TRUST 34		WELL #:		1	RRCID ->	180250	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	16033 - 16038		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			180	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	158 1		22	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			22	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			22	

OIL AND GAS DIVISION

CLEMENTINE (DES MOINES)		18901 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200								
ALEXANDER, C. D. -C-		WELL #: 4020		RRCID -> 117619		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5820 - 5828		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N -0-	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N -0-	-0-
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3		N -0-	-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3		N -0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N -0-	-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N -0-	-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020)		18901 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD		
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP		028890								
STEWART-RENNER		WELL #: 109		RRCID -> 050778		COMPL. DATE 03/10/1971		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5936 - 5970		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16										

BUCKNER, HILLER		WELL #: 1		RRCID -> 062012		COMPL. DATE 12/29/1974		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5924 - 5940		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N -0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - PLUGGED 10/13/2015										

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 064323		COMPL. DATE 01/23/1975		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057		
BLODGETT, C. RALPH		WELL #: 2								
08	2170 N	1522	-0-	-648	B	-0-	1522	2	N -0-	38
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	2100 N	1342	-0-	-758	B	-0-	1342	2	N -0-	38
10	1860 N	1210	-0-	-650	B	-0-	1210	2	N -0-	38
11	1470 N	1287	-0-	-183	B	-0-	1287	2	N -0-	38
12	1395 N	1092	-0-	-303	B	-0-	1092	2	N -0-	38
01	1209 N	953	-0-	-256	B	-0-	953	2	N -0-	38

MGE RESOURCES, INC.		563288		RRCID -> 049593		COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058		
ROBINSON		WELL #: 2								
08	1674 N	1592	-0-	-82	B	-0-	1592	2	N -0-	163
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	1590 N	1583	-0-	-7	B	-0-	1569	2	N 13	176
10	1619 N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1619	2	N -0-	176
11	1530 N	1529	-0-	-1	B	-0-	1529	2	N -0-	176
12	1643 N	1634	-0-	-9	B	-0-	1634	2	N -0-	176
*01	1730 N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1693	2	N 34	210

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)		18901 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1027		RRCID -> 089483		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6684 - 6702		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		589 #	521	-0-	-68	-0-	521	2		N	-0-			113
09		570 #	518	-0-	-52	-0-	518	2		N	-0-			113
10		1085 #	453	-0-	-632	-0-	453	2		N	-0-			113
11		1050 #	303	-0-	-747	-0-	303	2		N	-0-			113
12		1085 #	486	-0-	-599	-0-	484	2	2	9	N	-0-		115
01		527 #	462	-0-	-65	-0-	462	2		N	-0-			115
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 1041		RRCID -> 128913		COMPL. DATE 10/22/1988		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6872 - 6884		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1		RRCID -> 034583		COMPL. DATE 10/01/1964		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6716 - 6728		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
RENNER		WELL #: 1		RRCID -> 034696		COMPL. DATE 11/17/1964		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 6720 - 6730				
08	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			22
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			22
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			22
11	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			22
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			22
*01	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			22
-----														
ELLIS, V. M.		WELL #: 1		RRCID -> 044575		COMPL. DATE 07/19/1968		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6774 - 6784				
08	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
09	647	R	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
11	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
12	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
01	558	#	47	-0-	-511	-0-	47	2		N	-0-			-0-
-----														
CLEMENTINE (NOVI)		18901 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
B AND G PRODUCTION, INC.		039870		WELL #: 2H		RRCID -> 241687		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 6576		PERF. 6950 - 8883		
08	3689	X	3366	-0-	-323	-0-	3366	2		N	-0-			114
09	3570	X	3132	-0-	-438	-0-	3132	2		N	-0-			114
10	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	3167	2	22	9	N	20		134
11	3330	X	3107	-0-	-223	-0-	3103	2	4	9	N	4		138
12	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3184	2	4	9	N	4		142
01	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	3196	2	138	9	N	125		267

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRIGHT HORIZON TEXAS LLC				093000								
BLACKSTONE 31		WELL #:		1	RRCID -> 211063	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6466	- 6486			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		680 N	680	-0-	-0-	650 3	30 9	N	27			229
09		641 N	641	-0-	-0-	617 3	24 9	N	22			251
10		713 N	661	-0-	-52	627 3	34 9	N	31			282
11		660 N	622	-0-	-38	598 3	24 9	N	22			304
12		651 N	634	-0-	-17	612 3	22 9	N	20	192 1		132
01		651 N	639	-0-	-12	611 3	28 9	N	25			157
-----												
VENNEMAN 42		WELL #:		1H	RRCID -> 247197	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 6468	PERF. 6961	- 9164			
08		155 X	122	-0-	-33	122 3		N	-0-			180
09		150 X	129	-0-	-21	129 3		N	-0-			180
10		155 X	136	-0-	-19	136 3		N	-0-			180
11		120 X	113	-0-	-7	113 3		N	-0-			180
12		124 X	63	-0-	-61	63 3		N	-0-			180
*01		178 X	178	-0-	-0-	178 3		N	-0-			180
-----												
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200								
ALEXANDER, C. D.		WELL #:		1	RRCID -> 145485	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6540	- 6552			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	12	-0-	12	12 3		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-			-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038029	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6580	- 6583			
08		2511 X	2457	-0-	-54	2457 2		N	-0-			42
09		2430 X	2381	-0-	-49	2381 2		N	-0-			42
10		2511 X	2476	-0-	-35	2476 2		N	-0-			42
11		2402 X	2402	-0-	-0-	2402 2		N	-0-			42
12		2460 X	2460	-0-	-0-	2460 2		N	-0-			42
*01		2481 X	2481	-0-	-0-	2481 2		N	-0-			42
-----												
SHIDLER, MARK L., INC.				776590								
ROBERTS		WELL #:		1017	RRCID -> 119363	COMPL. DATE 04/09/1985	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6559	- 6569			
08		2852 X	2785	-0-	-67	1 1	2784 2	N	-0-			60
09		2820 X	2700	-0-	-120	1 1	2699 2	N	-0-			60
10		2914 X	2805	-0-	-109	1 1	2804 2	N	-0-			60
11		2820 X	2680	-0-	-140	1 1	2679 2	N	-0-			60
12		2816 X	2816	-0-	-0-	1 1	2815 2	N	-0-			60
01		2790 X	2747	-0-	-43	1 1	2746 2	N	-0-			60
-----												
COBURN (MORROW, LO.)				19240 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION				027200								
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		WELL #:		1	RRCID -> 119368	COMPL. DATE 11/19/1985	TOTAL DEPTH 11472	PERF.10822	- 10838			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COBURN (MORROW UPPER)  
APACHE CORPORATION  
JONES -25-

19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
027200  
WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264 CNTY: LIPSCOMB

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.  
EMPORIA -29-

500792  
WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

08	527 N	262	-0-	-265	-0-	262 2		Y	-0-			40
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-			40
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-			40
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-			40
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		Y	-0-			40
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 2		Y	-0-			40

EMPORIA -29-

WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

08	310 N	278	-0-	-32	-0-	274 2	4 9	Y	4			82
09	330 N	243	-0-	-87	-0-	240 2	3 9	Y	3			85
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	268 2		Y	-0-			85
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	347 2	3 9	Y	3			88
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	310 2	2 9	Y	2			90
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	315 2	6 9	Y	5			95

DORSEY 185

WELL #: 5 RRCID -> 172945 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10372 - 11260

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/31/2014

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY  
SCOTT

825420  
WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

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

UPLAND RESOURCES LLC  
PEYTON RANCH 183

878931  
WELL #: 1 RRCID -> 279329 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10469 - 10474

02	0	163	-0-	163	2441	163 2		N	-0-			-0-
03	0	150	-0-	150	2591	150 2		N	-0-			-0-
04	0	96	-0-	96	2687	96 2		N	-0-			-0-
05	0	356	-0-	356	3043	356 2		N	-0-			-0-
06	0	123	-0-	123	3166	123 2		N	-0-			-0-
07	0	52	-0-	52	3218	52 2		N	-0-			-0-
08	0	35	-0-	35	3253	35 2		N	-0-			-0-
09	0	18	-0-	18	3271	18 2		N	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28	3299	28 2		N	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	3309	10 2		N	-0-			-0-
12	0	732	-0-	732	4041	732 2		N	-0-			-0-
*01	0 W	401	-0-	401	4442	401 2		N	-0-			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		19241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
APACHE CORPORATION		027200														
WHEAT, JAMES ROLAND "B"		WELL #: 1342		RRCID -> 170820		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 11144 PERF.10897 - 10940								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
09		199	N	199	-0-	-0-		199	3	N	-0-					107
10		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
11		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
12		217	N	-0-	-0-	-217				N	-0-					107
01		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-					107
-----																
WALTER		253162		RRCID -> 172553		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244								
WELL #: 3																
08		434	X	33	-0-	-401		33	2	N	-0-					-0-
09		420	X	9	-0-	-411		9	2	N	-0-					-0-
10		279	X	87	-0-	-192		87	2	N	-0-					-0-
11		270	X	81	-0-	-189		81	2	N	-0-					-0-
12		193	X	193	-0-	-0-		193	2	N	-0-					-0-
*01		193	X	193	-0-	-0-		193	2	N	-0-					-0-
-----																
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 171802		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 11408 PERF.11258 - 11288								
WELL #: 2																
08		1643	X	1298	-0-	-345		492	1	806	2	N	-0-			-0-
09		1652	X	1652	-0-	-0-		520	1	1132	2	N	-0-			-0-
10		1771	X	1771	-0-	-0-		546	1	1225	2	N	-0-			-0-
11		1440	X	1390	-0-	-50		492	1	898	2	N	-0-			-0-
12		1705	X	1527	-0-	-178		484	1	1043	2	N	-0-			-0-
01		1767	X	1756	-0-	-11		486	1	1270	2	N	-0-			-0-
-----																
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		500792		RRCID -> 097687		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229								
WELL #: 481																
08		1035	N	1035	-0-	-0-		1035	2		N	-0-				85
09		1035	N	1035	-0-	-0-		1035	2		N	-0-				85
10		1087	N	1087	-0-	-0-		1087	2		N	-0-				85
11		1031	N	1031	-0-	-0-		1031	2		N	-0-				85
12		969	N	969	-0-	-0-		969	2		N	-0-				85
*01		999	N	999	-0-	-0-		999	2		N	-0-				85
-----																
DORSEY 185		170696		RRCID -> 170696		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A								
WELL #: 2																
08		2480	N	2421	-0-	-59		236	1	2185	2	N	-0-			68
09		2469	N	2469	-0-	-0-		248	1	2221	2	N	-0-			68
10		2325	N	2285	-0-	-40		235	1	2050	2	N	-0-			68
11		2340	N	1969	-0-	-371		243	1	1726	2	N	-0-			68
12		2542	N	1960	-0-	-582		248	1	1712	2	N	-0-			68
01		2294	N	2160	-0-	-134		273	1	1887	2	N	-0-			68
-----																
DORSEY 185		171600		RRCID -> 171600		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11268 - 11296								
WELL #: 3																
08		P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09		P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10		P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11		P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12		P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01		P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2015

OIL AND GAS DIVISION

-----												
COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792												
DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824												
08	1736	X	1431	-0-	-305	-0-	45 1	1386 2	N	-0-		60
09	1680	X	1172	-0-	-508	-0-	45 1	1127 2	N	-0-		60
10	1736	X	1326	-0-	-410	-0-	45 1	1272 2	N	8		68
							9 9					
11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	45 1	1696 2	N	-0-		68
12	1488	X	1164	-0-	-324	-0-	45 1	1119 2	N	-0-		68
*01	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	45 1	1648 2	N	-0-		68
-----												
WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234												
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		23
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-		23
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		23
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-		23
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-		23
*01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30 2		N	-0-		23
-----												
LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854												
08	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	68 1	2904 2	N	5		105
							6 9					
09	3060	X	2876	-0-	-184	-0-	68 1	2800 2	N	7		112
							8 9					
10	3162	X	2508	-0-	-654	-0-	68 1	2412 2	N	25		137
							28 9					
11	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	68 1	2633 2	N	20		157
							22 9					
12	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	68 1	2601 2	N	-0-		157
01	2976	X	2485	-0-	-491	-0-	68 1	2417 2	N	-0-		157
-----												
WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792												
08	620	X	543	-0-	-77	-0-	45 1	498 2	N	-0-		-0-
09	660	X	532	-0-	-128	-0-	45 1	487 2	N	-0-		-0-
10	682	X	597	-0-	-85	-0-	42 1	555 2	N	-0-		-0-
11	660	X	497	-0-	-163	-0-	30 1	467 2	N	-0-		-0-
12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	45 1	660 2	N	-0-		-0-
01	589	X	75	-0-	-514	-0-	6 1	69 2	N	-0-		-0-



COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
GRAY		WELL #:		3254	RRCID ->	192032	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11264 - 11282			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			159
09		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			159
10		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			159
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			159
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			159

JONES TRUST		WELL #:		2274	RRCID ->	197990	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10740 - 10758			
08		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	44	1	3702	2	N	-0-		68
09		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	45	1	5498	2	N	-0-		80
							13	9						
10		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	38	1	4144	2	N	-0-		80
11		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	42	1	3460	2	N	-0-		80
12		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	45	1	4046	2	N	-0-		80
*01		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	45	1	3397	2	N	-0-		80

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230996	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10732 - 10830
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COBURN, SW (TONKAW)		19247 900		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
CITIZENS NATIONAL BANK TRUSTEE A		WELL #:		1	RRCID ->	171821	COMPL. DATE	10/05/1964	TOTAL DEPTH	13307	PERF. N/A
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	32
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2013 - P&A 12/13/13											

COLDWATER CREEK (MARMATON)		19454 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
CLUCK -D-		WELL #:		1	RRCID ->	065032	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5426 - 5438
08	1612 #	1231	-0-	-381 B	-3131	1231	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1933	CANCELLED UNDERAGE ->		-1198				
09	1560 #	1276	-0-	-284 B	-2217	1276	3		N	-0-	-0-
10	1612 #	1648	-0-	36 B	-2181	1648	3		N	-0-	-0-
*11	1530 #	-0-	-0-	-1530 B	-3711				N	-0-	-0-
12	1333 #	1533	-0-	200 B	-3511	1533	3		N	-0-	-0-
01	1643 #	1550	-0-	-93 B	-3604	1550	3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY CLUCK -D-		19454 700 172232		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN					
		WELL #:	2	RRCID ->	069595	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4322 - 4430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY WHORTON, W.A.		865980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
		WELL #:	2 U	RRCID ->	071194	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4313 - 4330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) JCB II ENTERPRISES, LLC HARRIS		19455 500 430581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
		WELL #:	3029	RRCID ->	127958	COMPL. DATE	02/25/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6877 - 6894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612 X	1347	-0-	-265	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			97
09	1440 X	1278	-0-	-162	-0-	-0-	1278 2		N	-0-			97
10	1860 X	1370	-0-	-490	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			97
11	1800 X	1370	-0-	-430	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			97
12	1860 X	1103	-0-	-757	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			97
01	1364 X	1343	-0-	-21	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			97

COLDWATER CREEK, E. (OSWEGO) J-BREX COMPANY LONG		19455 550 427513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
		WELL #:	1230	RRCID ->	276413	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6124 - 6174		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14818	-0-	-0-	-14818	-0-	-0-	29785		N	-0-			120
09	14340	-0-	-0-	-14340	-0-	-0-	15445		N	-0-			120
10	14818	-0-	-0-	-14818	-0-	-0-	627		N	-0-			120
11	627 R	-0-	-0-	-627	-0-	-0-	-627		N	-0-			120
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			120

COLDWATER CREEK, E. (TONKAWA) STRAT LAND EXPLORATION COMPANY ODOM		19455 600 825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
		WELL #:	1	RRCID ->	146313	COMPL. DATE	05/30/1993	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5294 - 5306		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)			19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232								
COLDWATER B			WELL #:	8	RRCID ->	134398	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 4144 - 4638
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COLDWATER B			WELL #:	9	RRCID ->	173551	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4560 - 4608
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)			19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232								
COLDWATER -C-			WELL #:	11	RRCID ->	126790	COMPL. DATE	01/27/1988	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 6235 - 6254
08		4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	18
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
COLDWATER RANCH (TONKAWA)			19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232								
COLDWATER -E-			WELL #:	5	RRCID ->	123891	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 4915 - 5122
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
COLLARD (COUNCIL GROVE)			19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131								
EDWARDS 11			WELL #:	2	RRCID ->	159513	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3692 - 3698
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COLLARD (WHITE DOLOMITE)			19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131								
COLLARD -A-			WELL #:	1	RRCID ->	040044	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3408 - 3426
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		//CONT.//		19623 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3420 - 3428	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
-----												
PATTEN 178		WELL #:		2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3464 - 3468	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GELNAR 180		WELL #:		2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3445 - 3455	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COLTON (ADMIRE)				19830 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN			
HRF EXPLORATION & PRODUCTION, LLC				341528								
BERGNER		WELL #:		1	RRCID ->	202570	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3268 - 3298	
08	558 #	547	-0-	-11	-0-	66 1	481 3	N	-0-			-0-
09	540 #	531	-0-	-9	-0-	64 1	467 3	N	-0-			-0-
10	558 #	549	-0-	-9	-0-	66 1	483 3	N	-0-			-0-
11	540 #	524	-0-	-16	-0-	63 1	461 3	N	-0-			-0-
12	558 #	541	-0-	-17	-0-	65 1	476 3	N	-0-			-0-
01	558 #	531	-0-	-27	-0-	64 1	467 3	N	-0-			-0-
-----												
CONCANNON (GRANITE WASH)				19965 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
SIMMONS		WELL #:		102	RRCID ->	223168	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	12142	PERF. 11408 - 11514	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COURSON RANCH (ATOKA)				21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH TEW		WELL #:		202	RRCID ->	213986	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 8233 - 8244	
08	1457 X	688	-0-	-769	-0-	688 2		N	-0-			233
09	1470 X	521	-0-	-949	-0-	521 2		N	-0-			233
10	1519 X	458	-0-	-1061	-0-	458 2		N	-0-			233
11	1440 X	489	-0-	-951	-0-	489 2		N	-0-			233
12	1209 X	755	-0-	-454	-0-	755 2		N	-0-			233
*01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	997 2	91 9	N	83	94 1		222

COURSON RANCH (ATOKA)		//CONT.//		21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH TEW		WELL #:		103	RRCID ->	213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8250 - 8263			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
09		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
10		31 X	-0-	-0-	-31					N	-0-			165
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID ->	220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8116 - 8122
08		476 N	476	-0-	-0-	476	2		N	-0-	419
09		445 N	445	-0-	-0-	445	2		N	-0-	419
10		558 N	368	-0-	-190	368	2		N	-0-	419
11		450 N	72	-0-	-378	72	2		N	-0-	419
12		465 N	442	-0-	-23	442	2		N	-0-	419
*01		443 N	443	-0-	-0-	443	2		N	-0-	419

COURSON RANCH TEW		WELL #:		102	RRCID ->	222837	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 8225 - 8235
08		234 X	234	-0-	-0-	234	2		N	-0-	656
09		390 X	182	-0-	-208	182	2		N	-0-	656
10		403 X	168	-0-	-235	168	2		N	-0-	656
11		390 X	210	-0-	-180	210	2		N	-0-	656
12		372 X	333	-0-	-39	333	2		N	-0-	656
*01		953 X	953	-0-	-0-	953	2		N	-0-	656

COURSON RANCH (HUNTON)		21154 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF.10106 - 10135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #:		102	RRCID ->	206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10178 - 10186
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		21154 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
STATE OF TEXAS		WELL #:		3A	RRCID ->	238694	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	9434	PERF. 8734 - 9092
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2015 - PLUGGED 01/13/15

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		21154 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771									
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF. 8308 - 8317		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8541 - 8547		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP)				21154 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		402	RRCID ->	223516	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF. 3582 - 3594		
08	651 #	415	-0-	-236	-0-	415 2			N	-0-			354
09	750 #	314	-0-	-436	-0-	314 2			N	-0-			354
10	775 #	276	-0-	-499	-0-	276 2			N	-0-			354
11	690 #	313	-0-	-377	-0-	313 2			N	-0-			354
12	620 #	432	-0-	-188	-0-	432 2			N	-0-			354
*01	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645 2			N	-0-			354

CRAIG RANCH (MORROW)				21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		8001	RRCID ->	128311	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6689 - 6710		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CRAIG -H-		WELL #:		4	RRCID ->	131304	COMPL. DATE	05/17/1989	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6670 - 6686		
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2			N	-0-			-0-
09	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	1026 2			N	-0-			-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			N	-0-			-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-			-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2			N	-0-			-0-
*01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2			N	-0-			-0-

CRAIG -A-				172232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CRAIG -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134408	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 6665 - 6690		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
CRAIG E		WELL #: 2ST		RRCID -> 139576		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 2		Y	-0-			93
09	3930 X	3895	-0-	-35	-0-	3895 2		Y	-0-			93
10	4061 X	4019	-0-	-42	-0-	4019 2		Y	-0-			93
11	3930 X	3853	-0-	-77	-0-	3853 2		Y	-0-			93
12	4061 X	3956	-0-	-105	-0-	3956 2		Y	-0-			93
01	4061 X	3924	-0-	-137	-0-	3924 2		Y	-0-			93
-----												
CORENE A		WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715				
08	837 N	819	-0-	-18	-0-	819 2		Y	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-			-0-
10	744 N	726	-0-	-18	-0-	726 2		Y	-0-			-0-
11	780 N	729	-0-	-51	-0-	729 2		Y	-0-			-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		Y	-0-			-0-
*01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-			-0-
-----												
CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715				
08	2139 N	1364	-0-	-775	-0-	1343 2	21 9	N	19	198 1		42
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1170 2	11 9	N	10			52
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		N	-0-			52
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-			52
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-			52
01	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2057 2		N	-0-			52
-----												
CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738				
08	589 N	199	-0-	-390	-0-	199 2		N	-0-			20
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	391 2		N	-0-			20
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			20
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			20
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			20
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2		N	-0-			20
-----												
CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			88
-----												
BOSS A		WELL #: 2		RRCID -> 228392		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757				
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	78 1	342 3	N	-0-			29
09	660 N	325	-0-	-335	-0-	75 1	250 3	N	-0-			29
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	78 1	314 3	N	-0-			29
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	75 1	250 3	N	-0-			29
12	341 N	260	-0-	-81	-0-	78 1	182 3	N	-0-			29
*01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	78 1	441 3	N	-0-			29

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
THOMAS				WELL #: 2104	RRCID -> 156569	COMPL. DATE 11/04/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6705	- 6740			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		475 X	475	-0-	-0-	62 1	413 2	N	-0-			-0-
09		450 X	352	-0-	-98	56 1	296 2	N	-0-			-0-
10		465 X	430	-0-	-35	62 1	368 2	N	-0-			-0-
11		450 X	180	-0-	-270	30 1	150 2	N	-0-			-0-
12		465 X	40	-0-	-425	2 1	38 2	N	-0-			-0-
01		465 X	310	-0-	-155	62 1	248 2	N	-0-			-0-
-----												
THOMAS				WELL #: 1104T	RRCID -> 156636	COMPL. DATE 11/19/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6709	- 6727			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN		
CRAIG				WELL #: 2080	RRCID -> 143140	COMPL. DATE 10/20/1992	TOTAL DEPTH 6855	PERF. 6691	- 6708			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
-----												
CRAIG				WELL #: 3	RRCID -> 163409	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 6660	- 6672			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
-----												
CRAIG RANCH, E. (MORROW)				21459 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				WELL #: 7	RRCID -> 177663	COMPL. DATE 01/09/2000	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 6680	- 6690			
08		248 X	234	-0-	-14	234 2		N	-0-			28
09		240 X	232	-0-	-8	232 2		N	-0-			28
10		248 X	193	-0-	-55	193 2		N	-0-			28
11		240 X	189	-0-	-51	189 2		N	-0-			28
12		248 X	147	-0-	-101	147 2		N	-0-			28
01		248 X	190	-0-	-58	190 2		N	-0-			28
-----												
WITTER B				WELL #: 8	RRCID -> 177689	COMPL. DATE 05/05/2000	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6633	- 6642			
08		930 X	921	-0-	-9	921 2		N	-0-			-0-
09		960 X	898	-0-	-62	898 2		N	-0-			-0-
10		992 X	928	-0-	-64	928 2		N	-0-			-0-
11		960 X	891	-0-	-69	891 2		N	-0-			-0-
12		930 X	916	-0-	-14	916 2		N	-0-			-0-
01		930 X	912	-0-	-18	912 2		N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		//CONT.//		21459 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	178350	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6612 - 6629
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 X	443	-0-	-425	-0-	443 2		N	-0-			37
09	840 X	425	-0-	-415	-0-	425 2		N	-0-			37
10	868 X	471	-0-	-397	-0-	471 2		N	-0-			37
11	840 X	397	-0-	-443	-0-	397 2		N	-0-			37
12	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			37
*01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			37
-----												
ETOILE		WELL #:		2	RRCID ->	181960	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6642
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2		N	-0-			-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
-----												
SHER A		WELL #:		1	RRCID ->	182765	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6655 - 6666
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			55
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2		N	-0-			55
10	279 N	89	-0-	-190	-0-	89 2		N	-0-			55
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330 2		N	-0-			55
12	310 N	107	-0-	-203	-0-	107 2		N	-0-			55
*01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			55
-----												
CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		9074	RRCID ->	176683	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	3805 - 3825
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
FLOWERS, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	021831	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3744 - 3772
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
12	744 N	71	-0-	-673	-0-	71 3		N	-0-			-0-
01	558 N	59	-0-	-499	-0-	59 3		N	-0-			-0-
-----												
FLOWERS, KIM		WELL #:		1 U	RRCID ->	134397	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3821 - 3861
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 3		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)//CONT.// 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
FLOWERS, K. WELL #: 2KU RRCID -> 141493 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3832 - 3866														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-			-0-

FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936														
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	227	1	2334	3	N	-0-			-0-
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	298	1	3439	3	N	1	1 8		-0-
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	263	1	2573	3	N	-0-			-0-
11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	265	1	3162	3	N	1	1 8		-0-
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	305	1	3321	3	N	-0-			-0-
*01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	292	1	3374	3	N	2	2 8		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218														
08	3038 X	2880	-0-	-158	-0-	290	1	2590	3	N	-0-			-0-
09	2760 X	2630	-0-	-130	-0-	247	1	2382	3	N	1	1 8		-0-
10	3162 X	3157	-0-	-5	-0-	310	1	2832	3	N	14	14 8		-0-
11	3060 X	2851	-0-	-209	-0-	260	1	2588	3	N	3	3 8		-0-
12	3162 X	2724	-0-	-438	-0-	288	1	2435	3	N	1	1 8		-0-
01	3162 X	2720	-0-	-442	-0-	269	1	2444	3	N	6	6 8		-0-

FLOWERS, KIM WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310														
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			120
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			120
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			120
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-			120
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			120
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-			120

OIL AND GAS DIVISION

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)		//CONT.//		21617 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
MILLS, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	053817	COMPL. DATE	04/06/1973	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	5834 - 6020
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		8
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		8
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		8
11		360 N	304	-0-	-56	-0-	304	2	N	-0-		8
12		527 N	209	-0-	-318	-0-	209	2	N	-0-		8
*01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		8

MILLS, R. D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	054235	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5884 - 6110
08		2170 N	1951	-0-	-219	-0-	241	1	N	1	1 8	100
							1	9				
09		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	240	1	N	-0-		100
10		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	246	1	N	1	1 8	100
							1	9				
11		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	213	1	N	3	3 8	100
							3	9				
12		2635 N	2357	-0-	-278	-0-	238	1	N	-0-		100
*01		2666 N	728	-0-	-1938	-0-	90	1	N	2	2 8	100
							2	9				

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)		21617 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		7074	RRCID ->	151344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8665 - 9218
08		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	110	1	N	7		212
							2	4				
09		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	131	1	N	66	192 1	86
							2	4				
10		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	109	1	N	57		143
							2	4				
11		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	177	1	N	1		144
							2	4				
12		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	176	1	N	2		146
							2	4				
*01		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	167	1	N	-0-		146
							2	4				

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		8074	RRCID ->	152882	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8606 - 8686
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		97
							2	4				
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		97
							2	4				
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		97
							2	4				
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		97
							2	4				
12		615 N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		97
							2	4				
01		589 N	557	-0-	-32	-0-	22	1	N	-0-		97
							2	4				

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
FLOWER BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 115963		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	248	X	155	-0-	-93	-0-	155 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240	X	135	-0-	-105	-0-	135 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	248	X	138	-0-	-110	-0-	138 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	X	139	-0-	-101	-0-	139 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	155	X	149	-0-	-6	-0-	149 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155	X	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
FLOWERS BROS.		WELL #: 1073		RRCID -> 166013		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
FLOWERS, KIM		WELL #: 1 L		RRCID -> 133591		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155							
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733 3	N	2 9	N	2	2 8	-0-	-0-	-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744	N	70	-0-	-674	-0-	70 3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
FLOWERS, K.		WELL #: 2KL		RRCID -> 137303		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172							
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LE NORMAN OPERATING LLC		491579													
MARTIN TRUST		WELL #: 2072		RRCID -> 125533		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
MGE RESOURCES, INC.		563288													
FLOWERS		WELL #: 1		RRCID -> 176691		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)		21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 021823		COMPL. DATE 06/04/1956		TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3840 - 3882								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 021825		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3869 - 3918								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS, J. L.		WELL #: 179		RRCID -> 021829		COMPL. DATE 01/04/1956		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908								
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	990 N	771	-0-	-219	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	804	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS, J. L.		WELL #: 280		RRCID -> 021830		COMPL. DATE 11/16/1956		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3838 - 3914								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS, J. L.		WELL #: 2079		RRCID -> 152801		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880								
08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
11	2400 N	2345	-0-	-55	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
12	2542 N	2433	-0-	-109	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS, J. L.		WELL #: 380		RRCID -> 155648		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3856 - 3910								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9074		RRCID -> 170479		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 4112 - 4192								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	3854	-	3927
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

  

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175										CNTY: ROBERTS					
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991										TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3708	-	3756
08	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	2		N	-0-			-0-	
09	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1266	2		N	-0-			-0-	
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-	
11	1110	N	451	-0-	-659	-0-	451	2		N	-0-			-0-	
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-	
01	1023	N	278	-0-	-745	-0-	278	2		N	-0-			-0-	

  

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										CNTY: ROBERTS					
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005										TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3848	-	4228
08	2387	X	786	-0-	-1601	-0-	117	1	669	2	N	-0-		-0-	
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	126	1	3288	2	N	-0-		-0-	
10	2046	X	1444	-0-	-602	-0-	92	1	1352	2	N	-0-		-0-	
11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	130	1	1758	2	N	-0-		-0-	
12	2387	X	1504	-0-	-883	-0-	130	1	1374	2	N	-0-		-0-	
01	2387	X	1687	-0-	-700	-0-	130	1	1557	2	N	-0-		-0-	

  

FLOWERS, J.L. WELL #: 3079 RRCID -> 217709 COMPL. DATE 02/01/2006										TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3840	-	3888
08	1302	N	446	-0-	-856	-0-	105	1	341	2	N	-0-		-0-	
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	121	1	688	2	N	-0-		-0-	
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	130	1	1041	2	N	-0-		-0-	
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	130	1	763	2	N	-0-		-0-	
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	130	1	816	2	N	-0-		-0-	
01	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	130	1	930	2	N	-0-		-0-	

  

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006										TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3794	-	3860
08	638	X	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	2	N	-0-		-0-	
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	130	1	4645	2	N	-0-		-0-	
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	130	1	4355	2	N	-0-		-0-	
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	130	1	4485	2	N	-0-		-0-	
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	130	1	4606	2	N	-0-		-0-	
*01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	130	1	4808	2	N	-0-		-0-	

  

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310	-	6340
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			40	
09	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	1218	2		N	-0-			40	
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			40	
11	1530	N	969	-0-	-561	-0-	955	2	14	9	N	13		53	
12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-		53	
01	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1063	2			N	-0-		53	

CUMBERLAND (MORROW)		//CONT.//		22208 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
WILLIAMS B		WELL #:		4	RRCID ->	182356	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6571 - 6590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2697 #	2399	-0-	-298	-0-		2399 3		N	-0-			-0-
09	2550 #	2278	-0-	-272	-0-		2278 3		N	-0-			-0-
10	2635 #	2440	-0-	-195	-0-		2440 3		N	-0-			-0-
*11	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			-0-
12	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-		2430 3		N	-0-			-0-
01	2449 #	2433	-0-	-16	-0-		2433 3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: OCHILTREE				
CLUCK -D-		WELL #:		3	RRCID ->	147806	COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6406 - 6420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		1297 3	2 9	N	2			5
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-		711 3		N	-0-			5
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-		619 3		N	-0-			5
11	960 N	651	-0-	-309	-0-		648 3	3 9	N	3			8
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127 3		N	-0-			8
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			8

CUTTER (CHESTER)				22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785									
STAFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	228188	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8148 - 8162	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-		62 1	1225 2	N	-0-			69
09	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-		60 1	1169 2	N	-0-			69
10	1302 X	1222	-0-	-80	-0-		54 1	1168 2	N	-0-			69
11	1260 X	1100	-0-	-160	-0-		60 1	1040 2	N	-0-			69
12	1302 X	1029	-0-	-273	-0-		62 1	967 2	N	-0-			69
01	1302 X	656	-0-	-646	-0-		34 1	622 2	N	-0-			69

PERRY B				230453					CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		WELL #:		2	RRCID ->	230453	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8433 - 8459	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2015 - PLUGGED 09/08/15													

D.W.P. PRODUCTION				196927					CNTY: OCHILTREE				
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8174 - 8181	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	151 X	151	-0-	-0-	-0-		151 2		N	-0-			-0-
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-		143 2		N	-0-			-0-
10	161 X	161	-0-	-0-	-0-		161 2		N	-0-			-0-
11	150 X	146	-0-	-4	-0-		146 2		N	-0-			-0-
12	155 X	153	-0-	-2	-0-		153 2		N	-0-			-0-
01	155 X	150	-0-	-5	-0-		150 2		N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131					CNTY: OCHILTREE				
LOUISE		WELL #:		4 C	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8090 - 8174	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ADDISON -1012-		WELL #:		1D	RRCID ->	162320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10266	PERF. 8205 - 8287	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MGE RESOURCES, INC.				563288	RRCID ->		247811	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8020 - 8086	
BRILLHART		WELL #:		1926									
08	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1266	2	31	9	N	28	298
09	1650	N	671	-0-	-979	-0-	671	2			N	-0-	298
10	1488	N	861	-0-	-627	-0-	861	2			N	-0-	298
11	1260	N	996	-0-	-264	-0-	996	2			N	-0-	298
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-	298
*01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-	298

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	RRCID ->		170718	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 8238 - 8250	
ALLEN		WELL #:		2									
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	-0-
09	120	X	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-	-0-
10	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-	-0-
11	150	X	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-	-0-
12	155	X	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-	-0-
01	155	X	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-	-0-

WICHITA WATER LLC				921665	RRCID ->		174890	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 3000 - 4170
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		2								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783							
METHODIST HOME		WELL #:		2	RRCID ->	107623	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 9186 - 9224
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-	10

SINER				WELL #:	1	RRCID ->	175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9192 - 9211
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	



DANDEN (DOUGLAS)		22999 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
H & L OPERATING CO., LLC		339787													
TEXACO FEE		WELL #: 1125		RRCID -> 167725		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		186 X	150	-0-	-36	-0-	10 1	140 2	N	N	-0-			99	
09		180 X	94	-0-	-86	-0-	10 1	84 2	N	N	-0-			99	
10		166 X	166	-0-	-0-	-0-	10 1	156 2	N	N	-0-			99	
11		156 X	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2	N	N	-0-			99	
12		155 X	139	-0-	-16	-0-	10 1	129 2	N	N	-0-			99	
01		155 X	128	-0-	-27	-0-	10 1	118 2	N	N	-0-			99	
-----															
HARMON, C. E. OIL, INC.		357436													
SPIVEY		WELL #: 1		RRCID -> 062642		COMPL. DATE 07/18/1999		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3350 - 3400							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
-----															
SPIVEY		WELL #: 1 R		RRCID -> 170144		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778							
08		3968 X	3914	-0-	-54	-0-	3914 2		N	N	-0-			-0-	
09		3060 X	2841	-0-	-219	-0-	2841 2		N	N	-0-			-0-	
10		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 2		N	N	-0-			-0-	
11		3780 X	3318	-0-	-462	-0-	3318 2		N	N	-0-			-0-	
12		3906 X	3350	-0-	-556	-0-	3350 2		N	N	-0-			-0-	
01		3906 X	2961	-0-	-945	-0-	2961 2		N	N	-0-			-0-	
-----															
DANIEL (ATOKA LIME)		23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION		027200													
KNOX-PIPKIN		WELL #: 228 L		RRCID -> 021844		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734							
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		Y	Y	-0-			-0-	
09		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3		Y	Y	-0-			-0-	
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		Y	Y	-0-			-0-	
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		Y	Y	-0-			-0-	
12		T. A.	1357	-0-	1357	-0-	1357 3		Y	Y	-0-			-0-	
01		T. A.	1331	-0-	1331	-0-	1331 3		Y	Y	-0-			-0-	
-----															
DANIELS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 107145		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			53	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			53	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			53	
-----															
PEARSON "M"		WELL #: 3		RRCID -> 165726		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002							
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
KNOX-PIPKIN		WELL #:		128	RRCID ->	223693	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7808 - 7818	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
NITSCHKE		WELL #:		2	RRCID ->	223174	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7692 - 8000	
08	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	286 1	9409 2		N	5	138 1		18
09	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	252 1	7937 2		N	-0-			18
10	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	311 1	11293 2		N	-0-			18
11	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	302 1	9990 2		N	-0-			18
12	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	276 1	8977 2		N	4			22
*01	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	312 1	10377 2		N	12			34
						13 9							
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
NITSCHKE		WELL #:		1 G	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	7656 - 7678	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7622 - 7634	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903									
DANIEL, S. P. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	6440 - 7351	
08	217 N	24	-0-	-193	-0-	24 2			N	-0-			85
09	240 N	55	-0-	-185	-0-	55 2			N	-0-			85
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			85
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			85
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

DARDEN (MORROW UPPER)		23105 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
G. & S. INC.		292316														
SCHOENHALS		WELL #: 1		RRCID -> 138406		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8538 - 8560								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

MCGEE, TOM CORPORATION		549380		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
OLYMPUS		WELL #: 1		RRCID -> 219936		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590								
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	732	2	13	9	N	12					130
09	900 N	848	-0-	-52	-0-	846	2	2	9	N	2					132
10	806 N	531	-0-	-275	-0-	531	2			N	-0-					132
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	890	2	3	9	N	3					135
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	860	2	2	9	N	2					137
*01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	849	2	7	9	N	6					143

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
FRAZIER		WELL #: 3		RRCID -> 120973		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440								
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1609	2	8	9	N	7					37
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1924	2	31	9	N	28					65
10	1395 N	777	-0-	-618	-0-	777	2			N	-0-					65
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					65
12	2015 N	1507	-0-	-508	-0-	1507	2			N	-0-					65
*01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2121	2	76	9	N	69					134

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SCHOENHALS		WELL #: 2		RRCID -> 168221		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE)		23160 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649				49B										
SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 089651		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748								
08	868 #	-0-	-0-	-868 B	-2373					N	-0-					249
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2044	CANCELLED UNDERAGE ->		-329									
09	840 #	1078	-0-	238 B	-1806	1041	2	37	9	N	34					283
10	868 #	696	-0-	-172 B	-1978	668	2	28	9	N	25	149	1			159
11	780 #	737	-0-	-43 B	-2021	700	2	37	9	N	34					193
12	1116 #	850	-0-	-266 B	-2287	811	2	39	9	N	35					228
01	1116 #	804	-0-	-312 B	-2599	765	2	39	9	N	35					263

DARROUZETT (MORROW LOWER)		23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		566302														
MEIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209921		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918								
08	9982 X	9899	-0-	-83	-0-	9878	3	21	9	N	19					39
09	9660 X	8393	-0-	-1267	-0-	8393	3			N	-0-					39
10	9982 X	8314	-0-	-1668	-0-	8314	3			N	-0-					39
11	10020 X	9881	-0-	-139	-0-	9881	3			N	-0-					39
12	10354 X	9211	-0-	-1143	-0-	9211	3			N	-0-					39
01	9889 X	9641	-0-	-248	-0-	9641	3			N	-0-					39

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302								
TERREL		WELL #:		1	RRCID ->	218916	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 8933 - 8959	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	11097 3		N	-0-		48
09		9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	9981 3		N	-0-		48
10		6820 X	603	-0-	-6217	-0-	603 3		N	-0-		48
11		9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	9296 3		N	-0-		48
12		11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	11071 3		N	-0-		48
*01		11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	11120 3		N	-0-		48
-----												
MEIER, ALAN		WELL #:		1127	RRCID ->	223967	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8918 - 8940	
08		3100 X	3061	-0-	-39	-0-	3061 3		N	-0-		52
09		3240 X	2628	-0-	-612	-0-	2628 3		N	-0-		52
10		3348 X	2061	-0-	-1287	-0-	2061 3		N	-0-		52
11		3240 X	2828	-0-	-412	-0-	2828 3		N	-0-		52
12		3162 X	2885	-0-	-277	-0-	2885 3		N	-0-		52
01		3069 X	2407	-0-	-662	-0-	2407 3		N	-0-		52
-----												
TERREL, PHILIP NO. 1		WELL #:		1126	RRCID ->	232189	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10747	PERF. 8973 - 9000	
08		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		N	-0-		275
09		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-		275
10		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-		275
11		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		N	-0-		275
12		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3		N	-0-		275
*01		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3		N	-0-		275
-----												
CRUM		WELL #:		1158	RRCID ->	236852	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8907 - 8913	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
09		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		162
10		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		162
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		162
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
-----												
MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8920	
08		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3		N	-0-		40
09		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		N	-0-		40
10		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1849 3	39 9	N	35		75
11		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-		75
12		2294 X	2112	-0-	-182	-0-	2093 3	19 9	N	17		92
01		2294 X	2008	-0-	-286	-0-	2008 3		N	-0-		92
-----												
OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	RRCID ->	152089	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 8796 - 8812	
MILLER		WELL #:		1159	RRCID ->	152089	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 8796 - 8812	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2014 - PLUGGED 09/18/14												

DARROUZETT (MORROW LOWER) OVERFLOW ENERGY, LLC ZEPPPO		//CONT.// //CONT.//	23173 200 628574	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998											
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC BIG DOG 1163			23178 500 566302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10274 - 10328											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) APACHE CORPORATION HALE 209			23411 500 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886											
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-			-0-
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-			-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-			-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-			-0-
12	2139 N	1010	-0-	-1129	-0-	1010 2	N	-0-			-0-
01	1054 N	827	-0-	-227	-0-	827 2	N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. EDWARD			147699	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201											
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NGL WATER SOLUTIONS MID-CONT,LLC HRW CANADIAN SWD			609263	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750											
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY DAVIS			825420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860											
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	38 1	950 2	N	-0-		82
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	45 1	1133 2	N	-0-		82
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	45 1	1237 2	N	-0-		82
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	45 1	1412 2	N	-0-		82
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	38 1	1069 2	N	-0-		82
*01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	30 1	967 2	N	-0-		82

-----														
DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		217 N	173	-0-	-44	-0-	38 1	135 2	N		-0-			-0-
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	45 1	131 2	N		-0-			-0-
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	45 1	117 2	N		-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	45 1	137 2	N		-0-			-0-
12		186 N	106	-0-	-80	-0-	38 1	68 2	N		-0-			-0-
01		155 N	94	-0-	-61	-0-	30 1	64 2	N		-0-			-0-
-----														
HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994														
08		2232 N	2065	-0-	-167	-0-	38 1	2027 2	N		-0-			-0-
09		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	45 1	2182 2	N		-0-			-0-
10		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	45 1	2194 2	N		-0-			-0-
11		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	45 1	2147 2	N		-0-			-0-
12		2294 N	1534	-0-	-760	-0-	38 1	1496 2	N		-0-			-0-
01		2232 N	1319	-0-	-913	-0-	30 1	1289 2	N		-0-			-0-
-----														
LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016														
08		3100 X	3013	-0-	-87	-0-	38 1	2975 2	N		-0-			-0-
09		3000 X	2943	-0-	-57	-0-	45 1	2898 2	N		-0-			-0-
10		3100 X	3081	-0-	-19	-0-	45 1	3036 2	N		-0-			-0-
11		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	45 1	3106 2	N		-0-			-0-
12		3100 X	2752	-0-	-348	-0-	38 1	2714 2	N		-0-			-0-
01		3069 X	2290	-0-	-779	-0-	30 1	2260 2	N		-0-			-0-
-----														
DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) COURSON OIL & GAS, INC. LEATHERMAN			26306 142 182785		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
WELL #: 1748			RRCID -> 080142		COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6937	-		8493			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1302 X	1277	-0-	-25	-0-	62 1	1215 2	N	-0-			187	
09	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	60 1	1448 2	N	13	182 1		18	
10	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	14 9 62 1	1397 2	N	2			20	
11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	2 9 60 1	1339 2	N	-0-			20	
12	1581 X	1208	-0-	-373	-0-	42 1	1160 2	N	5			25	
01	1581 X	1458	-0-	-123	-0-	6 9 62 1	1374 2	N	20			45	
						22 9							
FIRST NATIONAL TRUST			WELL #: 1571		RRCID -> 083693	COMPL. DATE 07/30/1979			TOTAL DEPTH 10100	PERF. 6939	-		6970
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
KENT			WELL #: 1570		RRCID -> 091409	COMPL. DATE 12/03/1980			TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6937	-		6996
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	62 1	435 2	N	-0-			45	
09	510 N	455	-0-	-55	-0-	60 1	395 2	N	-0-			45	
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	62 1	438 2	N	-0-			45	
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	60 1	435 2	N	-0-			45	
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	54 1	448 2	N	-0-			45	
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	62 1	415 2	N	-0-			45	
HERNDON			WELL #: 2662 C		RRCID -> 100158	COMPL. DATE 05/12/1982			TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6860	-		6904
08	1085 N	997	-0-	-88	-0-	62 1	935 2	N	-0-			100	
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	58 1 1 9	903 2	N	1	91 1		10	
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	62 1	903 2	N	-0-			10	
11	960 N	903	-0-	-57	-0-	60 1	843 2	N	-0-			10	
12	992 N	919	-0-	-73	-0-	52 1	867 2	N	-0-			10	
01	961 N	905	-0-	-56	-0-	58 1	847 2	N	-0-			10	
JOYCE			WELL #: 1659 C		RRCID -> 101070	COMPL. DATE 07/02/1982			TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6906	-		6927
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	62 1	885 2	N	-0-			70	
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	60 1	851 2	N	-0-			70	
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	60 1	901 2	N	-0-			70	
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	58 1 155 9	873 2	N	141			211	
12	930 N	677	-0-	-253	-0-	54 1 30 9	593 2	N	27	178 1		60	
*01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	62 1 28 9	940 2	N	25			85	
KENT			WELL #: 5570		RRCID -> 213999	COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 9625	PERF. 6975	-		7004
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	62 1	299 2	N	-0-			95	
09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	60 1	277 2	N	-0-			95	
10	341 X	335	-0-	-6	-0-	62 1	273 2	N	-0-			95	
11	360 X	290	-0-	-70	-0-	60 1	230 2	N	-0-			95	
12	372 X	312	-0-	-60	-0-	60 1	252 2	N	-0-			95	
01	372 X	317	-0-	-55	-0-	62 1	255 2	N	-0-			95	

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
EOG RESOURCES, INC. 253162													
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	94 1	1992 2	N	8			155
							9 9						
09		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	94 1	2236 2	N	10	130 1		35
							11 9						
10		2387 X	2190	-0-	-197	-0-	97 1	2090 2	N	3			38
							3 9						
11		2310 X	2270	-0-	-40	-0-	94 1	2152 2	N	22			60
							24 9						
12		2418 X	1949	-0-	-469	-0-	81 1	1855 2	N	12			72
							13 9						
01		2418 X	2251	-0-	-167	-0-	97 1	2136 2	N	16			88
							18 9						

REMNANT ENERGY, INC. 701555													
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776													
08		4495 X	4154	-0-	-341	-0-	4154 2		N	-0-			167
09		4410 X	3849	-0-	-561	-0-	3849 2		N	-0-			167
10		4557 X	3145	-0-	-1412	-0-	3145 2		N	-0-			167
11		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-			167
12		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2		N	-0-			167
*01		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		N	-0-			167

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE													
COURSON OIL & GAS, INC. 182785													
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225													
08		615 R	615	-0-	-0-	-0-	32 1	551 2	N	29			144
							32 9						
09		630 #	463	-0-	-167	-0-	30 1	404 2	N	26			170
							29 9						
10		651 #	481	-0-	-170	-0-	26 1	422 2	N	30			200
							33 9						
11		630 #	506	-0-	-124	-0-	25 1	447 2	N	31	183 1		48
							34 9						
12		620 #	511	-0-	-109	-0-	25 1	462 2	N	22			70
							24 9						
01		620 #	538	-0-	-82	-0-	26 1	470 2	N	38	1 8		107
							42 9						

XTO ENERGY INC. 945936													
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 12/16/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
COURSON OIL & GAS, INC. 182785													
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	62 1	427 2	N	-0-			121
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	60 1	411 2	N	-0-			121
10		496 N	460	-0-	-36	-0-	62 1	398 2	N	-0-			121
11		480 N	421	-0-	-59	-0-	60 1	361 2	N	-0-			121
12		496 N	399	-0-	-97	-0-	56 1	343 2	N	-0-			121
01		465 N	367	-0-	-98	-0-	54 1	313 2	N	-0-			121



DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
HERNDON, W. C.				WELL #:	1 T	RRCID ->	021875	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8622 - 8630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WILSON, D. C.				WELL #:	1746 T	RRCID ->	021871	COMPL. DATE	03/14/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8455 - 8482
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C., -A-				2750 L		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WILSON, D. C., -A-				WELL #:	2750 L	RRCID ->	021872	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8570 - 8580
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			32
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	SI MULT	914	-0-	914	914	879	2	35	9	N	32		32

WILSON, D. C.				7463 T		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
WILSON, D. C.				WELL #:	7463 T	RRCID ->	158563	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8652 - 8668
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545				N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
DUDLEY				WELL #:	1661	RRCID ->	080957	COMPL. DATE	12/18/1978	TOTAL DEPTH	9145	PERF.	8884 - 8908
08	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	92	1	1567	2	N	-0-		5
09	1590 N	1307	-0-	-283	-0-	90	1	1217	2	N	-0-		5
10	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	96	1	1588	2	N	-0-		5
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	93	1	1682	2	N	-0-		5
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	95	1	1736	2	N	-0-		5
*01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	98	1	1772	2	N	-0-		5

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		26306 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
WILSON, D. C. -A-		WELL #: 1750		RRCID -> 055922		COMPL. DATE 10/31/1958		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				5
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158 2			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223 2			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184 2			-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132 2			-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
JONES, M. C.		WELL #: 2 L		RRCID -> 021867		COMPL. DATE 10/18/1960		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ROGERS, HELEN		WELL #: 3 L		RRCID -> 021868		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 227855		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839		
08	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	-0-	68 1	1183 2	N	-0-
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1169 2	N	-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1163 2	N	-0-
11	1200 N	991	-0-	-209	-0-	-0-	75 1	916 2	N	-0-
12	1271 N	892	-0-	-379	-0-	-0-	78 1	814 2	N	-0-
01	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	-0-	1088 2		N	-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		26306 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
LEATHERMAN		WELL #: 1748		RRCID -> 080157		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

ELDON		WELL #: 1747 T		RRCID -> 105590		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131						
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 C	RRCID -> 021855	COMPL. DATE 03/20/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8338	- 8349	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737			CNTY: OCHILTREE			
DODSON				WELL #: 4	RRCID -> 188058	COMPL. DATE 03/04/2002	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7808	- 7914	
08	589 #	-0-	-0-	-589 B	-12840		N	-0-	28 1	-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300 B	-13140		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13140		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13140		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13140		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13140		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: OCHILTREE			
JONES, M. C.				WELL #: 3 L	RRCID -> 021858	COMPL. DATE 09/28/1961	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 7904	- 7914	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WILSON, DUDE GU -5-				WELL #: 2 L	RRCID -> 021860	COMPL. DATE 07/11/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7912	- 7920	
08	496 N	324	-0-	-172 B	-0-	323 2	1 9	Y	1	7
09	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	314 2	1 9	Y	1	8
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		Y	-0-	8
11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		Y	-0-	8
12	341 N	93	-0-	-248 B	-0-	91 2	2 9	Y	2	10
01	372 N	84	-0-	-288 B	-0-	80 2	4 9	Y	4	14

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
HERNDON "C"				WELL #: 3578	RRCID -> 218768	COMPL. DATE 08/07/2006	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 8595	- 8604	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		335
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	170 1	165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.//		26306 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
H & L OPERATING CO., LLC		339787									
CHUNN		WELL #: 1		RRCID -> 057419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4420 R	4420	-0-	-0-	-0-	10 1	4396 2	N	13		195
09	4549 R	4549	-0-	-0-	-0-	14 9	4529 2	N	9		204
10	3782 #	3308	-0-	-474	-0-	10 1	3263 2	N	32		236
11	3660 #	3496	-0-	-164	-0-	35 9	3486 2	N	-0-	179 1	57
12	4350 R	4350	-0-	-0-	-0-	10 1	4330 2	N	9		66
*01	4829 R	4829	-0-	-0-	-0-	10 9	4788 2	N	28		94
						31 9					

XTO ENERGY INC.		945936		WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021859		COMPL. DATE 05/20/1959		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31	

JONES, M. C.		WELL #: 3 U		RRCID -> 131523		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)		26306 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
SAMSON LONE STAR, LLC		744737									
DODSON		WELL #: 3 L		RRCID -> 098800		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 4		RRCID -> 109660		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882	
08	496 N	379	-0-	-117	-0-	379 2		N	-0-		22		
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		22		
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		22		
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	296 2		N	-0-		22		
12	341 N	238	-0-	-103	-0-	238 2		N	-0-		22		
01	527 N	345	-0-	-182	-0-	345 2		N	-0-		22		

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
XTO ENERGY INC.		945936										
SCHWALM, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

DUDE WILSON (NOVI LIME)		26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2		RRCID -> 258549		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8232 - 8248		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150				PERF. 8121 - 8130	
JOYCE		WELL #: 1659 L											
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HERNDON		WELL #: 2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000				PERF. 7986 - 7991	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TREW		WELL #: 1065		RRCID -> 184161		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 8800				PERF. 8244 - 8251	
08	930 #	743	-0-	-187	-0-	62 1	675 2	N	5	5 8		181	
09	751 R	751	-0-	-0-	-0-	60 1	690 2	N	1	1 8		181	
10	775 #	687	-0-	-88	-0-	62 1	617 2	N	7	7 8		181	
11	720 #	501	-0-	-219	-0-	60 1	439 2	N	2	134 1	2 8	47	
12	775 #	534	-0-	-241	-0-	62 1	472 2	N	-0-			47	
01	775 #	483	-0-	-292	-0-	62 1	421 2	N	-0-			47	

BILL 663		WELL #: 2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042				PERF. 7976 - 7991	
08	1746 R	1746	-0-	-0-	-0-	62 1	1684 2	N	-0-			-0-	
09	1571 R	1571	-0-	-0-	-0-	60 1	1511 2	N	-0-			-0-	
10	2139 #	1570	-0-	-569	-0-	62 1	1508 2	N	-0-			-0-	
11	2070 #	1479	-0-	-591	-0-	60 1	1419 2	N	-0-			-0-	
12	2139 #	1374	-0-	-765	-0-	52 1	1322 2	N	-0-			-0-	
01	1736 #	1472	-0-	-264	-0-	62 1	1410 2	N	-0-			-0-	

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	60	1	192	2	N	-0-			153
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	60	1	191	2	N	-0-			153
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	62	1	184	2	N	-0-			153
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	60	1	182	2	N	-0-			153
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	26	1	169	2	N	-0-			153
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	62	1	184	2	N	-0-			153

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

08	SWR 10	200	-0-	200	1662	200	2			N	-0-			-0-
09	SWR 10	158	-0-	158	1820	158	2			N	-0-			-0-
10	SWR 10	223	-0-	223	2043	223	2			N	-0-			-0-
11	SWR 10	184	-0-	184	2227	184	2			N	-0-			-0-
12	SWR 10	132	-0-	132	2359	132	2			N	-0-			-0-
01	SWR 10	152	-0-	152	2511	152	2			N	-0-			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	N	3			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			26
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2			28
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1			29
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

08	1984 N	1822	-0-	-162	-0-	10	1	1802	2	N	9			145
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	10	1	1903	2	N	1			146
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	10	1	1941	2	N	2			148
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	10	1	1849	2	N	3			151
12	1984 N	1747	-0-	-237	-0-	10	1	1733	2	N	4			155
01	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	10	1	1886	2	N	6			161

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

08	2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2300	2	6	9	N	5			51
09	2250 #	2158	-0-	-92	-0-	2157	2	1	9	N	1			52
10	2387 #	1496	-0-	-891	-0-	1496	2			N	-0-			52
11	2310 #	1223	-0-	-1087	-0-	1223	2			N	-0-			52
12	2827 R	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1			53
*01	2866 R	2866	-0-	-0-	-0-	2865	2	1	9	N	1			54

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
XTO ENERGY INC. 945936  
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

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

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

08	1116 N	997	-0-	-119	-0-	997	2			Y	-0-				46
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-				46
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	Y	1				47
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	Y	6	34	1		19
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-				19
*01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-				19

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

08	1674 N	1370	-0-	-304	-0-	1370	2			N	-0-				28
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-				28
10	1302 N	1111	-0-	-191	-0-	1111	2			N	-0-				28
11	1320 N	850	-0-	-470	-0-	847	2	3	9	N	3				31
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-				31
*01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	N	2				33

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
APACHE CORPORATION 027200  
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

08	4061 X	3603	-0-	-458	-0-	322	1	3279	3	N	2				67
09	3930 X	2509	-0-	-1421	-0-	154	1	2352	3	N	3				70
10	4061 X	2012	-0-	-2049	-0-	102	1	1900	3	N	9				79
11	3930 X	3211	-0-	-719	-0-	249	1	2959	3	N	3				82
12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	342	1	3370	3	N	7				89
01	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	334	1	2945	3	N	8				97

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669  
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

08	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1733	2	6	9	N	5				134
09	1680 X	1487	-0-	-193	-0-	1487	2			N	-0-				134
10	1736 X	1334	-0-	-402	-0-	1334	2			N	-0-				134
11	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1988	2	6	9	N	5				139
12	1736 X	1514	-0-	-222	-0-	1514	2			N	-0-				139
01	1736 X	1369	-0-	-367	-0-	1366	2	3	9	N	3				142

DUTCHER (ATOKA)										//CONT.//		26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO										153429									
HODGES 39										WELL #:		4		RRCID -> 252104		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41			

  

COURSON OIL & GAS, INC.										182785				ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
YOUNGBLOOD										WELL #:		1		RRCID -> 171508		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8463 - 8498	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

  

YOUNGBLOOD										182785				ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
YOUNGBLOOD										WELL #:		2		RRCID -> 171596		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167			
10		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			167			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167			
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-			167			
*01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-			167			

  

PARNELL BROS. B										223964				ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
PARNELL BROS. B										WELL #:		2		RRCID -> 223964		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594	
08		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	5173	2	N	49		102			
09		10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	9	9998	2	N	128		230			
10		9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	9	9544	2	N	24	174 1	80			
11		13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	13754	2	N	96	2 8	174			
12		3379 X	2933	-0-	-446	-0-	-0-	-0-	26	9	2873	2	N	29		203			
01		3379 X	60	-0-	-3319	-0-	-0-	-0-	106	9	20	1	N	19		222			
									28	1									
									32	9									
									21	9									

  

ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131				ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
PARNELL 475										WELL #:		5		RRCID -> 214525		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 8520	
08		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	N	1		146			
09		1860 X	1337	-0-	-523	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-		146			
10		1674 X	739	-0-	-935	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-		146			
11		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-		146			
*12		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-		146			
*01		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-		146			

  

PARNELL 475										218375				ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
PARNELL 475										WELL #:		6		RRCID -> 218375		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 8498	
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2	6	9	N	5		207			
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2	25	9	N	23	186 1	44			
10		919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-		44			
11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	2	3	9	N	3		47			
*12		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-		47			
*01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	2	1	9	N	1		48			



DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
PARNELL 475		WELL #:		9	RRCID ->	230241	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8437 -	8597	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 X	240	-0-	-70	-0-	237	2	3	9	N	3			213
09	300 X	119	-0-	-181	-0-	119	2			N	-0-			213
10	403 X	51	-0-	-352	-0-	51	2			N	-0-			213
11	390 X	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-			213
12	403 X	288	-0-	-115	-0-	287	2	1	9	N	1			214
01	248 X	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-			214

EOG RESOURCES, INC.		253162			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON PARNELL 405		WELL #:		2H	RRCID ->	246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 -	10515	
08	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	97	1	1890	2	N	17	44	1	13
09	1770 X	1690	-0-	-80	-0-	19	9	1577	2	N	17			30
10	1891 X	1839	-0-	-52	-0-	94	1	1720	2	N	20			50
11	1950 X	1643	-0-	-307	-0-	19	9	1552	2	N	4	34	1	20
12	2015 X	1472	-0-	-543	-0-	87	1	1391	2	N	5			25
01	2015 X	1737	-0-	-278	-0-	4	9	1627	2	N	12			37
						75	1							
						6	9							
						97	1							
						13	9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
SCHROEDER		WELL #:		2473	RRCID ->	228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 -	8660	
08	313 X	313	-0-	-0-	-0-	54	1	229	2	N	27			82
09	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	30	9	964	2	N	37			119
10	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	60	1	1300	2	N	36			155
11	733 X	733	-0-	-0-	-0-	41	9	665	2	N	7			162
12	1116 X	56	-0-	-1060	-0-	62	1	31	2	N	3			165
*01	1395 X	619	-0-	-776	-0-	40	9	531	2	N	24			189
						8	9							
						22	1							
						3	9							
						62	1							
						26	9							

DUTCHER (CLEVELAND)		26801 333			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785				49B								
HERNDON "B"		WELL #:		1490	RRCID ->	180292	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7132 -	7175	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON		WELL #:		1	RRCID ->	147353	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7187 -	7218	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUTCHER (CLEVELAND)		//CONT.//		26801 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
COURSON		WELL #:		2	RRCID ->	199250	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7178 - 7206	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

DUTCHER (MORROW, UPPER)				26801 666	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
NABERS, HELEN D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044357	COMPL. DATE	08/23/1961	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1034 N	1034	-0-	-0-	B	-0-	16 1	1016 3	N	-0-		18	
							2 4						
09	1021 N	1021	-0-	-0-	B	-0-	19 1	1000 3	N	-0-		18	
							2 4						
10	961 N	924	-0-	-37	B	-0-	16 1	882 3	N	22		40	
							2 4	24 9					
11	990 N	928	-0-	-62	B	-0-	16 1	910 3	N	-0-		40	
							2 4						
*12	1054 N	929	-0-	-125	B	-0-	17 1	910 3	N	-0-		40	
							2 4						
01	930 N	924	-0-	-6	B	-0-	17 1	905 3	N	-0-		40	
							2 4						

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750	ASSOCIATED				CNTY: OCHILTREE				
COURSON PARNELL		WELL #:		6474	RRCID ->	267036	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	8783 - 8789	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	4 1	10 2	N	-0-		14	
09	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	2 1	3 2	N	-0-		14	
10	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	2 1	11 2	N	-0-		14	
11	14 N	5	-0-	-9	B	-0-	2 1	3 2	N	-0-		14	
12	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	2 1	1 2	N	-0-		14	
01	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-			N	-0-		14	

DUTCHER (ST. LOUIS)				26801 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		1A	RRCID ->	161294	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9594 - 9896	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DYCO (GRANITE WASH)				26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		2016	RRCID ->	191536	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	14026	PERF.	11128 - 11734	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	310 N	298	-0-	-12		-0-	298 2		N	-0-		27	
09	284 N	284	-0-	-0-		-0-	284 2		N	-0-		27	
10	310 N	304	-0-	-6		-0-	304 2		N	-0-		27	
11	300 N	276	-0-	-24		-0-	276 2		N	-0-		27	
12	301 N	301	-0-	-0-		-0-	301 2		N	-0-		27	
*01	324 N	324	-0-	-0-		-0-	324 2		N	-0-		27	

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1256 3	14 9	Y	13	45 1		13
09		1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1200 3	15 9	Y	14	1 1		26
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1201 3	21 9	Y	19			45
11		1230 N	1146	-0-	-84	-0-	1133 3	13 9	Y	12			57
12		1271 N	1157	-0-	-114	-0-	1155 3	2 9	Y	2	48 1	1 8	10
01		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1168 3	18 9	Y	16	3 1		23
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131													
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13445 - 13709													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOHBERGER WELL #: 4 RRCID -> 207087 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 15195 PERF.11861 - 11924													
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2015 - P/A 07/06/15													
ROBERTS 14 WELL #: 1 RRCID -> 211366 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11820 - 12444													
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	3 1	227 2	N	-0-			-0-
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	4 1	252 2	N	-0-			-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	44 1	248 2	N	-0-			-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	302 1	256 2	N	-0-			-0-
*12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	314 1	159 2	N	-0-			-0-
*01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	313 1	161 2	N	-0-			-0-
LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490													
08		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	890 1	1344 2	N	10			125
							11 9						
09		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	912 1	1153 2	N	12			137
							13 9						
10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	853 1	1118 2	N	8			145
							9 9						
11		1800 N	1252	-0-	-548	-0-	230 1	1020 2	N	2			147
							2 9						
*12		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	319 1	780 2	N	-0-			147
01		1984 N	1081	-0-	-903	-0-	320 1	761 2	N	-0-			147
ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252													
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006										TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4358 - 4880	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006										TOTAL DEPTH	5370	PERF. 4568 - 5192	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ZYBACH 14 WELL #: 3 RRCID -> 225450 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	13805	PERF.11178 - 13332	
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-		11	1	744	2	N	-0-	123
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-		10	1	600	2	N	-0-	123
10	775 N	748	-0-	-27	-0-		52	1	695	2	N	1	124
							1	9					
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-		305	1	547	2	N	-0-	124
*12	989 N	989	-0-	-0-	-0-		317	1	672	2	N	-0-	124
01	744 N	609	-0-	-135	-0-		315	1	294	2	N	-0-	124
-----													
DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008										TOTAL DEPTH	14100	PERF.11538 - 14000	
08	3255 X	2467	-0-	-788	-0-		898	1	1540	2	N	26	98
							29	9					
09	3150 X	1905	-0-	-1245	-0-		823	1	1050	2	N	29	127
							32	9					
10	3162 X	1772	-0-	-1390	-0-		648	1	1085	2	N	35	162
							39	9					
11	3060 X	1400	-0-	-1660	-0-		450	1	939	2	N	10	172
							11	9					
12	2232 X	1378	-0-	-854	-0-		475	1	884	2	N	17	189
							19	9					
01	2232 X	1659	-0-	-573	-0-		480	1	1149	2	N	27	35
							30	9				181 1	
-----													
ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008										TOTAL DEPTH	14150	PERF.11524 - 14024	
08	3131 X	2817	-0-	-314	-0-		821	1	1933	2	N	57	217
							63	9					
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-		812	1	2116	2	N	46	263
							51	9					
10	2883 X	2569	-0-	-314	-0-		830	1	1686	2	N	48	129
							53	9				182 1	
11	2790 X	1968	-0-	-822	-0-		387	1	1555	2	N	24	153
							26	9					
12	2821 X	1641	-0-	-1180	-0-		17	1	1593	2	N	28	181
							31	9					
01	3069 X	1782	-0-	-1287	-0-		228	1	1511	2	N	39	220
							43	9					

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			17
09	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			17
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

PURYEAR WELL #: 3 RRCID -> 112754 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11744 - 11998

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014

08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	40	1	1443	3	N	-0-			141
						2	4							
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	48	1	1433	3	N	-0-			141
						2	4							
10	1333 N	1127	-0-	-206	-0-	29	1	1096	3	N	-0-			141
						2	4							
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	36	1	1275	3	N	-0-			141
						2	4							
*12	1519 N	639	-0-	-880	-0-	17	1	620	3	N	-0-			141
						2	4							
01	1116 N	498	-0-	-618	-0-	13	1	483	3	N	-0-			141
						2	4							

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

08	1116 X	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-			152
09	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			152
10	1116 X	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-			152
11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			152
12	1209 X	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			N	-0-	114	1	38
01	1209 X	1049	-0-	-160	-0-	1049	3			N	-0-			38

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

08	961 N	951	-0-	-10	-0-	24	1	922	3	N	3			156
						2	4				3			
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	914	3	N	12			168
						2	4				13			
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	943	3	N	2			170
						2	4				2			
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	28	1	938	3	N	3			173
						2	4				3			
*12	992 N	962	-0-	-30	-0-	28	1	919	3	N	12	184	1	1
						2	4				13			
01	961 N	946	-0-	-15	-0-	27	1	916	3	N	1			2
						2	4				1			

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	183350	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	8352 - 8366	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		BRILLHART, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	245028	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8144 - 8336
08	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-			70	1	2776	3	N	-0-		78
09	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-			68	1	2629	3	N	-0-		78
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-			70	1	2478	3	N	-0-		78
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-			68	1	2402	3	N	-0-		78
12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-			70	1	2640	3	N	-0-		78
*01	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-			70	1	2812	3	N	-0-		78

ROOTS E		WELL #:		6	RRCID ->	249893	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8111 - 8176		
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-			1371	3		N	-0-		-0-
09	1350 N	1252	-0-	-98	-0-			1252	3		N	-0-		-0-
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-			1270	3		N	-0-		-0-
11	1320 N	1176	-0-	-144	-0-			23	1	1153	3	N	-0-	-0-
12	1302 N	1179	-0-	-123	-0-			23	1	1156	3	N	-0-	-0-
01	1271 N	1116	-0-	-155	-0-			23	1	1093	3	N	-0-	-0-

ELLIS RANCH (CHESTER)		28506 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		CONLEY		WELL #:	1	RRCID ->	151936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	7200 - 9520
08	1736 #	1040	-0-	-696	-0-			1037	2	3	9	N	3		47
09	1770 #	1705	-0-	-65	-0-			1705	2			N	-0-		47
10	1829 #	1604	-0-	-225	-0-			1604	2			N	-0-		47
11	1710 #	1410	-0-	-300	-0-			1410	2			N	-0-		47
12	1767 #	1359	-0-	-408	-0-			1359	2			N	-0-		47
01	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-							N	NO RPT		47

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		28506 152		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783		RICHARDSON -A-		WELL #:	2	RRCID ->	115267	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6868 - 6889
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARDNER -B-		WELL #:		3	RRCID ->	116993	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	6821 - 6873
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		//CONT.//		28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785												
FIRST NATIONAL TRUST				WELL #: 3571	RRCID -> 140234	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 - 7037					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

PSHIGODA -0-				WELL #:	1	RRCID -> 142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7024 - 7065				
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	62	1	2040	2	N	28				205
09	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	60	1	1872	2	N	27				232
10	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	30	9	1975	2	N	5				237
11	2070	N	1773	-0-	-297	-0-	62	1	1738	2	N	3	3	8		237
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	6	9	1987	2	N	12	187	1		62
01	2046	N	1476	-0-	-570	-0-	62	1	1402	2	N	11				73
							13	9								
							12	9								

SAMSON LONE STAR, LLC		OIL DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:	744737	RRCID -> 115468	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7220 - 7256				
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2				32
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				32
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-				32
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				32
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				32
*01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				32

ELLIS RANCH (DES MOINES)		BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		DODSON "A"	WELL #:	28506 304	040798	RRCID -> 169076	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6672 - 6876		
08	3999	#	3748	-0-	-251	-0-	98	1	3637	3	N	10				18
09	3870	#	3304	-0-	-566	-0-	2	4	3152	3	N	-0-				18
10	3999	#	3452	-0-	-547	-0-	150	1	3291	3	N	16				34
11	3630	#	3119	-0-	-511	-0-	139	1	2988	3	N	-0-				34
*12	3751	#	2795	-0-	-956	-0-	4	4	2682	3	N	6				40
01	5983	#	2781	-0-	-3202	-0-	104	1	2674	3	N	4				44
							2	4								
							7	9								
							2	4								
							4	9								

ELLIS RANCH (DOUGLAS)		BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		ELLIS, DREW "C"	WELL #:	28506 320	040798	RRCID -> 167778	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	5628 - 5663		
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-				104
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-				104
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				104
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-				104
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-				104
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104



ELLIS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		5425 X	3917	-0-	-1508	-0-	29	1	3888	2	N	-0-
09		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	45	1	5734	2	N	-0-
10		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	45	1	5774	2	N	-0-
11		5610 X	5216	-0-	-394	-0-	45	1	5171	2	N	-0-
12		5983 X	3828	-0-	-2155	-0-	45	1	3783	2	N	-0-
01		5983 X	5211	-0-	-772	-0-	45	1	5166	2	N	-0-
-----												
LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
AXIS ENERGY CORPORATION 039136												
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070												
08		2046 N	810	-0-	-1236	-0-	810	2			N	-0-
09		1080 N	917	-0-	-163	-0-	911	2	6	9	N	5
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-
11		780 N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-
12		961 N	165	-0-	-796	-0-	165	2			N	-0-
01		1147 N	9	-0-	-1138	-0-	9	2			N	-0-
-----												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
HERNDON, EDNA J. ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 022004 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8472 - 9232												
08		1674 N	1300	-0-	-374	-0-	24	1	1273	3	N	1
							2	4		1	9	
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	41	1	1637	3	N	22
							2	4		24	9	
10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	35	1	1362	3	N	-0-
							2	4				
11		1260 N	1234	-0-	-26	-0-	33	1	1199	3	N	-0-
							2	4				
*12		1767 N	1270	-0-	-497	-0-	22	1	1246	3	N	-0-
							2	4				
01		2759 N	951	-0-	-1808	-0-	14	1	935	3	N	-0-
							2	4				
-----												
COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922												
08		2201 N	2194	-0-	-7	-0-	2194	3			N	-0-
09		1980 N	1919	-0-	-61	-0-	1919	3			N	-0-
10		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-
11		2130 N	1967	-0-	-163	-0-	1967	3			N	-0-
*12		1984 N	1963	-0-	-21	-0-	1963	3			N	-0-
01		2573 N	1942	-0-	-631	-0-	1942	3			N	-0-
-----												
MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8964 - 8973												
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	185 1	13869 3	N	2			136
						2 4	2 9					
09	15618 X	15618	-0-	-0-	-0-	213 1	15403 3	N	-0-			136
						2 4						
10	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	206 1	13472 3	N	-0-			136
						2 4						
11	14070 X	13190	-0-	-880	-0-	210 1	12978 3	N	-0-			136
						2 4						
*12	14539 X	9494	-0-	-5045	-0-	163 1	9326 3	N	3			139
						2 4	3 9					
01	14539 X	12026	-0-	-2513	-0-	214 1	11810 3	N	-0-			139
						2 4						

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

08	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1074 3	10 9	N	9			79
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1077 3	10 9	N	9			88
10	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082 3		N	-0-			88
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1164 3	14 9	N	13			101
12	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1085 3	26 9	N	24			125
*01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1221 3	25 9	N	23			148

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 MCLAIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 021995 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 8855 - 9030

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			106
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

08	868 N	506	-0-	-362	-0-	62 1	444 2	N	-0-			-0-
09	660 N	483	-0-	-177	-0-	60 1	423 2	N	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	62 1	500 2	N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	60 1	471 2	N	-0-			-0-
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	52 1	372 2	N	-0-			-0-
01	558 N	461	-0-	-97	-0-	62 1	399 2	N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
HERNDON -JH-		WELL #: 1		RRCID -> 021991		COMPL. DATE 06/21/1961			TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8930 - 8970					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	52	1	3514	2	N	25			134
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	28	9	3889	2	N	23			157
10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	25	9	3162	2	N	17			174
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	46	1	3370	2	N	13			187
12	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	19	9	2313	2	N	7			194
*01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	48	1	3006	2	N	38			232
						14	9							
						34	1							
						8	9							
						32	1							
						42	9							
LINA -AH-		WELL #: 1		RRCID -> 021992		COMPL. DATE 11/01/1960			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918					
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	N	-0-			-0-
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	12	1	84	2	N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	20	1	88	2	N	-0-			-0-
LINA -BH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820					
08	558 N	552	-0-	-6	-0-	62	1	490	2	N	-0-			-0-
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	60	1	472	2	N	-0-			-0-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	62	1	507	2	N	-0-			-0-
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	48	1	477	2	N	-0-			-0-
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	54	1	457	2	N	-0-			-0-
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	62	1	448	2	N	-0-			-0-
MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810					
08	496 N	373	-0-	-123	-0-	62	1	311	2	N	-0-			-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	60	1	283	2	N	-0-			-0-
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	62	1	283	2	N	-0-			-0-
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	60	1	255	2	N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	52	1	309	2	N	-0-			-0-
01	341 N	260	-0-	-81	-0-	62	1	198	2	N	-0-			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 065867		COMPL. DATE 01/26/1976			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313					
HERNDON		WELL #: 1												
08	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-			-0-
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 067110		COMPL. DATE 06/15/1976			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892					
MCLAIN		WELL #: 1												
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	10	1	1969	2	N	-0-			105
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	2	N	-0-			105
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	10	1	1910	2	N	-0-			105
11	1920 N	1765	-0-	-155	-0-	10	1	1755	2	N	-0-			105
12	2077 N	1849	-0-	-228	-0-	10	1	1839	2	N	-0-			105
01	1922 N	1826	-0-	-96	-0-	10	1	1816	2	N	-0-			105

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 H & L OPERATING CO., LLC //CONT.// 339787  
 MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	620	-0-	-155	-0-	10	1	607	2	N	3		96
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	10	1	580	2	N	-0-		96
10	775 N	591	-0-	-184	-0-	10	1	581	2	N	-0-		96
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	10	1	816	2	N	2		98
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	10	1	621	2	N	2		100
*01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	10	1	620	2	N	1		101

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

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

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	998	3	N	-0-		-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	792	3	N	-0-		-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	65	1	1146	3	N	-0-		-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	62	1	1016	3	N	-0-		-0-
*12	868 N	769	-0-	-99	-0-	43	1	724	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	684	-0-	-525	-0-	34	1	648	3	N	-0-		-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555  
 ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

08	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-		187
09	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-		187
10	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-		187
11	1110 N	947	-0-	-163	-0-	947	2			N	-0-		187
12	1178 N	973	-0-	-205	-0-	973	2			N	-0-		187
*01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-		187

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 AXIS ENERGY CORPORATION 039136  
 HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

08	3379 X	2426	-0-	-953	-0-	2426	2			N	-0-		154
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-		154
10	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-		154
11	2670 X	2363	-0-	-307	-0-	2363	2			N	-0-		154
12	3782 X	2563	-0-	-1219	-0-	2563	2			N	-0-		154
01	3782 X	2019	-0-	-1763	-0-	2019	2			N	-0-		154

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08	651 N	544	-0-	-107	-0-	8	1	534	3	N	-0-	5
						2	4					
09	600 N	321	-0-	-279	-0-	5	1	314	3	N	-0-	5
						2	4					
10	620 N	578	-0-	-42	-0-	9	1	565	3	N	2 5 5	2
						2	4					
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	10	1	566	3	N	-0-	2
						2	4					
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	11	1	607	3	N	-0-	2
						2	4					
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	11	1	565	3	N	-0-	2
						2	4					
-----												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056												
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-
-----												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495												
08	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	62	1	6653	2	N	12 12 8	5
						13	9					
09	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	60	1	5678	2	N	-0-	5
10	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	62	1	6448	2	N	23 23 8	5
						25	9					
11	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	60	1	6294	2	N	3	8
						3	9					
12	6231 X	5567	-0-	-664	-0-	52	1	5515	2	N	-0-	8
*01	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	62	1	6186	2	N	-0-	8
-----												
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574												
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094												
08	3100 N	4626	-0-	1526	1526	4626	2			N	-0-	-0-
09	3000 N	1675	-0-	-1325	201	1675	2			N	-0-	-0-
10	2387 X	1184	-0-	-1203	-0-	1184	2			N	-0-	-0-
11	2310 X	504	-0-	-1806	-0-	504	2			N	-0-	-0-
12	2387 X	127	-0-	-2260	-0-	127	2			N	-0-	-0-
01	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948												
08	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9033	2	143	9	N	130 176 1	187
09	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8322	2	37	9	N	34	221
10	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8018	2	64	9	N	58 179 1	100
11	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8045	2	42	9	N	38	138
12	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	6986	2	116	9	N	105	243
01	8649 X	7673	-0-	-976	-0-	7642	2	31	9	N	28 174 1	97

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		961 N	842	-0-	-119	-0-	842 2		N	-0-			114
09		900 N	796	-0-	-104	-0-	796 2		N	-0-			114
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			114
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			114
12		837 N	693	-0-	-144	-0-	693 2		N	-0-			114
*01		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			114

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59 1		33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

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

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

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

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394

08	1829 N	1061	-0-	-768	-0-	62 1	999 2	N	-0-				20
09	1890 N	818	-0-	-1072	-0-	60 1	758 2	N	-0-				20
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	62 1	2005 2	N	-0-				20
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	48 1	1304 2	N	-0-				20
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	54 1	1348 2	N	-0-				20
*01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	62 1	2176 2	N	-0-				20

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.// 28506 684		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
MCLAIN -D-		WELL #: 2658		RRCID -> 142903		COMPL. DATE 10/12/1992			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	62 1	832 2	N	-0-	120		
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	60 1	804 2	N	17	137		
						19 9						
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	62 1	902 2	N	40	177		
						44 9						
11	870 N	474	-0-	-396	-0-	58 1	416 2	N	-0-	177		
12	899 N	627	-0-	-272	-0-	48 1	579 2	N	-0-	177		
01	1023 N	700	-0-	-323	-0-	46 1	654 2	N	-0-	177		

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WHITE		WELL #: 571		RRCID -> 216757		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)		28506 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BUZZARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 040117		COMPL. DATE 06/10/1966			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346			
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	3		
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21 1	239 2	N	-0-	3 7		
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31 1	241 2	N	-0-	-0-		
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30 1	228 2	N	-0-	-0-		
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	31 1	235 2	N	-0-	-0-		
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	31 1	235 2	N	-0-	-0-		

SMITH, LEROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 040118		COMPL. DATE 02/25/1966			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276			
08	279 N	203	-0-	-76	-0-	203 2		N	-0-	-0-		
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21 1	229 2	N	-0-	-0-		
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	31 1	254 2	N	-0-	-0-		
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	30 1	235 2	N	-0-	-0-		
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	31 1	214 2	N	-0-	-0-		
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	31 1	197 2	N	-0-	-0-		

SMITH, LEROY E.		WELL #: 3B		RRCID -> 152086		COMPL. DATE 11/01/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444			
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31 1	715 2	N	-0-	152		
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30 1	667 2	N	-0-	152		
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	31 1	693 2	N	-0-	152		
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	30 1	655 2	N	-0-	152		
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	31 1	680 2	N	-0-	152		
*01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	31 1	683 2	N	-0-	152		

EMMA-JACK (GRANITE WASH)		28924 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
YOWELL 250		WELL #: 1		RRCID -> 213555		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 12850 PERF. 11900 - 12765			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7		

OIL AND GAS DIVISION

-----														
EMMA-JACK (GRANITE WASH)		//CONT.//		28924	400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
HARRISON				WELL #:	1013	RRCID ->	124231	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	14994 PERF.11907 - 11917			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903			N	NO RPT			-0-
-----														
RTC RESOURCES, LLP				732297										
BOWERS				WELL #:	252A	RRCID ->	128283	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	14500 PERF.11616 - 11627			
08	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-			204
09	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2	N	-0-			204
10	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2	N	-0-			204
11	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	2	N	-0-			204
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			204
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			204
-----														
ETTER (WOLFCAMP)				29590	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE				
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573										
WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	176425	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	3422 PERF. 3146 - 3422			
08	496	#	344	-0-	-152	B	-13313	344	3	N	-0-			-0-
09	480	#	439	-0-	-41	B	-13354	439	3	N	-0-			-0-
10	496	#	385	-0-	-111	B	-13465	385	3	N	-0-			-0-
11	420	#	259	-0-	-161	B	-13626	259	3	N	-0-			-0-
12	465	#	250	-0-	-215	B	-13841	250	3	N	-0-			-0-
01	465	#	443	-0-	-22	B	-13863	443	3	N	-0-			-0-
-----														
PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
ATCHESON				WELL #:	2	RRCID ->	116431	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3796 PERF. 3340 - 3430			
08	2480	#	2356	-0-	-124	B	-55816	2356	3	N	-0-			-0-
09	2370	#	2250	-0-	-120	B	-55936	2250	3	N	-0-			-0-
10	2449	#	1857	-0-	-592	B	-56528	1857	3	N	-0-			-0-
11	2370	#	715	-0-	-1655	B	-58183	715	3	N	-0-			-0-
12	2356	#	294	-0-	-2062	B	-60245	294	3	N	-0-			-0-
01	2356	#	645	-0-	-1711	B	-61956	645	3	N	-0-			-0-
-----														
ANDERSON 406				WELL #:	3	RRCID ->	218710	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3475 PERF. 3023 - 3450			
08	155	N	36	-0-	-119	B	-0-	36	3	N	-0-			-0-
09	120	N	49	-0-	-71	B	-0-	49	3	N	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3	N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	N	-0-			-0-
*01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
-----														
FARNSWORTH (CLEVELAND)				30273	071	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
SHARE, C. M., -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022041	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 6530 - 8256			
08	982	N	982	-0-	-0-		-0-	975	2		6			106
09	934	N	934	-0-	-0-		-0-	932	2		2			108
10	981	N	981	-0-	-0-		-0-	981	2		-0-			108
11	960	N	924	-0-	-36		-0-	924	2		-0-			108
12	961	N	932	-0-	-29		-0-	931	2	1	9			109
01	992	N	883	-0-	-109		-0-	879	2	4	9			113



FARNSWORTH (DES MOINES)		30273 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
CONLEY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	022021	COMPL. DATE	01/17/1957	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6759 - 6780	
M	O	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
DAVIS BROTHERS		WELL #:	3049	RRCID ->	137334	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6520 - 6530
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
PAUL		1046												
		WELL #:	1046	RRCID ->	123565	COMPL. DATE	12/16/1986	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6475 - 6518			
08	186	N	283	-0-	97	B	-1858	62	1	221	2	N	-0-	12
09	210	N	275	-0-	65	B	-1793	54	1	221	2	N	-0-	12
10	279	N	254	-0-	-25	B	-1793	40	1	214	2	N	-0-	12
11	270	N	63	-0-	-207	B	-1793	46	1	17	2	N	-0-	12
12	279	N	142	-0-	-137	B	-1793	16	1	126	2	N	-0-	12
01	248	N	81	-0-	-167	B	-1793	28	1	53	2	N	-0-	12

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
STUMP, A. F.		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	022020	COMPL. DATE	08/09/1956	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	6510 - 6536
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	39
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	39
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	39
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	39
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	39
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	39

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)		30273 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200									
LAUNE		WELL #:	1	RRCID ->	204042	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8910 - 8940
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC.		711370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
YEAR		2									
		WELL #:	2	RRCID ->	146504	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	7772 - 7780
08	172	N	172	-0-	-0-		172	2	N	-0-	36
09	577	N	577	-0-	-0-		577	2	N	-0-	36
10	555	N	555	-0-	-0-		555	2	N	-0-	36
11	669	N	669	-0-	-0-		669	2	N	-0-	36
*12	617	N	617	-0-	-0-		617	2	N	-0-	36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	36

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850  
 BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1209 N	805	-0-	-404	-0-	805 2		N	-0-			69
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			69
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			69
11	780 N	636	-0-	-144	-0-	636 2		N	-0-			69
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			69
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804

08	1634 R	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			162
09	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	30 1	1387 2	N	-0-			162
10	2263 #	2134	-0-	-129	-0-	31 1	2103 2	N	-0-			162
11	2190 #	2007	-0-	-183	-0-	30 1	1977 2	N	-0-			162
12	2263 #	2003	-0-	-260	-0-	31 1	1972 2	N	-0-			162
01	2139 #	1885	-0-	-254	-0-	31 1	1854 2	N	-0-			162

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

08	961 #	713	-0-	-248	-0-	671 3	42 9	N	38	194 1		37
09	930 #	660	-0-	-270	-0-	606 3	54 9	N	49			86
10	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	1332 3	36 9	N	33			119
11	750 #	539	-0-	-211	-0-	515 3	24 9	N	22	133 1		8
12	775 #	692	-0-	-83	-0-	690 3	2 9	N	2			10
01	1364 #	575	-0-	-789	-0-	569 3	6 9	N	5			15

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

08	362 N	147	-0-	-215	-0-	147 2		N	-0-			-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

08	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
09	1260 X	748	-0-	-512	-0-	748 2		N	-0-			-0-
10	1364 X	1086	-0-	-278	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
11	1440 X	1260	-0-	-180	-0-	1260 2		N	-0-			-0-
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
01	1488 X	1001	-0-	-487	-0-	1001 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)		30274 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 022051		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8646 - 8658					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
WHITE		WELL #: 571		RRCID -> 213489		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7773 - 8930					
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	27	1	776	2	N	-0-			362
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	1043	2	N	23			385
							25	9							
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	27	1	891	2	N	17			402
							19	9							
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	28	1	913	2	N	-0-			402
12	1147	N	857	-0-	-290	-0-	21	1	827	2	N	8			410
							9	9							
*01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	27	1	1102	2	N	12			422
							13	9							

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)		30274 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
SCHULTZ, BEN F.		WELL #: 1 T		RRCID -> 022044		COMPL. DATE 01/31/1962		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8561 - 8591					
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	102	1	47	3	Y	-0-			24
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	102	1	51	3	Y	-0-			24
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	102	1	60	3	Y	-0-			24
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	102	1	57	3	Y	-0-			24
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	102	1	68	3	Y	-0-			24
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	102	1	67	3	Y	-0-			24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)		30274 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
LEATHERMAN		WELL #: 106		RRCID -> 186010		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7748 - 7766					
08	1333	#	1082	-0-	-251	-0-	54	1	1028	2	N	-0-			3
09	1290	#	1213	-0-	-77	-0-	54	1	1159	2	N	-0-			3
10	1271	#	1263	-0-	-8	-0-	62	1	1201	2	N	-0-			3
11	1200	#	1159	-0-	-41	-0-	34	1	1090	2	N	32			35
							35	9							
12	1240	#	1167	-0-	-73	-0-	30	1	1137	2	N	-0-			35
*01	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	62	1	1247	2	N	-0-			35

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
BATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 199277		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7354 - 7381					
08	1581	X	1487	-0-	-94	-0-	62	1	1425	2	N	-0-			-0-
09	1470	X	1288	-0-	-182	-0-	52	1	1236	2	N	-0-			-0-
10	1519	X	1197	-0-	-322	-0-	28	1	1169	2	N	-0-			-0-
11	1440	X	1288	-0-	-152	-0-	44	1	1244	2	N	-0-			-0-
12	1488	X	1285	-0-	-203	-0-	62	1	1223	2	N	-0-			-0-
01	1488	X	1188	-0-	-300	-0-	62	1	1126	2	N	-0-			-0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	31	1	1840	2	N	-0-		57
09		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	30	1	1659	2	N	-0-		57
10		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	31	1	1824	2	N	-0-		57
*11		1800 X	1531	-0-	-269	-0-	27	1	1504	2	N	-0-		57
12		1860 X	1313	-0-	-547	-0-	24	1	1288	2	N	1		58
							1	9						
01		1860 X	1341	-0-	-519	-0-	24	1	1317	2	N	-0-		58
-----														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750														
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460														
08		961 N	948	-0-	-13	-0-	62	1	886	2	N	-0-		20
09		930 N	827	-0-	-103	-0-	54	1	773	2	N	-0-		20
10		961 N	12	-0-	-949	-0-	8	1	4	2	N	-0-		20
11		930 N	697	-0-	-233	-0-	40	1	657	2	N	-0-		20
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	62	1	849	2	N	-0-		20
*01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	20	1	856	2	N	-0-		20
-----														
HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470														
08		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	62	1	2018	2	N	-0-		-0-
09		2010 N	1955	-0-	-55	-0-	38	1	1917	2	N	-0-		-0-
10		2046 N	1973	-0-	-73	-0-	28	1	1945	2	N	-0-		-0-
11		2010 N	1852	-0-	-158	-0-	60	1	1792	2	N	-0-		-0-
12		2015 N	1924	-0-	-91	-0-	62	1	1862	2	N	-0-		-0-
*01		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	62	1	2028	2	N	-0-		-0-
-----														
STRAND ENERGY, L.C. 824758														
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848														
08		1767 X	1493	-0-	-274	-0-	1493	3			N	-0-		71
09		1680 X	1180	-0-	-500	-0-	1180	3			N	-0-		71
10		1643 X	1254	-0-	-389	-0-	1254	3			N	-0-		71
11		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-		71
12		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-		71
01		1488 X	1323	-0-	-165	-0-	1323	3			N	-0-		71
-----														
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027														
08		5704 X	3311	-0-	-2393	-0-	3311	3			N	-0-		40
09		3120 X	2804	-0-	-316	-0-	2804	3			N	-0-		40
10		6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-		40
11		3690 X	2427	-0-	-1263	-0-	2427	3			N	-0-		40
12		3813 X	1452	-0-	-2361	-0-	1452	3			N	-0-		40
01		6727 X	2574	-0-	-4153	-0-	2574	3			N	-0-		40
-----														
HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107														
08		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-		144
09		1530 X	1496	-0-	-34	-0-	1496	3			N	-0-		144
10		2263 X	617	-0-	-1646	-0-	617	3			N	-0-		144
11		2190 X	1364	-0-	-826	-0-	1364	3			N	-0-		144
12		2263 X	1523	-0-	-740	-0-	1523	3			N	-0-		144
01		1767 X	924	-0-	-843	-0-	924	3			N	-0-		144

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758							
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	228532	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7875 - 8089
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	6107 X	5023	-0-	-1084	-0-	5023 3		N	-0-		59
09	5910 X	4773	-0-	-1137	-0-	4773 3		N	-0-		59
10	5673 X	687	-0-	-4986	-0-	687 3		N	-0-		59
11	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 3		N	-0-		59
12	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 3		N	-0-		59
01	5022 X	3906	-0-	-1116	-0-	3906 3		N	-0-		59
-----											
HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7961 - 8133
08	1674 X	1537	-0-	-137	-0-	1537 3		N	-0-		92
09	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		N	-0-		92
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3		N	-0-		92
11	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-		92
12	1705 X	1648	-0-	-57	-0-	1648 3		N	-0-		92
01	2542 X	1816	-0-	-726	-0-	1816 3		N	-0-		92
-----											
FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)				30275 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
R & A MOORE, INC.				685765							
GURLEY, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	040822	COMPL. DATE	05/13/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 - 7897
08	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
09	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
10	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		-0-
12	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
01	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291 2		N	-0-		-0-
-----											
FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)				30275 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ATHENA ENERGY, INC.				036051							
YEARLY		WELL #:		1 L	RRCID ->	044244	COMPL. DATE	02/20/1968	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7281 - 7304
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
-----											
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
BYRON		WELL #:		1	RRCID ->	134228	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7408 - 7421
08	3317 X	3139	-0-	-178	-0-	3139 2		N	-0-		-0-
09	3270 X	3095	-0-	-175	-0-	3095 2		N	-0-		-0-
10	3379 X	3317	-0-	-62	-0-	3317 2		N	-0-		-0-
11	3270 X	2903	-0-	-367	-0-	2903 2		N	-0-		-0-
12	3193 X	3107	-0-	-86	-0-	3107 2		N	-0-		-0-
01	3317 X	2541	-0-	-776	-0-	2541 2		N	-0-		-0-
-----											
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750									
HAWK		WELL #:		107 C	RRCID ->	127100	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7022 - 7032
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.//													
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY													
FRANTZ, C.J.													
WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02		196 N	163	-0-	-33	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
*03		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-		-0-	
*04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-	
*05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
06		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3	N	-0-		-0-	
07		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	N	-0-		-0-	
08		186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
09		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-	
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3	N	-0-		-0-	

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)												
ANCHOR OIL COMPANY												
ARCHER												
WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866												
08		465 N	451	-0-	-14	-0-	1	1	N	-0-		-0-
09		450 N	412	-0-	-38	-0-	1	1	N	-0-		-0-
10		465 N	458	-0-	-7	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11		450 N	283	-0-	-167	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01		465 N	453	-0-	-12	-0-	1	1	N	-0-		-0-

APACHE CORPORATION												
DIAL, ELIZABETH												
WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921												
08		1023 N	793	-0-	-230	-0-	793	3	N	-0-		12
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	1		13
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	2	9	15
11		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-		15
12		1147 N	1021	-0-	-126	-0-	1018	3	N	3	9	18
01		1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3	N	-0-		18

LAUNE												
WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC.												
RICHARDSON												
WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		300 N	262	-0-	-38	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12		310 N	263	-0-	-47	-0-	1	1	N	-0-		-0-
*01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	62	1	418	2	N	-0-			15
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	58	1	397	2	N	-0-			15
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	40	1	403	2	N	-0-			15
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	52	1	343	2	N	-0-			15
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	40	1	414	2	N	-0-			15
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	62	1	390	2	N	-0-			15

LEE MAY WELL #: 1 RRCID -> 066773 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 6904

08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			8
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			8
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	9	N	10			18
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	40	1	62	2	N	-0-			18

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			18
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
10	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-			-0-
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-			-0-
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	2	N	-0-			-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-			-0-

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 054007 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6902 - 6946

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			50
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			50
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			50
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	2			N	-0-			50
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			50
*01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			50

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
WAIDE				WELL #:	1	RRCID ->	032299	COMPL. DATE	02/27/1963	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6831 - 6836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAVES OPERATING, LLC				325799	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ERICKSON				WELL #:	2	RRCID ->	094159	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6766 - 6792
08	868	N	815	-0-	-53	-0-	815 2	N	-0-			77
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	800 2	N	-0-			77
10	713	N	369	-0-	-344	-0-	369 2	N	-0-			77
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759 2	N	-0-			77
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-			77
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-			77

H & L OPERATING CO., LLC				339787	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
IRVING SISTERS				WELL #:	1	RRCID ->	058399	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	7229	PERF. 6860 - 6878
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10 1	353 2	N	-0-		80
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	10 1	314 2	N	-0-	80 1	-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	10 1	346 2	N	-0-		-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	10 1	474 2	N	-0-		-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10 1	394 2	N	-0-		-0-
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10 1	358 2	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
CONLEY "73"				WELL #:	1	RRCID ->	234118	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6812 - 6834
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)				30279 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750		ONE WELL						
BUZZARD, G.F.				WELL #:	1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8337 - 8340
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	62 1	693 2	N	11		124
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	12 9	48 1	N	3		127
*10	775	N	730	-0-	-45	-0-	3 9	54 1	N	3		130
*11	750	N	689	-0-	-61	-0-	3 9	52 1	N	3		133
*12	744	N	572	-0-	-172	-0-	3 9	40 1	N	3		136
*01	744	N	67	-0-	-677	-0-	3 9	36 1	N	3		139
							3 9					





OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.//													30279 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
REMNANT ENERGY, INC.													701555									
KELLY													WELL #:	1	RRCID ->	123745	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8492 - 8502
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-					

  

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)													30293 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE					
BURK ROYALTY CO., LTD.													108799									
NEUFELD, L.H.													WELL #:	1	RRCID ->	179417	COMPL. DATE	12/11/1962	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6695 - 6724
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					105					
09	30	#	7	-0-	-23	-0-	1	3	6	9	N	5	85	1			25					
10	14	#	4	-0-	-10	-0-	2	3	2	9	N	2					27					
11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	3					30					
12	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	4					34					
01	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	11					45					

  

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													147699									
CONNER													WELL #:	13	RRCID ->	185343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	6534 - 6577
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11					
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11					
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11					
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11					
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11					
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11					

  

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)													30293 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
ARCH OIL & GAS, LLC													029272									
LANCE -A-													WELL #:	1	RRCID ->	147348	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6552 - 6560
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-					
09	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	2			N	-0-					-0-					
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-					
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-					
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-					
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-					

  

FARWELL CREEK (MORROW LOWER)													30349 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.													780000									
BROOKS													WELL #:	1	RRCID ->	049745	COMPL. DATE	01/06/1971	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7121 - 7133
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					20					
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					20					
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					20					
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					20					
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					20					
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					20					

OIL AND GAS DIVISION

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ATHENA ENERGY, INC.		036051								
GRUVER		WELL #: 1		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				16
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				16
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				16
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				16
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				16
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				16

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
GRUVER STAR		WELL #: 1206		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880		
08	5828	X	5362	-0-	-466	-0-	5362	2	N	-0-
09	5640	X	5261	-0-	-379	-0-	5261	2	N	-0-
10	5642	X	5584	-0-	-58	-0-	5584	2	N	-0-
11	5460	X	5073	-0-	-387	-0-	5073	2	N	-0-
12	5642	X	5096	-0-	-546	-0-	5096	2	N	-0-
01	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	5211	2	N	-0-

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 1207		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302		
08	1147	N	405	-0-	-742	-0-	405	2	N	-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	840	2	N	30
12	1240	N	350	-0-	-890	-0-	308	2	N	38
01	1085	N	474	-0-	-611	-0-	474	2	N	-0-

ALLAR-CLAWSON		WELL #: 2207		RRCID -> 224985		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298		
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2	N	-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2	N	-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2	N	-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2	N	-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2	N	-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-

T.M. SHAPLEY		WELL #: 1178		RRCID -> 242477		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250		
08	4929	X	4500	-0-	-429	-0-	4500	2	N	-0-
09	4770	X	4376	-0-	-394	-0-	4376	2	N	-0-
10	4774	X	4442	-0-	-332	-0-	4442	2	N	-0-
11	4560	X	4429	-0-	-131	-0-	4302	2	N	115
12	4588	X	4297	-0-	-291	-0-	4297	2	N	-0-
*01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2	N	-0-

GRUVER SHAPLEY		WELL #: 1179		RRCID -> 248147		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335		
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2	N	-0-
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	15
12	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1096	2	N	16
01	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	1091	2	N	-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.//		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581								
GRUVER BECK		WELL #: 1158		RRCID -> 249751		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1364 N	950	-0-	-414	-0-	950 2	N	-0-		-0-
*09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		-0-
*10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-		-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1131	-0-	-264	-0-	1131 2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1128	-0-	-422	-0-	1128 2	N	-0-		-0-
-----										
T-Y DEVELOPMENT CORP		833903								
STAR, TONY		WELL #: 1179		RRCID -> 185711		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273		
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2	N	-0-		-0-
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2	N	-0-		-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2	N	-0-		-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2	N	-0-		-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2	N	-0-		-0-
-----										
FELDMAN (ATOKA)		30526 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		027200								
LOCKHART 10		WELL #: 1		RRCID -> 272661		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627		
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		104
-----										
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581								
WLLSON, BERTHA E. UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 211341		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10396 - 10410		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
MCINTOSH		WELL #: 184		RRCID -> 207136		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10528 - 10569		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/02/2016 - PLUGGED 02/02/16										
-----										
JONES		825420								
		WELL #: 106		RRCID -> 210584		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10410 - 10424		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (ATOKA)		//CONT.//		30526 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	221197	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10498 - 10542		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4185 X	3532	-0-	-653	-0-	45 1	3443 2	N	40			234
							44 9						
09		3930 X	3396	-0-	-534	-0-	45 1	3274 2	N	70	182 1		122
							77 9						
10		3720 X	3380	-0-	-340	-0-	45 1	3294 2	N	37			159
							41 9						
11		3600 X	3373	-0-	-227	-0-	45 1	3273 2	N	50			209
							55 9						
12		3720 X	3501	-0-	-219	-0-	44 1	3385 2	N	65	186 1		88
							72 9						
01		3534 X	3410	-0-	-124	-0-	45 1	3346 2	N	17			105
							19 9						

FELDMAN (CHEROKEE)				30526 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION				027200								
M.HODGSON UNIT		WELL #:		1053	RRCID ->	200539	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	11703	PERF. 9964 - 9982	
08		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 3		N	-0-		65
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-		65
10		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-		65
11		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3		N	-0-		65
12		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3		N	-0-		65
01		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 3		N	-0-		65

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699						CNTY: HEMPHILL		
SHELL FEE 25		WELL #:		3025	RRCID ->	212689	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9912 - 10632	
08		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	813 2	11 9	N	10		33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		690 N	333	-0-	-357 B	-0-	329 2	4 9	N	4		37
10		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	971 2	14 9	N	13		50
11		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	860 2	6 9	N	5		55
12		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	802 2	9 9	N	8		63
*01		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	810 2	17 9	N	15		78

COFFEE				1018						CNTY: HEMPHILL		
WELL #:		1018		RRCID ->	229589	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10757 - 11763		
08		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-			N	-0-		20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-		20
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309						CNTY: HEMPHILL		
SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	161385	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.10644 - 10668	
08		341 N	205	-0-	-136 B	-0-	202 2	3 9	N	3		42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	186	-0-	-84 B	-0-	186 2		N	-0-		42
10		341 N	205	-0-	-136 B	-0-	205 2		N	-0-		42
11		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 2		N	-0-		42
*12		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-		42
01		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2		N	-0-		42

FELDMAN (DOUGLAS) APACHE CORPORATION WAINSCOTT-MCCLURE			30526 375 027200			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
WELL #:			1 U			RRCID -> 022059			COMPL. DATE 09/16/1961			TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
08	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	3	N	-0-			-0-					
09	840 N	730	-0-	-110	-0-	730	3	N	-0-			-0-					
10	806 N	669	-0-	-137	-0-	669	3	N	-0-			-0-					
11	750 N	636	-0-	-114	-0-	636	3	N	-0-			-0-					
12	744 N	667	-0-	-77	-0-	667	3	N	-0-			-0-					
01	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	3	N	-0-			-0-					
-----																	
JONES ESTATE			WELL #:			1			RRCID -> 078924			COMPL. DATE 07/09/1978			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407		
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3	N	-0-			39					
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3	N	-0-			39					
10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3	N	-0-			39					
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3	N	-0-			39					
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3	N	-0-			39					
*01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3	N	-0-			39					
-----																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY HUMPHREYS, L. P.			WELL #:			1			RRCID -> 038825			COMPL. DATE 04/22/1966			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293		
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	1406	3	67					
						2	4										
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	1690	3	67					
						2	4										
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	1414	3	67					
						2	4										
11	1380 N	1111	-0-	-269	-0-	19	1	N	21	1067	3	88					
						2	4		23	9							
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	1347	3	88					
						2	4										
*01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	1425	3	88					
						2	4										
-----																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -C-			WELL #:			1			RRCID -> 043181			COMPL. DATE 10/18/1967			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279		
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			19					
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			19					
10	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	3	N	-0-			19					
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	3	N	-0-			19					
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-			19					
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			19					
-----																	
MCQUIDDY -F-			WELL #:			1			RRCID -> 056541			COMPL. DATE 10/01/1973			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329		
08	1240 N	796	-0-	-444	-0-	796	3	N	-0-			164					
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-			164					
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3	N	-0-			164					
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-	972	3	164					
12	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	47	1	N	-0-	1117	3	164					
01	1426 N	783	-0-	-643	-0-	47	1	N	-0-	736	3	164					
-----																	
MCQUIDDY -H-			WELL #:			1			RRCID -> 056821			COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330		
08	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	3	N	-0-			57					
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3	N	-0-			57					
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			57					
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	3	N	-0-			57					
12	1674 N	300	-0-	-1374	-0-	300	3	N	-0-			57					
01	1116 N	493	-0-	-623	-0-	493	3	N	-0-			57					

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -I-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 7286 - 7310				
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					13
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1787	3	30	9	N	27					40
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					40
11	1800 N	1754	-0-	-46	-0-	1719	3	35	9	N	32	60	1			12
12	1891 N	1687	-0-	-204	-0-	1687	3			N	-0-					12
01	2077 N	1690	-0-	-387	-0-	1690	3			N	-0-					12
MCQUIDDY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 7550			PERF. 7304 - 7334				
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
01	837 N	420	-0-	-417	-0-	420	3			N	-0-					-0-
MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531			PERF. 7216 - 7270				
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	729	-0-	-883	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020			PERF. 7228 - 7258				
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					133
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2573	3	2	9	N	2					135
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					135
11	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	44	1	1668	3	N	-0-					135
12	2108 N	1778	-0-	-330	-0-	47	1	1731	3	N	-0-					135
01	2108 N	1634	-0-	-474	-0-	47	1	1587	3	N	-0-					135
JONES -S-		WELL #: 3		RRCID -> 152758		COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7341 - 7367				
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCQUIDDY -G-		WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 7330 - 7350				
08	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	234	1	961	3	N	-0-					111
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	325	1	1555	3	N	-0-					111
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	364	1	2133	3	N	-0-					111
11	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	325	1	2470	3	N	-0-					111
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	403	1	1178	3	N	-0-					111
*01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	403	1	1163	3	N	-0-					111
JONES U		WELL #: 2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998			TOTAL DEPTH 8158			PERF. 7326 - 7344				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
MCQUIDDY D		WELL #:		2	RRCID ->	182750	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	12408	PERF.	7276 - 7288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
MCQUIDDY H		WELL #:		5	RRCID ->	211391	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7322 - 7352	
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			87
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			87
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			87
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3		N	-0-			87
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-			87
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			87
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	RRCID ->	047205	COMPL. DATE	11/01/1969	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7316 - 7334	
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	46	1	32 2	N	-0-			15
09	120 N	17	-0-	-103	-0-	8	1	9 2	N	-0-			15
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	56	1	58 2	N	-0-			15
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	58	1	84 2	N	-0-			15
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	62	1	82 2	N	-0-			15
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	60	1	67 2	N	-0-			15
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131	RRCID ->	062351	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7044 - 7076	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
J-BREX COMPANY		WELL #:		427513	RRCID ->	042438	COMPL. DATE	05/06/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7468 - 7489	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TEXFEL		WELL #:		209	RRCID ->	174274	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7454 - 7490	
08	2728 N	2286	-0-	-442	-0-	2286	2		N	-0-			48
09	2490 N	2118	-0-	-372	-0-	2118	2		N	-0-			48
10	2387 N	2208	-0-	-179	-0-	2208	2		N	-0-			48
11	2220 N	2086	-0-	-134	-0-	2086	2		N	-0-			48
12	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139	2		N	-0-			48
*01	3100 N	3178	-0-	78		78	2		N	-0-			48



FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
J-BREX COMPANY		//CONT.// 427513											
TEXFEL		WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 N	154	-0-	-187	-0-	154	2		N	-0-			25
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			25
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			25
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			25
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			25
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			25

SUNDOWN ENERGY LP		829482											
JONES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881				
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			172
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			172
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			172
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			172
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			172
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			172

JONES RANCH		877099											
WELL #: 2		RRCID -> 158312		COMPL. DATE 09/21/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391						
08	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2		N	-0-			24
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			24
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			24
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			24
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			24
*01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			24

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
JONES ESTATE		WELL #: 1022		RRCID -> 100161		COMPL. DATE 11/16/1981			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7391 - 7869				
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12	248 N	72	-0-	-176	-0-	72	2		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429											
MARGE		WELL #: 1		RRCID -> 087024		COMPL. DATE 01/24/1980			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11348 - 11357				
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	348	1	911	2	N	-0-		-0-
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	491	1	1492	2	N	-0-		-0-
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	428	1	1260	2	N	-0-		-0-
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	361	1	1104	2	N	-0-		-0-
12	2046 N	678	-0-	-1368	-0-	218	1	460	2	N	-0-		-0-
*01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	441	1	1405	2	N	-0-		-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
KEY ENERGY OF COLORADO, INC.				458560						
DANIELS				WELL #: 2	RRCID -> 075644	COMPL. DATE 03/06/1978	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11430	- 11460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	113 1	7 2	N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LOCKHART				WELL #: 1	RRCID -> 079403	COMPL. DATE 10/13/1978	TOTAL DEPTH 11808	PERF.11432	- 11484	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634						
WILSON ESTATE -A-				WELL #: 2	RRCID -> 072182	COMPL. DATE 07/11/1977	TOTAL DEPTH 11871	PERF.11548	- 11570	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						
DETRIXHE				WELL #: 152	RRCID -> 211472	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11278	- 11372	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
FELDMAN (MORROW LOWER A&B)				30526 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
CABE, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 084757	COMPL. DATE 08/25/1979	TOTAL DEPTH 11917	PERF.11540	- 11620	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
-----										
FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION				027200						
RIO BRAVO				WELL #: 1	RRCID -> 112632	COMPL. DATE 09/03/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10820	- 10831	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FELDMAN (TONKAWA)		30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		027200								
HODGSON, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 022062		COMPL. DATE 11/06/1958		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	775 #	744	-0-	-31	-0-	737 3	7 9	N	6	103
09	750 #	642	-0-	-108	-0-	642 3		N	-0-	103
10	775 #	638	-0-	-137	-0-	638 3		N	-0-	103
11	750 #	683	-0-	-67	-0-	683 3		N	-0-	103
12	744 #	639	-0-	-105	-0-	639 3		N	-0-	103
01	744 #	656	-0-	-88	-0-	656 3		N	-0-	103
-----										
HODGSON, MARGARET -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022063		COMPL. DATE 06/11/1960		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522		
08	186 #	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-	97
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	97
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-	97
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-	97
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173 3		N	-0-	97
01	186 #	146	-0-	-40	-0-	146 3		N	-0-	97
-----										
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #: 1 L		RRCID -> 159056		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DETRIXHE		WELL #: 1		RRCID -> 163966		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740		
08	641 R	641	-0-	-0-	-0-	640 2	1 9	N	1	70
09	638 R	638	-0-	-0-	-0-	617 2	21 9	N	19	89
10	675 R	675	-0-	-0-	-0-	647 2	28 9	N	25	114
11	881 R	881	-0-	-0-	-0-	847 2	34 9	N	31	145
12	704 R	704	-0-	-0-	-0-	693 2	11 9	N	10	155
01	682 #	681	-0-	-1	-0-	673 2	8 9	N	7	162
-----										
FELDMAN, D.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205635		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625		
08	1348 R	1348	-0-	-0-	-0-	1308 3	40 9	N	36	56
09	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1207 3	35 9	N	32	88
10	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1231 3	55 9	N	50	138
11	1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1288 3	55 9	N	50	15
12	1386 R	1386	-0-	-0-	-0-	1331 3	55 9	N	50	65
*01	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1168 3	31 9	N	28	93
-----										
FEE 37		WELL #: 4		RRCID -> 242735		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766		
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	36 2	1 9	N	1	147
09	60 #	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-	147
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-	147
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	147
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	147
*01	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	147
-----										
D. D. FELDMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255765		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578		
08	3949 R	3949	-0-	-0-	-0-	3937 3	12 9	N	11	44
09	3885 R	3885	-0-	-0-	-0-	3878 3	7 9	N	6	50
10	3937 R	3937	-0-	-0-	-0-	3924 3	13 9	N	12	62
11	3560 R	3560	-0-	-0-	-0-	3554 3	6 9	N	5	67
12	3678 R	3678	-0-	-0-	-0-	3676 3	2 9	N	2	69
*01	3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	3542 3	1 9	N	1	70

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783  
 LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 095811 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7618 - 7705

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2010

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			120
09	240 #	156	-0-	-84	-0-	156	2		N	-0-			120
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			120
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			120
12	310 #	64	-0-	-246	-0-	64	2		N	-0-			120
01	310 #	51	-0-	-259	-0-	51	2		N	-0-			120

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

08	0 W	186	-0-	186	548	185	2	1 9	N	1			133
09	0 W	243	-0-	243	791	243	2		N	-0-			133
10	0 W	351	-0-	351	1142	351	2		N	-0-			133
11	0 W	327	-0-	327	1469	327	2		N	-0-			133
12	0 W	239	-0-	239	1708	239	2		N	-0-			133
*01	341 N	NO RPT	-0-	-341	1367				N	NO RPT			133

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

08	930 #	911	-0-	-19	-0-	911	2		N	-0-			6
09	840 #	667	-0-	-173	-0-	667	2		N	-0-			6
10	899 #	885	-0-	-14	-0-	885	2		N	-0-			6
11	870 #	863	-0-	-7	-0-	863	2		N	-0-			6
12	899 #	771	-0-	-128	-0-	771	2		N	-0-			6
01	899 #	543	-0-	-356	-0-	543	2		N	-0-			6

UPLAND RESOURCES LLC 878931  
 WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

08	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-			67
09	1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			67
10	1178 #	315	-0-	-863	-0-	315	2		N	-0-			67
11	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			67
12	1178 #	298	-0-	-880	-0-	298	2		N	-0-			67
*01	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			67

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)			30528 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION			027200										
IMMEL -A-			WELL #: 1		RRCID -> 055286		COMPL. DATE 04/30/1973			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-			105
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3		N	-0-			105
10	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3		N	-0-			105
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3		N	-0-			105
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3		N	-0-			105
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3		N	-0-			105
-----													
HODGSON - 21			WELL #: 1		RRCID -> 200464		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FELDMAN, S. E. (TONKAWA)			30531 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232										
JONES -R-			WELL #: 2		RRCID -> 064009		COMPL. DATE 08/18/1975			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126			
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-			64
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-			64
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-			64
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		N	-0-			64
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-			64
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			64
-----													
JONES -W-			WELL #: 2		RRCID -> 150507		COMPL. DATE 01/10/1999			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910			
08	1085 N	811	-0-	-274	-0-	811	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
10	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	3	N	-0-		-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	829	-0-	-256	-0-	47	1	782	3	N	-0-		-0-
-----													
J-BREX COMPANY			427513										
TEXFEL			WELL #: 107 T		RRCID -> 038127		COMPL. DATE 11/01/1965			TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
TEXFEL			WELL #: 115		RRCID -> 038333		COMPL. DATE 02/09/1966			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044			
08	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2		N	-0-			27
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			27
10	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2		N	-0-			27
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			27
12	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2		N	-0-			27
*01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			27

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
TEXFEL		WELL #:		109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7946 - 8002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2	Y	-0-			279
09		2040 N	1816	-0-	-224	-0-	1816 2	Y	-0-			279
10		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2	Y	-0-			279
11		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2	Y	-0-			279
12		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2	Y	-0-			279
*01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2	Y	-0-			279

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DETRIXHE				1066	RRCID ->	121179	COMPL. DATE	07/26/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8016 - 8092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	29 1	N	1			170
							1 9					
09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-			170
10		2387 N	2337	-0-	-50	-0-	30 1	N	-0-			170
11		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-			170
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-			170
01		2325 N	2236	-0-	-89	-0-	30 1	N	17			187
							19 9					

FLAHERTY (MORROW UPPER)				31198 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9506 - 9520
WAGGONER, ET TA				1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9506 - 9520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			81
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			81
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			81
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			81
*01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			81

FOLLETT (MORROW)				31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535	RRCID ->	232371	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8836 - 8940
SQUIRE				208	RRCID ->	232371	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8836 - 8940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MASON				1	RRCID ->	148484	COMPL. DATE	09/11/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8870 - 8894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
TRAVIS				WELL #:	1 V	RRCID ->	048267	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8717 - 8741
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		196 N	158	-0-	-38	-0-	158 2		N	-0-			45
*03		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			45
*04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			45
*05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			45
*06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			45
*07		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			45
*08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			45
*09		210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2		N	-0-			45
*10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			45
*11		210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2		N	-0-			45
*12		186 N	67	-0-	-119	-0-	67 2		N	-0-			45
*01		217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2		N	-0-			45
-----													
FREEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	148182	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8676 - 8707
08		279 N	208	-0-	-71	-0-	208 2		N	-0-			70
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			70
10		434 N	283	-0-	-151	-0-	283 2		N	-0-			70
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2		N	-0-			70
12		310 N	98	-0-	-212	-0-	98 2		N	-0-			70
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			70
-----													
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
HARRELSON				WELL #:	1	RRCID ->	076441	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8412 - 8835
08		1364 N	894	-0-	-470	-0-	375 1	519 2	N	-0-			45
09		810 N	455	-0-	-355	-0-	180 1	275 2	N	-0-			45
10		899 N	569	-0-	-330	-0-	435 1	99 2	N	32			77
							35 9						
11		870 N	661	-0-	-209	-0-	285 1	363 2	N	12			89
							13 9						
12		465 N	265	-0-	-200	-0-	135 1	123 2	N	6			95
							7 9						
01		558 N	353	-0-	-205	-0-	195 1	148 2	N	9			104
							10 9						
-----													
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
NEWMAN				WELL #:	1	RRCID ->	041441	COMPL. DATE	02/06/1967	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8616 - 8902
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	10 1	1265 2	N	12			63
							13 9						
09		1500 N	1012	-0-	-488	-0-	10 1	988 2	N	13			76
							14 9						
10		1519 N	1100	-0-	-419	-0-	10 1	1080 2	N	9			85
							10 9						
11		1260 N	1040	-0-	-220	-0-	10 1	988 2	N	38			123
							42 9						
12		1054 N	719	-0-	-335	-0-	10 1	709 2	N	-0-			123
01		1085 N	913	-0-	-172	-0-	10 1	900 2	N	3			126
							3 9						
-----													
LARKEY				WELL #:	1	RRCID ->	043622	COMPL. DATE	02/07/1968	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8460 - 8704
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.// 339787										
ALBIN		WELL #: 1		RRCID -> 065256		COMPL. DATE 02/09/1976			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	15 1	805 2	N	-0-			78
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	15 1	877 2	N	-0-			78
10	992 N	756	-0-	-236	-0-	15 1	741 2	N	-0-			78
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	15 1	814 2	N	5			83
						6 9						
12	930 N	554	-0-	-376	-0-	15 1	539 2	N	-0-			83
01	744 N	513	-0-	-231	-0-	15 1	495 2	N	3			86
						3 9						
-----												
ARDREY		WELL #: 1		RRCID -> 070550		COMPL. DATE 03/16/1977			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666			
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	10 1	752 2	N	-0-			46
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	10 1	841 2	N	4			50
						4 9						
10	899 N	887	-0-	-12	-0-	10 1	877 2	N	-0-			50
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	10 1	801 2	N	3			53
						3 9						
12	899 N	455	-0-	-444	-0-	10 1	445 2	N	-0-			53
01	899 N	504	-0-	-395	-0-	10 1	488 2	N	5			58
						6 9						
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 150977		COMPL. DATE 06/16/1994			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778			
GADBERRY UNIT		WELL #: 1088										
08	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889 3		N	-0-			114
09	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2		N	-0-			114
10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-			114
11	2550 N	2219	-0-	-331	-0-	2219 2		N	-0-			114
12	2635 N	2304	-0-	-331	-0-	2304 2		N	-0-			114
01	2635 N	1853	-0-	-782	-0-	1853 2		N	-0-			114
-----												
MGE RESOURCES, INC.		563288		RRCID -> 182437		COMPL. DATE 05/20/2001			TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880			
HOEPPNER		WELL #: 3										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		RRCID -> 056391		COMPL. DATE 08/22/1973			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689			
PRICE - SPERRY UNIT		WELL #: 1										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
REMNANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 226823		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8552 - 9088			
LAUBHAN, JONA		WELL #: 1										
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4243 2	92 9	N	84	188	1	86
09	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4119 2	136 9	N	124			210
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4098 2	74 9	N	67	179	1	98
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4158 2	80 9	N	73			171
12	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2562 2	50 9	N	45			216
*01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3110 2	44 9	N	40	182	1	74



-----  
 FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 RKK PRODUCTION COMPANY 714243  
 WILEY -B- WELL #: 1080 RRCID -> 108315 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8914 - 8923

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

08		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
09		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
10		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
11		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
12		1829 N	1576	-0-	-253	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
*01		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-

-----  
 HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

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

-----  
 GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
BECK UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022087	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
-----											
GADBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	066691	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8577 - 8734
08	2697 N	1726	-0-	-971	-0-	1717	2	9 9	N	8	60
09	2190 N	1780	-0-	-410	-0-	1769	2	11 9	N	10	70
10	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	1568	2	15 9	N	14	84
11	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	1640	2	12 9	N	11	95
12	1829 N	1656	-0-	-173	-0-	1632	2	24 9	N	22	117
01	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	1496	2	2 9	N	2	119
-----											
HOEPPNER		WELL #:		2	RRCID ->	129797	COMPL. DATE	01/10/1989	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8738 - 8768
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2386	2	9 9	N	8	188
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2260	2	4 9	N	4	192
10	2542 N	2019	-0-	-523	-0-	2007	2	12 9	N	11	203
11	2310 N	1995	-0-	-315	-0-	1991	2	4 9	N	4	207
12	2325 N	1449	-0-	-876	-0-	1446	2	3 9	N	3	210
01	2015 N	1294	-0-	-721	-0-	1293	2	1 9	N	1	211
-----											
REDELSPERGER		WELL #:		2	RRCID ->	141653	COMPL. DATE	03/27/1992	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 8676 - 8774
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3198	2	23 9	N	21	83
09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3197	2	12 9	N	11	94
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3142	2	19 9	N	17	111
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2947	2	11 9	N	10	121
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2901	2	15 9	N	14	135
*01	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3003	2	17 9	N	15	150
-----											
GADBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	147454	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	8831	PERF. 8662 - 8710
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1924	2	19 9	N	17	90
09	1830 N	1673	-0-	-157	-0-	1666	2	7 9	N	6	96
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1965	2	9 9	N	8	104
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-	104
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2 9	N	2	106
*01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-	106
-----											
LARKEY		WELL #:		2	RRCID ->	148083	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 8750 - 8842
08	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	1665	2		N	-0-	119
09	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2		N	-0-	119
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-	119
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-	119
12	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2		N	-0-	119
01	1705 N	1511	-0-	-194	-0-	1511	2		N	-0-	119
-----											
REDELSPERGER		WELL #:		3	RRCID ->	160527	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8668 - 8692
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-	7
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-	7
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-	7
11	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-	7
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-	7
*01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-	7

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8566 - 8985	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3885 2	32 9	N	29		156
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3745 2	19 9	N	17		173
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3791 2	17 9	N	15		188
11	DLQ G-10	3371	-0-	3371	3371	3352 2	19 9	N	17		205
12	DLQ G-10	3437	-0-	3437	6808	3358 2	79 9	N	72	195 1	82
*01	10098 X	3290	-0-	-6808	-0-	3270 2	20 9	N	18		100

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 8677 - 8698	
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-		121
09	2130 N	1720	-0-	-410	-0-	1720 2		N	-0-		121
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2191 2	77 9	N	70		191
11	2010 N	1715	-0-	-295	-0-	1696 2	19 9	N	17		208
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2198 2	74 9	N	67	196 1	79
01	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2074 2	11 9	N	10		89

BECK -C-		WELL #: 4		RRCID -> 174572		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8736 - 8765	
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-		115
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		115
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		115
11	930 N	792	-0-	-138	-0-	792 2		N	-0-		115
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	855 2		N	-0-		115
01	930 N	869	-0-	-61	-0-	869 2		N	-0-		115

FOLLETT (MORROW, UP)		31829 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MCGEE, TOM CORPORATION		549380									
APPEL		WELL #: 1 C		RRCID -> 082961		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 8458 - 8942	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		89
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		89
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		89
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		89
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-		89
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		89

FOLLETT (NOVI)		31829 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		744737									
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 218801		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8491 - 8499	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT NE (MORROW -A-)		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
H & L OPERATING CO., LLC		339787										
LARKEY UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 134463		COMPL. DATE 03/11/1990		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1736 #	1134	-0-	-602	-0-	134 1	990 2	N	9			155
09	1650 #	961	-0-	-689	-0-	10 9	826 2	N	1			156
10	1457 #	1380	-0-	-77	-0-	1 9	1242 2	N	4			160
11	1410 #	1185	-0-	-225	-0-	134 1	1045 2	N	5			165
12	1457 #	768	-0-	-689	-0-	4 9	632 2	N	2			167
*01	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	134 1	1268 2	N	1			168
						1 9						

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		31833 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178907		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			113
09	570 #	555	-0-	-15	-0-	555 2		N	-0-			113
10	682 #	324	-0-	-358	-0-	324 2		N	-0-			113
11	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			113
12	682 #	645	-0-	-37	-0-	645 2		N	-0-			113
01	620 #	92	-0-	-528	-0-	92 2		N	-0-			113

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
ROOTS		WELL #: 102		RRCID -> 122269		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1550 #	1351	-0-	-199	-0-	1343 2	8 9	N	7			177
09	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1540 2	45 9	N	41	184	1	34
10	1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	1519 2	4 9	N	4			38
11	1470 #	1193	-0-	-277	-0-	1193 2		N	-0-			38
12	1643 #	742	-0-	-901	-0-	742 2		N	-0-			38
01	1643 #	775	-0-	-868	-0-	767 2	8 9	N	7			45

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		027200										
HAINES, MAUD I. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 043831		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	749 3		N	-0-			23
09	720 N	542	-0-	-178	-0-	542 3		N	-0-			23
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			23
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-	15	7	8
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	471 3		N	-0-			8
01	744 N	610	-0-	-134	-0-	610 3		N	-0-			8

E R OPERATING COMPANY		238075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
STUART		WELL #: 1		RRCID -> 040162		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1550 N	571	-0-	-979	-0-	571 2		N	-0-			148
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-			148
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-			148
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			148
12	1550 N	94	-0-	-1456	-0-	94 2		N	-0-			148
01	1550 N	336	-0-	-1214	-0-	336 2		N	-0-			148

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		31834 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MCGEE, TOM CORPORATION				549380								
ELMORE				WELL #:	1	RRCID ->	126122	COMPL. DATE	11/17/1987	TOTAL DEPTH	9101	PERF. 8708 - 8720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		58
09		600 N	592	-0-	-8	-0-	592 2		N	-0-		58
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		58
11		600 N	514	-0-	-86	-0-	514 2		N	-0-		58
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		58
01		620 N	227	-0-	-393	-0-	227 2		N	-0-		58

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
WYNN				WELL #:	2	RRCID ->	105386	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9316 - 9352
08		1023 N	894	-0-	-129	-0-	76 1	818 2	N	-0-		223
09		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	30 1	1360 2	N	-0-		223
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	31 1	1337 2	N	10		233
							11 9					
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	24 1	1282 2	N	14	184 1	63
							15 9					
12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	31 1	1559 2	N	7		70
							8 9					
*01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	31 1	1565 2	N	10		80
							11 9					

FOLLETT, SOUTH (TONKAWA)				31834 700	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783								
METHODIST HOME				WELL #:	1	RRCID ->	085885	COMPL. DATE	11/07/1979	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6478 - 6482
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)				31835 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783								
SINER				WELL #:	1	RRCID ->	109663	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8678 - 9211
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)				31837 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION				027200								
HARHAUSEN				WELL #:	1	RRCID ->	173504	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 7920 - 7955
08	3386 R	3386	-0-	-0-	-0-	3383 2	3 9	N	3			73
09	2991 R	2991	-0-	-0-	-0-	2987 2	4 9	N	4			77
10	3141 R	3141	-0-	-0-	-0-	3135 2	6 9	N	5			82
11	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	2907 2	8 9	N	7			89
12	3127 R	3127	-0-	-0-	-0-	3113 2	14 9	N	13			102
*01	3019 R	3019	-0-	-0-	-0-	3004 2	15 9	N	14			116

-----															
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	179988	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7956 - 7984				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	2376	2	8	9	N	7			189
09		2100 #	1686	-0-	-414	-0-	1683	2	3	9	N	3			192
10		2170 #	2077	-0-	-93	-0-	2075	2	2	9	N	2			194
11		2310 #	2003	-0-	-307	-0-	1996	2	7	9	N	6			200
12		2387 #	1751	-0-	-636	-0-	1743	2	8	9	N	7	185	1	22
01		2387 #	1439	-0-	-948	-0-	1436	2	3	9	N	3			25
-----															
B AND G PRODUCTION, INC.				039870											
LAUBHAN, MERLIN				WELL #:		5	RRCID ->	168225	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF. N/A		
08		620 #	604	-0-	-16	-0-	591	2	13	9	N	12			85
09		600 #	579	-0-	-21	-0-	566	2	13	9	N	12			97
10		620 #	614	-0-	-6	-0-	600	2	14	9	N	13			110
11		594 R	594	-0-	-0-	-0-	576	2	18	9	N	16			126
12		648 R	648	-0-	-0-	-0-	630	2	18	9	N	16			142
01		620 #	491	-0-	-129	-0-	489	2	2	9	N	2			144
-----															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
STOUGHTON, G. W.				WELL #:		1	RRCID ->	119315	COMPL. DATE	07/15/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7980 - 8010		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
-----															
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783											
PAINE -C-				WELL #:		1	RRCID ->	106698	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7857 - 7878		
08		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			115
09		150 #	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-			115
10		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			115
11		150 #	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-			115
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	47	1	68
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			68
-----															
YAUCK				WELL #:		1	RRCID ->	107146	COMPL. DATE	03/01/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7871 - 7912		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SINER				WELL #:		1	RRCID ->	174829	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8084 - 9211		
08		1209 #	951	-0-	-258	-0-	944	2	7	9	N	6	178	1	22
09		990 #	899	-0-	-91	-0-	890	2	9	9	N	8			30
10		934 R	934	-0-	-0-	-0-	922	2	12	9	N	11			41
11		930 #	659	-0-	-271	-0-	652	2	7	9	N	6			47
12		961 #	575	-0-	-386	-0-	575	2			N	-0-			47
01		961 #	651	-0-	-310	-0-	651	2			N	-0-			47

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
PINCKARD				WELL #: 1	RRCID -> 041710	COMPL. DATE 05/01/1967	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7859	- 7990						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
-----															
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS				WELL #: 1	RRCID -> 185860	COMPL. DATE 02/24/1963	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7988	- 8013						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
-----															
IMKE, LYNDON TRAVIS -A-				422960	WELL #: 2	RRCID -> 076289	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7902	- 7910					
08	372 #	353	-0-	-19	-0-	353 2				N	-0-				-0-
09	360 #	340	-0-	-20	-0-	340 2				N	-0-				-0-
10	372 #	348	-0-	-24	-0-	348 2				N	-0-				-0-
11	360 #	246	-0-	-114	-0-	246 2				N	-0-				-0-
12	372 #	236	-0-	-136	-0-	236 2				N	-0-				-0-
01	341 #	252	-0-	-89	-0-	252 2				N	-0-				-0-
-----															
MCGEE, TOM CORPORATION KUNKA, GARY				549380	WELL #: 1	RRCID -> 072541	COMPL. DATE 09/24/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08	548 R	548	-0-	-0-	-0-	546 2	2 9	N	2						50
09	546 R	546	-0-	-0-	-0-	540 2	6 9	N	5						55
10	527 #	481	-0-	-46	-0-	481 2		N	-0-						55
11	547 R	547	-0-	-0-	-0-	545 2	2 9	N	2						57
12	558 #	382	-0-	-176	-0-	381 2	1 9	N	1						58
01	558 #	494	-0-	-64	-0-	490 2	4 9	N	4						62
-----															
DAVIDSON, MRS. H. A.				WELL #: 1	RRCID -> 126309	COMPL. DATE 06/15/1963	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 8014	- 8047						
08	558 #	512	-0-	-46	-0-	509 2	3 9	N	3						206
09	540 #	510	-0-	-30	-0-	507 2	3 9	N	3						209
10	541 R	541	-0-	-0-	-0-	538 2	3 9	N	3						212
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	508 2	2 9	N	2						214
12	527 #	389	-0-	-138	-0-	386 2	3 9	N	3						217
01	527 #	436	-0-	-91	-0-	429 2	7 9	N	6						223
-----															
RTC RESOURCES, LLP RUPPRECHT, MAY				732297	WELL #: 1	RRCID -> 102781	COMPL. DATE 06/22/1982	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7988	- 7994					
08	527 #	263	-0-	-264	-0-	263 2		N	-0-						77
09	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-						77
10	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-						77
11	480 #	345	-0-	-135	-0-	345 2		N	-0-						77
12	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT						77
01	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT						77

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB								
RTC RESOURCES, LLP		//CONT.// 732297		WELL #: 6852		RRCID -> 103215		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		992 #	330	-0-	-662	-0-	330 2			N	-0-					75
09		990 #	842	-0-	-148	-0-	842 2			N	-0-					75
10		1023 #	957	-0-	-66	-0-	957 2			N	-0-					75
11		817 R	817	-0-	-0-	-0-	817 2			N	-0-					75
12		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT					75
01		837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT					75
-----																
KELLN, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 218765		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976								
08		930 #	905	-0-	-25	-0-	903 2	2 9		N	2					297
09		900 #	743	-0-	-157	-0-	740 2	3 9		N	3					300
10		930 #	881	-0-	-49	-0-	879 2	2 9		N	2					302
11		900 #	822	-0-	-78	-0-	821 2	1 9		N	1					303
12		899 #	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT					303
01		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT					303
-----																
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #: 1		RRCID -> 033453		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969						
08		1023 #	1019	-0-	-4	-0-	1019 3			N	-0-					30
09		990 #	873	-0-	-117	-0-	873 3			N	-0-					30
10		1023 #	895	-0-	-128	-0-	895 3			N	-0-					30
11		990 #	802	-0-	-188	-0-	802 3			N	-0-					30
12		1023 #	885	-0-	-138	-0-	885 3			N	-0-					30
01		1023 #	855	-0-	-168	-0-	855 3			N	-0-					30
-----																
SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033956		COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945								
08		1832 R	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3			N	-0-					12
09		1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3			N	-0-					12
10		1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3			N	-0-					12
11		1770 #	1361	-0-	-409	-0-	1361 3			N	-0-					12
12		1829 #	1470	-0-	-359	-0-	1470 3			N	-0-					12
01		1829 #	1628	-0-	-201	-0-	1628 3			N	-0-					12
-----																
FISCHER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033957		COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012								
08		4299 R	4299	-0-	-0-	-0-	4293 3	6 9		N	5					7
09		3904 R	3904	-0-	-0-	-0-	3902 3	2 9		N	2					9
10		4067 R	4067	-0-	-0-	-0-	4065 3	2 9		N	2					11
11		3928 R	3928	-0-	-0-	-0-	3928 3			N	-0-					11
12		4016 R	4016	-0-	-0-	-0-	4016 3			N	-0-					11
*01		3715 R	3715	-0-	-0-	-0-	3715 3			N	-0-					11
-----																
KUHLMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 043502		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015								
08		2901 R	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2			Y	-0-					-0-
09		2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2			Y	-0-					-0-
10		2659 R	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2			Y	-0-					-0-
11		2820 #	2685	-0-	-135	-0-	2685 2			Y	-0-					-0-
12		2914 #	2537	-0-	-377	-0-	2537 2			Y	-0-					-0-
01		2914 #	2580	-0-	-334	-0-	2580 2			Y	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938 - 7970						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1639	3	Y	-0-				-0-
09	T. A.	1179	-0-	1179	1179	-0-	105	1	1074	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	1037	-0-	1037	2216	-0-	35	1	1002	3	Y	-0-				-0-
11	3171 R	955	-0-	-2216	-0-	-0-	67	1	888	3	Y	-0-				-0-
12	921 R	921	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	903	3	Y	-0-				-0-
01	930 #	885	-0-	-45	-0-	-0-	885	3			Y	-0-				-0-
-----																
HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991 - 8016						
08	775 #	572	-0-	-203	-0-	-0-	571	3	1	9	Y	1				148
09	750 #	513	-0-	-237	-0-	-0-	509	3	4	9	Y	4				152
10	775 #	594	-0-	-181	-0-	-0-	594	3			Y	-0-				152
11	600 #	583	-0-	-17	-0-	-0-	583	3			Y	-0-				152
12	620 #	606	-0-	-14	-0-	-0-	606	3			Y	-0-				152
01	589 #	570	-0-	-19	-0-	-0-	570	3			Y	-0-				152
-----																
HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942 - 7985						
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				252
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	1		82
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
-----																
KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027						
08	2325 #	1716	-0-	-609	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-				108
09	1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1855	2	2	9	Y	2				110
10	1970 R	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-				110
11	1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2	23	9	Y	21				131
12	2790 R	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	2	18	9	Y	16				147
*01	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	2	160	9	Y	145	187	1		105
-----																
MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981						
08	1240 #	1112	-0-	-128	-0-	-0-	1104	3	8	9	Y	7				71
09	1170 #	1073	-0-	-97	-0-	-0-	1052	3	21	9	Y	19				90
10	1209 #	1098	-0-	-111	-0-	-0-	1089	3	9	9	Y	8				98
11	1170 #	1007	-0-	-163	-0-	-0-	1001	3	6	9	Y	5	90	1		13
12	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	3	4	9	Y	4				17
01	1116 #	998	-0-	-118	-0-	-0-	995	3	3	9	Y	3				20
-----																
MARKLEY, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7978 - 7991						
08	1085 #	883	-0-	-202	-0-	-0-	875	3	8	9	Y	7				79
09	990 #	855	-0-	-135	-0-	-0-	834	3	21	9	Y	19				98
10	1023 #	1001	-0-	-22	-0-	-0-	991	3	10	9	Y	9				107
11	990 #	960	-0-	-30	-0-	-0-	952	3	8	9	Y	7	99	1		15
12	930 #	907	-0-	-23	-0-	-0-	903	3	4	9	Y	4				19
01	992 #	791	-0-	-201	-0-	-0-	788	3	3	9	Y	3				22

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					93
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

08	713 #	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					52
09	690 #	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					52
10	713 #	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					52
11	660 #	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					52
12	682 #	428	-0-	-254	-0-	16	1	412	2	N	-0-					52
01	682 #	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					52

MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

08	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	991	2	14	9	Y	13					55
09	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1006	2	22	9	Y	20					75
10	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1007	2	20	9	Y	18	64	1			29
11	969 R	969	-0-	-0-	-0-	962	2	7	9	Y	6					35
12	1054 #	982	-0-	-72	-0-	964	2	18	9	Y	16					51
01	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					51

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

08	1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1223	2	29	9	Y	26					112
09	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1247	2	44	9	Y	40					152
10	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1246	2	40	9	Y	36	129	1			59
11	1200 #	1192	-0-	-8	-0-	1180	2	12	9	Y	11					70
12	1333 #	1230	-0-	-103	-0-	1193	2	37	9	Y	34					104
01	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					104

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)		31837 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
APACHE CORPORATION		027200														
YAUCK		WELL #: 1		RRCID -> 068346		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7096 - 7117						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)		32740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344														
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		WELL #: 1		RRCID -> 034586		COMPL. DATE 10/02/1964		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 7482 - 7494						
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASS (CLEVELAND)		32773 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
KEMP		WELL #: 3104H		RRCID -> 267566		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7354 - 10526						
08	7750	6262	-0-	-1488	1024432	5698	2	564	9	N	513	552	1			201
09	7500	5555	-0-	-1945	1022487	5060	2	495	9	N	450	372	1	6	8	273
10	7750	3135	-0-	-4615	1017872	2753	2	382	9	N	347	190	1			430
11	7500	6135	-0-	-1365	1016507	5519	2	616	9	N	560	545	1			445
12	7750	5911	-0-	-1839	1014668	5386	2	525	9	N	477	574	1			348
*01	7750	6396	-0-	-1354	1013314	5866	2	530	9	N	482	555	1			275

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB								
SCHOENHALS		147699														
		WELL #: 2		RRCID -> 273522		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 7260 - 7270						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248					248
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	1795	2	361	9	N	328	191	1			385
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1425	2	217	9	N	197	197	1			385
*12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1128	2	121	9	N	110	193	1			302
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302

FRASS (MORROW, LOWER)		32773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
FRASS 22		WELL #: 1		RRCID -> 237124		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8683 - 8704						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

OIL AND GAS DIVISION

FRASS (MORROW, LOWER)		//CONT.//		32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PETCO PETROLEUM CORP.				657835								
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #:		1 L	RRCID -> 022097	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8778 - 8844		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FRASS SISTERS				701555								
FRASS SISTERS		WELL #:		106	RRCID -> 245481	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8665 - 8678		
08	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2	N	-0-			-0-
10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2	N	-0-			-0-
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	N	-0-			-0-
12	3255 X	2796	-0-	-459	-0-	2796	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	2688	-0-	-567	-0-	2688	2	N	-0-			-0-

FRASS (MORROW, UPPER)				32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
FRASS		WELL #:		1105	RRCID -> 087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8288 - 8308		
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			97
*03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-			97
*04	930 N	475	-0-	-455	-0-	475	2	N	-0-			97
*05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			97
*06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			97
*07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			97
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HELFFENBEIN				877099								
HELFFENBEIN		WELL #:		1-U	RRCID -> 139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF. 8350 - 8910		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
MARVEL 16		WELL #:		1	RRCID -> 264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 8699 - 8716		
08	24552 X	24155	-0-	-397	-0-	24155	2	N	-0-			189
09	23760 X	23759	-0-	-1	-0-	23759	2	N	-0-			189
10	24552 X	24315	-0-	-237	-0-	24315	2	N	-0-			189
11	23773 X	23773	-0-	-0-	-0-	23773	2	N	-0-			189
12	21793 X	20621	-0-	-1172	-0-	20621	2	N	-0-			189
01	21793 X	18111	-0-	-3682	-0-	18111	2	N	-0-			189

FRASS, SE. (MORROW, LO.)		//CONT.//		32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
KEMP				WELL #: 1	RRCID -> 100883	COMPL. DATE 02/27/1982	TOTAL DEPTH 8988	PERF. 8914	- 8922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HANSFORD			
HELFFENBEIN UNIT -A-				WELL #: 1-L	RRCID -> 126310	COMPL. DATE 07/26/1997	TOTAL DEPTH 9044	PERF. 8350	- 8916		
08	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-		242
09	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		N	-0-		242
10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-		242
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		N	-0-		242
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		N	-0-		242
*01	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2		N	-0-		242
FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)				32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
LEMMA				WELL #: 2	RRCID -> 154560	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 3046	- 3110		
08	1736 X	1350	-0-	-386	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
09	1590 X	1473	-0-	-117	-0-	1473 2		N	-0-		-0-
10	1612 X	1349	-0-	-263	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
11	1470 X	508	-0-	-962	-0-	508 2		N	-0-		-0-
12	1519 X	29	-0-	-1490	-0-	29 2		N	-0-		-0-
01	1519 X	31	-0-	-1488	-0-	31 2		N	-0-		-0-
FREE				WELL #: 11	RRCID -> 182049	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3256	- 3260		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FREE				WELL #: 13	RRCID -> 183257	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 3457	PERF. 3137	- 3162		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FREE				WELL #: 12	RRCID -> 183562	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 3402	PERF. 3042	- 3139		
08	2542 X	2523	-0-	-19	-0-	2523 2		N	-0-		-0-
09	2760 X	2376	-0-	-384	-0-	2376 2		N	-0-		-0-
10	2852 X	2416	-0-	-436	-0-	2416 2		N	-0-		-0-
11	2760 X	2121	-0-	-639	-0-	2121 2		N	-0-		-0-
12	2573 X	2137	-0-	-436	-0-	2137 2		N	-0-		-0-
01	2511 X	2026	-0-	-485	-0-	2026 2		N	-0-		-0-

-----												
FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08		2542 X	1529	-0-	-1013	-0-	1529	2		N	-0-	-0-
09		3450 X	2446	-0-	-1004	-0-	2446	2		N	-0-	-0-
10		3565 X	1458	-0-	-2107	-0-	1458	2		N	-0-	-0-
11		3450 X	2001	-0-	-1449	-0-	2001	2		N	-0-	-0-
12		3503 X	2580	-0-	-923	-0-	2580	2		N	-0-	-0-
*01		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-	-0-
-----												
LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116												
08		2821 X	2743	-0-	-78	-0-	2743	2		N	-0-	-0-
09		2820 X	2275	-0-	-545	-0-	2275	2		N	-0-	-0-
10		2914 X	2114	-0-	-800	-0-	2114	2		N	-0-	-0-
11		2820 X	1551	-0-	-1269	-0-	1551	2		N	-0-	-0-
12		2852 X	824	-0-	-2028	-0-	824	2		N	-0-	-0-
01		2728 X	2447	-0-	-281	-0-	2447	2		N	-0-	-0-
-----												
HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688												
08		1829 X	1609	-0-	-220	-0-	78	1	1531	3	N	61
09		1860 X	1556	-0-	-304	-0-	75	1	1481	3	N	61
10		1922 X	1904	-0-	-18	-0-	78	1	1809	3	N	76
							17	9				
*11		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	18
12		1798 X	1765	-0-	-33	-0-	78	1	1687	3	N	94
01		1891 X	1529	-0-	-362	-0-	73	1	1405	3	N	86
							51	9				
										54	1	

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) //CONT.// 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	10664 X	9347	-0-	-1317	-0-	78 1	9269 3		N	-0-		92
09	9690 X	8935	-0-	-755	-0-	75 1	8860 3		N	-0-		92
10	9827 X	8837	-0-	-990	-0-	73 1	8764 3		N	-0-		92
*11	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-				N	2		94
*12	9517 X	9054	-0-	-463	-0-	78 1	8976 3		N	-0-		94
01	9362 X	8795	-0-	-567	-0-	75 1	8717 3		N	3		97
						3 9						

FRITZLEN (MORROW, L.O.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION 027200												
WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980												
08	45849 X	42793	-0-	-3056	-0-	42793 2			N	-0-		281
09	43680 X	39984	-0-	-3696	-0-	39881 2	103 9		N	94		375
10	42404 X	41656	-0-	-748	-0-	41634 2	22 9		N	20		395
11	40200 X	39866	-0-	-334	-0-	39764 2	102 9		N	93	190 1	298
12	41540 X	39109	-0-	-2431	-0-	39109 2			N	-0-	191 1	107
01	41540 X	40615	-0-	-925	-0-	40508 2	107 9		N	97		204

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-		32
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		32
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		32

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003												
08	2872 N	2457	-0-	-415	-0-	2457 2			N	-0-		47
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2			N	-0-		47
10	2790 X	1995	-0-	-795	-0-	1995 2			N	-0-		47
11	2700 X	2202	-0-	-498	-0-	2149 2	53 9		N	48		95
12	2790 X	2158	-0-	-632	-0-	2158 2			N	-0-		95
01	2449 X	2094	-0-	-355	-0-	2094 2			N	-0-		95

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	6479 X	6158	-0-	-321	-0-	5950	2	208	9	189	214
09	6270 X	5531	-0-	-739	-0-	5318	2	213	9	194	224
10	6448 X	5583	-0-	-865	-0-	5361	2	222	9	202	65
11	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6049	2	229	9	208	269
12	6448 X	5653	-0-	-795	-0-	5400	2	253	9	230	306
01	6169 X	5893	-0-	-276	-0-	5672	2	221	9	201	135
-----											
COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647		
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	509	1	3092	2	N	95
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	586	1	3040	2	N	95
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	617	1	3059	2	N	95
11	2820 X	2243	-0-	-577	-0-	464	1	1779	2	N	95
12	2914 X	40	-0-	-2874	-0-	40	1			N	95
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	95
-----											
WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701		
08	13361 X	12330	-0-	-1031	-0-	12330	2			N	192
09	12570 X	12110	-0-	-460	-0-	12034	2	76	9	N	261
10	12897 X	12446	-0-	-451	-0-	12445	2	1	9	N	82
11	12120 X	11585	-0-	-535	-0-	11585	2			N	82
12	12524 X	12004	-0-	-520	-0-	11879	2	125	9	N	196
01	12524 X	11672	-0-	-852	-0-	11672	2			N	196
-----											
BOLES		WELL #: 2019H		RRCID -> 267569		COMPL. DATE 05/22/2011			TOTAL DEPTH 11086 PERF.11360 - 13250		
08	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	878	1	1585	2	N	239
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	850	1	202	2	N	134
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	864	1	6	9	N	139
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	139
12	868 N	446	-0-	-422	-0-	434	1	12	9	N	150
01	868 N	789	-0-	-79	-0-	770	1	19	9	N	167
-----											
BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342		
08	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	1312	1	3865	2	N	247
09	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	1354	1	3962	2	N	217
10	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	1331	1	3844	2	N	222
11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	1286	1	3474	2	N	358
12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	1094	1	2992	2	N	114
*01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	1156	1	2695	2	N	81
-----											
BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912		
08	2883 X	663	-0-	-2220	-0-	663	1			N	192
09	2790 X	813	-0-	-1977	-0-	626	1	187	9	N	181
10	1529 X	139	-0-	-1390	-0-	139	1			N	181
11	1050 X	70	-0-	-980	-0-	70	1			N	181
12	837 N	66	-0-	-771	-0-	61	1	5	2	N	181
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	181



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13335 - 18093		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	43865 X	31298	-0-	-12567	-0-	31059 2	239 9	N	217	178 1		250
09	39480 X	30917	-0-	-8563	-0-	30671 2	246 9	N	224	360 1		114
10	30651 X	30651	-0-	-0-	-0-	30395 2	256 9	N	233	183 1		164
11	28435 X	28435	-0-	-0-	-0-	28165 2	270 9	N	245	191 1	7 8	211
12	28072 X	28072	-0-	-0-	-0-	27816 2	256 9	N	233			444
*01	28101 X	28101	-0-	-0-	-0-	27868 2	233 9	N	212	373 1		283
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
PURYEAR 13		WELL #: 2013RE		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704		PERF.13915 - 15101		
08	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255 2		N	-0-			45
09	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155 2		N	-0-			45
10	6107 X	5929	-0-	-178	-0-	5929 2		N	-0-			45
11	5910 X	5647	-0-	-263	-0-	5647 2		N	-0-			45
12	7161 X	5775	-0-	-1386	-0-	5775 2		N	-0-			45
01	7161 X	6151	-0-	-1010	-0-	6151 2		N	-0-			45
-----												
PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250		PERF.12146 - 12178		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12146 - 12194		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000		PERF.11974 - 12042		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HUFF BROS 2		WELL #: 5		RRCID -> 218843		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12128 - 12366		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2015 - PLUGGED 08/06/2015												

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
HUFF BROS 2		WELL #:		4	RRCID ->	218850	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12176 - 12216				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	T. A.	97	-0-	97	214		1	1	96	2	Y	-0-				4
09	T. A.	53	-0-	53	267		1	1	52	2	Y	-0-				4
10	T. A.	30	-0-	30	297		1	1	29	2	Y	-0-				4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	297						Y	-0-				4
*12	297 X	-0-	-0-	-297	-0-						Y	-0-				4
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				4

FRYE RANCH 48		WELL #:		1	RRCID ->	218852	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	18123	PERF.	12142 - 12256
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

FRYE 47		WELL #:		1	RRCID ->	218858	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	16981	PERF.	12223 - 12307
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	57

HEFLEY		WELL #:		101	RRCID ->	218894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	11784 - 13688
08	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2455	2	8	9	N	7	152
09	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-	152
10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1969	2	50	9	N	45	197
11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2071	2	43	9	N	39	48
12	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1730	2	33	9	N	30	78
*01	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1650	2	35	9	N	32	110

REED 31		WELL #:		1031	RRCID ->	219933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11956 - 12035
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	1

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2015 - PLUGGED 11/05/15

PURYEAR 13		WELL #:		3013	RRCID ->	220820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	12350 - 14087
08	3069 X	1928	-0-	-1141	-0-	1927	2	1	9	N	1	153
09	2970 X	1840	-0-	-1130	-0-	1840	2			N	-0-	153
10	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2752	2	52	9	N	47	200
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-	200
12	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2723	2	12	9	N	11	25
*01	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2786	2	69	9	N	63	88

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MORRISON		WELL #:		1033RE	RRCID ->	222905	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	11950	- 13693
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	T. A.	2289	-0-	2289	7063	2289	2		N	-0-	177	1	123
09	T. A.	2403	-0-	2403	9466	2403	2		N	-0-			123
10	11880 X	2414	-0-	-9466	-0-	2337	2	77	9	N	70		193
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-		193
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2484	2	3	9	N	3	3	193
*01	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2572	2	108	9	N	98	191	100

YOUNG 32		WELL #:		3	RRCID ->	223157	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11970	- 12290
08	14B2 EXT	310	-0-	310	420	310	1		Y	-0-			1
09	14B2 EXT	300	-0-	300	720	300	1		Y	-0-			1
10	14B2 EXT	70	-0-	70	790	70	1		Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	790				Y	-0-			1
*12	790 X	-0-	-0-	-790	-0-				Y	-0-			1
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			1

THOMAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	223160	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	12076	- 12138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEIN 1		WELL #:		1	RRCID ->	223161	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12090	- 12140
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31

THOMAS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	223162	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	12236	- 12266
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMAS 5		WELL #:		1	RRCID ->	223164	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	12414	PERF.	12108	- 12154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2015 - P/A 08/31/15													

THOMAS 3		WELL #:		303	RRCID ->	223166	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	12191	- 12400
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15													

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
HUFF				WELL #: 2034	RRCID -> 225162	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 15700	PERF.12132	- 13670							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	147	1			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
-----																
HARRIS				WELL #: 108	RRCID -> 227066	COMPL. DATE 07/02/2007	TOTAL DEPTH 15754	PERF.12181	- 15532							
08	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1500	2	89	9	N	81	179	1		47
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1176	2	22	9	N	20				67
10	1643	N	1009	-0-	-634	-0-	987	2	22	9	N	20				87
11	1530	N	512	-0-	-1018	-0-	501	2	11	9	N	10				97
12	1240	N	845	-0-	-395	-0-	831	2	14	9	N	13				110
01	1023	N	773	-0-	-250	-0-	773	2			N	-0-				110
-----																
MITCHELL				WELL #: 104	RRCID -> 229587	COMPL. DATE 05/21/2007	TOTAL DEPTH 15400	PERF.12872	- 15350							
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4242	2	6	9	N	5				25
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-				25
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-				25
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-				25
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-				25
*01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-				25
-----																
HARRIS				WELL #: 208	RRCID -> 229588	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL DEPTH 15772	PERF.12590	- 15698							
08	1705	N	1360	-0-	-345	-0-	1238	2	122	9	N	111	179	1		60
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	2	11	9	N	10				70
10	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	1730	2			N	-0-				70
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-				70
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-				70
01	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			N	-0-				70
-----																
PURYEAR				WELL #: 4027 U	RRCID -> 229934	COMPL. DATE 05/10/2008	TOTAL DEPTH 17200	PERF.12657	- 14183							
*02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	8				33
*03	2294	X	26	-0-	-2268	-0-	15	2	11	9	N	10				43
*04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-				43
*05	2294	X	31	-0-	-2263	-0-	23	2	8	9	N	7				50
*06	330	X	48	-0-	-282	-0-	45	2	3	9	N	3				53
*07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-				53
*08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				53
*09	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				53
*10	1922	X	52	-0-	-1870	-0-	52	2			N	-0-				53
*11	1860	X	80	-0-	-1780	-0-	80	2			N	-0-				53
*12	T. A.		63	-0-	63		55	2	8	9	N	7				60
01	T. A.		39	-0-	39		26	2	13	9	N	12				72
-----																
FRYE 9				WELL #: 3	RRCID -> 232223	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4700	- 5280							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825		PERF.12045 - 14968			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
08	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2779 2	22 9	N	20	1 1			107
09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2497 2	25 9	N	23				130
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2542 2	19 9	N	17				147
11	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2618 2	20 9	N	18				165
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2605 2	34 9	N	31	3 1			193
*01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2367 2	30 9	N	27				220

BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700		PERF.11752 - 15432			
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-				198
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-				198
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	404 2	107 9	N	97	180 1			115
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-				115
12	589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2		N	-0-				115
*01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-				115

BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750		PERF.11990 - 15598			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200		PERF.12242 - 15670			
08	3968 X	3754	-0-	-214	-0-	3742 2	12 9	N	11	3 1			35
09	3840 X	3507	-0-	-333	-0-	3384 2	123 9	N	112				147
10	3968 X	3575	-0-	-393	-0-	3575 2		N	-0-				147
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			N	96	181 1			62
12	3875 X	3141	-0-	-734	-0-	3101 2	40 9	N	36	6 1			92
01	3751 X	3439	-0-	-312	-0-	3394 2	45 9	N	41				133

PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790		PERF.12336 - 15530			
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-				30
09	1320 N	1201	-0-	-119	-0-	1201 2		N	-0-				30
10	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292 2		N	-0-				30
11	1380 N	1166	-0-	-214	-0-	1166 2		N	-0-				30
12	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	1141 2		N	-0-				30
01	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195 2		N	-0-				30

PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12264 - 15692			
08	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	1498 2	14 9	N	13	1 1			140
09	1920 N	1919	-0-	-1	-0-	1899 2	20 9	N	18				158
10	1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1896 2	50 9	N	45	186 1			17
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-				17
12	1984 N	1841	-0-	-143	-0-	1839 2	2 9	N	2	2 1			17
01	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	1836 2		N	-0-				17

BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600		PERF.11582 - 14784			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
SMITH		WELL #:		104	RRCID ->	238533	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	16556	PERF.12416 -	12475			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PURYEAR		WELL #:		6027	RRCID ->	239146	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	15730	PERF.12236 -	15510			
08	6138 X	6052	-0-	-86	-0-	5997	2	55	9	N	50	2	1		80
09	5940 X	5664	-0-	-276	-0-	5620	2	44	9	N	40				120
10	6138 X	5710	-0-	-428	-0-	5663	2	47	9	N	43				163
11	5850 X	5258	-0-	-592	-0-	5221	2	37	9	N	34				197
12	5983 X	4921	-0-	-1062	-0-	4873	2	48	9	N	44	189	1		52
01	5983 X	5616	-0-	-367	-0-	5560	2	56	9	N	51				103
-----															
BASS TRUST		WELL #:		104	RRCID ->	240935	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	15981	PERF.12628 -	15927			
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	889	2	11	9	N	10				30
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				30
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				30
11	870 N	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-				30
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				30
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				30
-----															
PURYEAR 28		WELL #:		3	RRCID ->	241407	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	15709	PERF.13038 -	15545			
08	1550 X	1010	-0-	-540	-0-	15	1	971	2	Y	22				114
						24	9								
09	918 X	918	-0-	-0-	-0-	15	1	874	2	Y	26				140
						29	9								
10	930 X	883	-0-	-47	-0-	15	1	855	2	Y	12				152
						13	9								
11	990 X	647	-0-	-343	-0-	6	1	630	2	Y	10				162
						11	9								
12	1023 X	873	-0-	-150	-0-	9	1	850	2	Y	13				175
						14	9								
*01	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1037	2	Y	18	184	1		9
						20	9								
-----															
SMITH		WELL #:		204	RRCID ->	241413	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	16568	PERF.13303 -	15979			
08	558 N	321	-0-	-237	-0-	75	2	246	9	N	224	175	1		136
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	184	175	1		145
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				145
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	248	340	1		53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	183	1		82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
-----															
HEFLEY		WELL #:		201	RRCID ->	242279	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11516 -	14947			
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2015	2	57	9	N	52				147
09	1890 N	1611	-0-	-279	-0-	1596	2	15	9	N	14				161
10	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	2002	2	2	9	N	2				163
11	2010 N	1869	-0-	-141	-0-	1827	2	42	9	N	38	181	1		20
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2061	2	14	9	N	13				33
*01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1984	2	35	9	N	32				65

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4929 X	2807	-0-	-2122	-0-	2760	2	47	9	N	43	188	1		83
09	4770 X	3528	-0-	-1242	-0-	3463	2	65	9	N	59				142
10	4371 X	3109	-0-	-1262	-0-	3004	2	105	9	N	95	180	1		57
11	3540 X	2899	-0-	-641	-0-	2870	2	29	9	N	26				83
12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3662	2	132	9	N	120				203
01	3658 X	3072	-0-	-586	-0-	3016	2	56	9	N	51	184	1		70

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

08	3937 X	3313	-0-	-624	-0-	48	1	3226	2	Y	35				201
09	3630 X	3156	-0-	-474	-0-	51	1	3066	2	Y	35				236
10	3968 X	3323	-0-	-645	-0-	56	1	3222	2	Y	41	184	1		93
11	3840 X	2649	-0-	-1191	-0-	25	1	2612	2	Y	11				104
12	3751 X	2985	-0-	-766	-0-	32	1	2943	2	Y	9				113
01	3317 X	2470	-0-	-847	-0-	27	1	2443	2	Y	-0-				113

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2253	2	9	9	N	8				93
09	2220 N	2112	-0-	-108	-0-	2108	2	4	9	N	4				97
10	2356 N	2169	-0-	-187	-0-	2169	2			N	-0-				97
11	2190 N	1904	-0-	-286	-0-	1903	2	1	9	N	1				98
12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2321	2	66	9	N	60				158
*01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2177	2	6	9	N	5				163

HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

08	3596 X	3386	-0-	-210	-0-	3162	2	224	9	N	204	97	1		287
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3573	2	109	9	N	99	178	1		208
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4132	2	110	9	N	100	183	1		125
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4391	2	105	9	N	95				220
12	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4176	2	133	9	N	121	181	1		160
01	4247 X	4236	-0-	-11	-0-	4120	2	116	9	N	105	187	1		78

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450

08	3534 X	3514	-0-	-20	-0-	865	1	2624	2	Y	23				112
09	3450 X	2966	-0-	-484	-0-	239	1	2712	2	Y	14				126
10	3999 X	2912	-0-	-1087	-0-	261	1	2612	2	Y	35				161
11	3870 X	2322	-0-	-1548	-0-	129	1	2164	2	Y	26				187
12	3503 X	2550	-0-	-953	-0-	171	1	2338	2	Y	37				224
01	3503 X	1087	-0-	-2416	-0-	316	1	758	2	Y	12				236

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	13764 X	10385	-0-	-3379	-0-	10015 2	370 9	N	336	367 1	142
09	13320 X	8712	-0-	-4608	-0-	8557 2	155 9	N	141	190 1	93
10	12400 X	7396	-0-	-5004	-0-	7260 2	136 9	N	124		217
11	12000 X	6728	-0-	-5272	-0-	6573 2	155 9	N	141	181 1	177
12	11129 X	7241	-0-	-3888	-0-	7123 2	118 9	N	107	182 1	102
01	10385 X	9033	-0-	-1352	-0-	8878 2	155 9	N	141	185 1	58
-----											
HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572			
*04	3390 X	3076	-0-	-314	-0-	3062 2	14 9	N	13	176 1	10
*05	3472 X	3094	-0-	-378	-0-	3087 2	7 9	N	6		16
*06	3420 X	3313	-0-	-107	-0-	3313 2		N	-0-		16
*07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3409 2	10 9	N	9		25
*08	3317 X	3241	-0-	-76	-0-	3241 2		N	-0-		25
*09	3300 X	3246	-0-	-54	-0-	3246 2		N	-0-		25
*10	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	3234 2		N	-0-		25
*11	3330 X	2823	-0-	-507	-0-	2823 2		N	-0-		25
*12	3441 X	3248	-0-	-193	-0-	3248 2		N	-0-		25
*01	3348 X	2639	-0-	-709	-0-	2626 2	13 9	N	12		37
-----											
SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298			
08	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339 2		N	-0-		180
09	4350 X	4173	-0-	-177	-0-	4173 2		N	-0-		180
10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 2		N	-0-		180
11	4350 X	4119	-0-	-231	-0-	4119 2		N	-0-		180
12	5332 X	4166	-0-	-1166	-0-	4122 2	44 9	N	40		220
01	5332 X	4431	-0-	-901	-0-	4431 2		N	-0-		220
-----											
PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284			
08	23938 X	23938	-0-	-0-	-0-	23503 2	435 9	N	395	193 1	252
09	18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	17861 2	198 9	N	180	179 1	253
10	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	14538 2	123 9	N	112	182 1	183
11	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	14237 2	121 9	N	110	186 1	107
12	23932 X	12598	-0-	-11334	-0-	12438 2	160 9	N	145	4 1	248
01	23932 X	11124	-0-	-12808	-0-	10996 2	128 9	N	116	181 1	183
-----											
CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131										
METHODIST HOME 2			WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
METHODIST HOME 2			WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009			TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636			
08	4340 X	1420	-0-	-2920	-0-	1416 2	4 9	N		4			222
09	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5368 2	213 9	N		194	186 1		230
10	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10601 2	377 9	N		343	368 1		205
11	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8082 2	571 9	N		519	549 1		175
12	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	6987 2	329 9	N		299	362 1		112
01	10974 X	7178	-0-	-3796	-0-	6929 2	249 9	N		226	188 1		150
-----													
MOORE 10			WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008			TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BASIN ROYALTY			WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009			TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694			
08	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	11710 2	121 9	N		110			337
09	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	9630 2	63 9	N		57	352 1		42
10	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	9076 2	74 9	N		67			109
11	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7488 2	64 9	N		58			167
12	11842 X	9134	-0-	-2708	-0-	9038 2	96 9	N		87	180 1		74
01	11842 X	9050	-0-	-2792	-0-	9011 2	39 9	N		35			109
-----													
BUCKINGHAM 9			WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444			
08	6324 X	4757	-0-	-1567	-0-	4723 2	34 9	N		31	19 1		165
09	6120 X	4462	-0-	-1658	-0-	4453 2	9 9	N		8			173
10	6076 X	5089	-0-	-987	-0-	5076 2	13 9	N		12			185
11	5880 X	4812	-0-	-1068	-0-	4784 2	28 9	N		25			210
12	4743 X	4669	-0-	-74	-0-	4632 2	37 9	N		34	171 1		73
01	5084 X	4586	-0-	-498	-0-	4567 2	19 9	N		17			90
-----													
CHILDREN'S HOME 2			WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12538 - 16796		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	15376	X	10117	-0-	-5259	-0-	1005 1	8864 2	N	225	177 1	172
							248 9					
09	14490	X	9425	-0-	-5065	-0-	1176 1	8061 2	N	171	193 1	150
							188 9					
10	14973	X	9883	-0-	-5090	-0-	1433 1	8240 2	N	191	184 1	157
							210 9					
11	13290	X	9214	-0-	-4076	-0-	1364 1	7645 2	N	186	1 1	342
							205 9					
12	10819	X	8944	-0-	-1875	-0-	1413 1	7322 2	N	190	372 1	160
							209 9					
01	10106	X	8947	-0-	-1159	-0-	1421 1	7324 2	N	184	2 1	342
							202 9					
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12215 - 16527		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STEIN 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260666		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12882		PERF.12461 - 17128		
08	21049	X	19698	-0-	-1351	-0-	282 1	18810 2	N	551	545 1	553
							606 9					
09	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	478 1	17677 2	N	530	747 1	336
							583 9					
10	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	750 1	18220 2	N	514	556 1	294
							565 9					
11	19050	X	17374	-0-	-1676	-0-	577 1	16287 2	N	464	373 1	385
							510 9					
12	19685	X	18781	-0-	-904	-0-	625 1	17466 2	N	627	573 1	439
							690 9					
01	19685	X	18532	-0-	-1153	-0-	625 1	17200 2	N	643	761 1	321
							707 9					
PURYEAR, TOM		WELL #: 5028H		RRCID -> 260907		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12330		PERF.12628 - 16563		
08	4898	X	769	-0-	-4129	-0-	11 1	758 2	N	-0-		46
09	699	X	699	-0-	-0-	-0-	12 1	687 2	N	-0-		46
10	744	X	603	-0-	-141	-0-	10 1	593 2	N	-0-		46
11	750	X	726	-0-	-24	-0-	7 1	719 2	N	-0-		46
*12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	9 1	808 2	N	-0-		46
*01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	9 1	788 2	N	-0-		46
MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID -> 261512		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14298		PERF.14840 - 18722		
08	19964	X	19073	-0-	-891	-0-	19025 2	48 9	N	44	2 1	192
09	19320	X	18472	-0-	-848	-0-	18428 2	44 9	N	40		232
10	19747	X	18876	-0-	-871	-0-	18853 2	23 9	N	21		253
11	18930	X	17595	-0-	-1335	-0-	17576 2	19 9	N	17		270
12	19158	X	18503	-0-	-655	-0-	18435 2	68 9	N	62	199 1	133
01	19096	X	16621	-0-	-2475	-0-	16564 2	57 9	N	52		185





FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131										
MORRISON			WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-				N	549	561	1	320
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	453	365	1	408
10	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7177	2	604	9	N	549	544	413
11	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8146	2	521	9	N	474	370	517
12	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	8525	2	562	9	N	511	380	648
*01	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	8480	2	613	9	N	557	745	460

  

ODESSA 17			WELL #: 1D		RRCID -> 263506		COMPL. DATE 12/05/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

REED 2			WELL #: 1H		RRCID -> 264472		COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489			
08	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	906	1	8975	2	N	263	342	88
						289	9						
09	9810 X	9458	-0-	-352	-0-	859	1	8300	2	N	272	187	173
						299	9						
10	10137 X	9461	-0-	-676	-0-	1094	1	8039	2	N	298	226	245
						328	9						
11	9810 X	9440	-0-	-370	-0-	1212	1	7905	2	N	294	209	330
						323	9						
12	10323 X	9986	-0-	-337	-0-	1237	1	8446	2	N	275	417	188
						303	9						
*01	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	1279	1	8586	2	N	361	418	131
						397	9						

  

REED 2			WELL #: 2H		RRCID -> 264707		COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571			
08	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	775	1	8490	2	N	313	346	132
						344	9						
09	9150 X	8561	-0-	-589	-0-	726	1	7518	2	N	288	182	238
						317	9						
10	9455 X	8406	-0-	-1049	-0-	894	1	7163	2	N	317	368	187
						349	9						
11	9150 X	8010	-0-	-1140	-0-	962	1	6738	2	N	282	182	287
						310	9						
12	9114 X	7783	-0-	-1331	-0-	1001	1	6471	2	N	283	380	190
						311	9						
01	9114 X	7847	-0-	-1267	-0-	928	1	6608	2	N	283	390	83
						311	9						

  

HUFF 32 SL			WELL #: 1H		RRCID -> 264719		COMPL. DATE 07/25/2011			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
MOORE 10W		WELL #:		4H	RRCID ->	264988	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	13910 - 18160
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ONA BLACK 49		WELL #:		1SL	RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	52315 X	52315	-0-	-0-	-0-	2620	1	49204	2	N	446	577 1 333
						491	9					
09	48315 X	48315	-0-	-0-	-0-	2996	1	44823	2	N	451	193 1 591
						496	9					
10	50057 X	50057	-0-	-0-	-0-	3206	1	46379	2	N	429	562 1 458
						472	9					
11	43600 X	43600	-0-	-0-	-0-	2718	1	40463	2	N	381	384 1 455
						419	9					
12	54219 X	47681	-0-	-6538	-0-	2837	1	44371	2	N	430	376 1 509
						473	9					
01	52328 X	48373	-0-	-3955	-0-	3125	1	44808	2	N	400	579 1 330
						440	9					

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12334 - 16288
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		4H	RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	14031 - 18395
08	23343 X	20102	-0-	-3241	-0-	19961	2	141	9	N	128	125 1 60
09	22590 X	19405	-0-	-3185	-0-	19210	2	195	9	N	177	145 1 92
10	22723 X	20388	-0-	-2335	-0-	20377	2	11	9	N	10	102
11	20910 X	16216	-0-	-4694	-0-	16132	2	84	9	N	76	178
12	22550 X	22550	-0-	-0-	-0-	22461	2	89	9	N	81	186 1 73
01	20398 X	19205	-0-	-1193	-0-	19102	2	103	9	N	94	167

PURYEAR 28		WELL #:		12H	RRCID ->	265391	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	13887	PERF.	14567 - 18566
08	19530 X	16229	-0-	-3301	-0-	246	1	15899	2	N	76	210
						84	9					
09	18360 X	15091	-0-	-3269	-0-	247	1	14765	2	N	72	176 1 106
						79	9					
10	19530 X	15194	-0-	-4336	-0-	258	1	14841	2	N	86	192
						95	9					
11	18900 X	14382	-0-	-4518	-0-	136	1	14181	2	N	59	178 1 73
						65	9					
12	16430 X	14393	-0-	-2037	-0-	155	1	14140	2	N	89	162
						98	9					
01	16244 X	14770	-0-	-1474	-0-	271	1	14397	2	N	93	189 1 66
						102	9					

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HUFF 32 SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		17660 X	17660	-0-	-0-	-0-	1992	1	14902	2	N	696	732	1	423
							766	9							
09		15518 X	15518	-0-	-0-	-0-	2247	1	12624	2	N	588	554	1	457
							647	9							
10		15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	2271	1	12951	2	N	485	555	1	387
							534	9							
11		15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	2278	1	12280	2	N	526	542	1	371
							579	9							
12		17670 X	15873	-0-	-1797	-0-	2354	1	12835	2	N	622	565	1	428
							684	9							
01		17670 X	15992	-0-	-1678	-0-	2381	1	12910	2	N	637	761	1	304
							701	9							
-----															
HUFF 32 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	265630	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	1.2245 - 16364			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
HUFF 32 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	265814	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12289	PERF.	1.2338 - 16310			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
HUFF		WELL #:		7034H	RRCID ->	265905	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12237	PERF.	1.2249 - 16547			
08		14384 X	4807	-0-	-9577	-0-	4701	2	106	9	N	96	173	1	198
09		13920 X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	-0-			198
10		14880 X	8941	-0-	-5939	-0-	8759	2	182	9	N	165			363
11		17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	16536	2	496	9	N	451	367	1	447
12		14880 X	12433	-0-	-2447	-0-	11996	2	437	9	N	397	556	1	288
*01		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10665	2	318	9	N	289	192	1	385
-----															
HUFF 32 SL		WELL #:		2SL	RRCID ->	266514	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559			
08		T. A.	8842	-0-	8842	26828	119	1	7912	2	N	737	725	1	647
							811	9							
09		T. A.	7708	-0-	7708	34536	116	1	6889	2	N	639	552	1	734
							703	9							
10		42421 X	7885	-0-	-34536	-0-	301	1	6830	2	N	685	755	1	664
							754	9							
11		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	482	1	6417	2	N	675	570	1	769
							743	9							
12		8835 X	7808	-0-	-1027	-0-	770	1	6420	2	N	562	752	1	579
							618	9							
01		8835 X	7211	-0-	-1624	-0-	503	1	6025	2	N	621	757	1	443
							683	9							

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HUFF 32 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	266517	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12425	- 16452	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ONA BLACK 49		WELL #:		2SL	RRCID ->	266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559	
08	T. A.	23438	-0-	23438	791448	1917	1	20628	2	N	812	525 1	671
						893	9						
09	T. A.	21342	-0-	21342	812790	1861	1	18764	2	N	652	729 1	594
						717	9						
10	0 W	21687	-0-	21687	834477	2166	1	18670	2	N	774	921 1	447
						851	9						
11	0 W	21330	-0-	21330	855807	1988	1	18691	2	N	592	737 1	302
						651	9						
12	0 W	25242	-0-	25242	881049	2154	1	22492	2	N	542	365 1	479
						596	9						
01	0 W	20465	-0-	20465	901514	2359	1	17412	2	N	631	946 1	164
						694	9						
-----													
ONA BLACK 49 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.12402	- 16507	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
THOMAS 5		WELL #:		1SL	RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559	
08	T. A.	14259	-0-	14259	42802	1891	1	11916	2	N	411	582 1	571
						452	9						
09	T. A.	12710	-0-	12710	55512	1914	1	10378	2	N	380	374 1	577
						418	9						
10	T. A.	15049	-0-	15049	70561	1967	1	12625	2	N	415	577 1	415
						457	9						
11	T. A.	13758	-0-	13758	84319	1802	1	11435	2	N	474	385 1	504
						521	9						
*12	96291 X	11972	-0-	-84319	-0-	126	1	11343	2	N	457	408 1	553
						503	9						
01	15035 X	11546	-0-	-3489	-0-	1323	1	9671	2	N	502	774 1	281
						552	9						
-----													
THOMAS 5 SL		WELL #:		11H	RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.12481	- 16646	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131											
SIMMONS 9			WELL #: 2H		RRCID -> 267238		COMPL. DATE 02/19/2011			TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	10137 X	9913	-0-	-224	-0-	9821	2	92	9	N	84	232	1	74
09	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10295	2	44	9	N	40			114
10	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10793	2	22	9	N	20			134
11	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	10389	2	55	9	N	50			184
12	10695 X	9912	-0-	-783	-0-	9846	2	66	9	N	60	182	1	62
01	10819 X	9646	-0-	-1173	-0-	9351	2	295	9	N	268			330
-----														
HUFF 32			WELL #: 5H		RRCID -> 267781		COMPL. DATE 01/25/2012			TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532				
08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	941	1	2791	2	N	396	366	1	420
						436	9							
09	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	918	1	2846	2	N	327	363	1	384
						360	9							
10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	1055	1	2790	2	N	350	381	1	353
						385	9							
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	895	1	2567	2	N	364	379	1	338
						400	9							
12	4185 X	4159	-0-	-26	-0-	931	1	2906	2	N	293	201	1	430
						322	9							
*01	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	937	1	3033	2	N	409	582	1	257
						450	9							
-----														
PURYEAR 13			WELL #: 7H		RRCID -> 267997		COMPL. DATE 08/20/2011			TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913				
08	28892 X	27761	-0-	-1131	-0-	27744	2	17	9	N	15	1	1	132
09	27960 X	26426	-0-	-1534	-0-	26403	2	23	9	N	21			153
10	28861 X	26989	-0-	-1872	-0-	26961	2	28	9	N	25			178
11	27540 X	25787	-0-	-1753	-0-	25759	2	28	9	N	25			203
12	28148 X	26140	-0-	-2008	-0-	26064	2	76	9	N	69	45	1	227
01	27776 X	25810	-0-	-1966	-0-	25780	2	30	9	N	27	176	1	78
-----														
CHILDRENS HOME 2			WELL #: 3		RRCID -> 268042		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970				
08	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7153	2	25	9	N	23			205
09	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7007	2	30	9	N	27	7	1	225
10	6975 X	6275	-0-	-700	-0-	6198	2	77	9	N	70	182	1	113
11	6750 X	5967	-0-	-783	-0-	5847	2	120	9	N	109			222
12	7285 X	5990	-0-	-1295	-0-	5972	2	18	9	N	16			238
01	7285 X	5312	-0-	-1973	-0-	5264	2	48	9	N	44	182	1	100
-----														
REED 2 SL			WELL #: 6H		RRCID -> 268460		COMPL. DATE 11/19/2012			TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID -> 268837		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	15376 X	13896	-0-	-1480	-0-	13885	2	11 9	N	10		90
09	14460 X	12429	-0-	-2031	-0-	12429	2		N	-0-		90
10	14694 X	12062	-0-	-2632	-0-	12051	2	11 9	N	10		100
11	14100 X	9542	-0-	-4558	-0-	9534	2	8 9	N	7		107
*12	14415 X	10165	-0-	-4250	-0-	10143	2	22 9	N	20	40 1	87
01	13888 X	9310	-0-	-4578	-0-	9310	2		N	-0-		87
-----												
THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID -> 268992		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688				
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	1	148 1	35
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		35
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
*12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	316	1	111 2	N	-0-		35
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	228	1	276 2	N	-0-		35
-----												
THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID -> 269080		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 16830				
08	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	1481	1	5746 2	N	178	47 1	339
						196	9					
09	6960 X	6354	-0-	-606	-0-	1430	1	4780 2	N	131		470
						144	9					
10	7192 X	6418	-0-	-774	-0-	1394	1	4869 2	N	141	224 1	387
						155	9					
11	6960 X	6218	-0-	-742	-0-	1395	1	4667 2	N	142	184 1	345
						156	9					
12	7688 X	6073	-0-	-1615	-0-	1444	1	4482 2	N	134	228 1	251
						147	9					
01	7409 X	5861	-0-	-1548	-0-	1449	1	4267 2	N	132	190 1	193
						145	9					
-----												
HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 269354		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289				
08	16709 X	14666	-0-	-2043	-0-	813	1	13732 2	N	110	7 1	182
						121	9					
09	16170 X	12709	-0-	-3461	-0-	799	1	11892 2	N	16	8 1	190
						18	9					
10	16709 X	13478	-0-	-3231	-0-	821	1	12628 2	N	26	8 1	208
						29	9					
11	15360 X	13400	-0-	-1960	-0-	956	1	12419 2	N	23	182 1	49
						25	9					
12	14973 X	12712	-0-	-2261	-0-	1103	1	11569 2	N	36		85
						40	9					
01	14663 X	13778	-0-	-885	-0-	1197	1	12530 2	N	46	6 1	125
						51	9					
-----												
BLACK TRUST 49		WELL #: 10H		RRCID -> 270376		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595				
08	0 W	47487	-0-	47487	2932562	697	1	46593 2	N	179	194 1	195
						197	9					
09	0 W	43703	-0-	43703	2976265	1020	1	42495 2	N	171	181 1	185
						188	9					
10	0 W	44135	-0-	44135	3020400	1176	1	42772 2	N	170	187 1	168
						187	9					
11	0 W	42904	-0-	42904	3063304	821	1	41892 2	N	174	182 1	160
						191	9					
12	0 W	41650	-0-	41650	3104954	878	1	40583 2	N	172	181 1	151
						189	9					
01	0 W	40563	-0-	40563	3145517	870	1	39504 2	N	172	187 1	136
						189	9					

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12166		PERF.12492 - 16692	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	1705 1	4893 2	N	383	448 1	341
						421 9					
09	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	1650 1	4715 2	N	351	386 1	306
						386 9					
10	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	1671 1	4806 2	N	388	447 1	247
						427 9					
11	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	1650 1	4087 2	N	366	211 1	402
						403 9					
*12	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	1705 1	4919 2	N	484	444 1	442
						532 9					
01	6882 X	6812	-0-	-70	-0-	1714 1	4572 2	N	478	647 1	273
						526 9					
-----											
BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14053		PERF.14178 - 18459	
08	28644 X	21079	-0-	-7565	-0-	797 1	20103 2	N	163	223 1	158
						179 9					
09	25470 X	19561	-0-	-5909	-0-	1098 1	18327 2	N	124	10 1	272
						136 9					
10	26939 X	20485	-0-	-6454	-0-	1141 1	19205 2	N	126	238 1	160
						139 9					
11	26070 X	19166	-0-	-6904	-0-	892 1	18112 2	N	147	18 1	289
						162 9					
12	22475 X	18725	-0-	-3750	-0-	1005 1	17581 2	N	126	225 1	190
						139 9					
01	21080 X	18370	-0-	-2710	-0-	1022 1	17215 2	N	121	216 1	95
						133 9					
-----											
BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID -> 275357		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 13963		PERF.14294 - 18438	
08	45818 X	44454	-0-	-1364	-0-	729 1	43367 2	N	325	222 1	280
						358 9					
09	44340 X	40278	-0-	-4062	-0-	953 1	38973 2	N	320	363 1	237
						352 9					
10	45818 X	40459	-0-	-5359	-0-	989 1	39109 2	N	328	435 1	130
						361 9					
11	44340 X	37782	-0-	-6558	-0-	653 1	36734 2	N	359	184 1	305
						395 9					
12	44175 X	36605	-0-	-7570	-0-	590 1	35688 2	N	297	423 1	179
						327 9					
01	44175 X	36438	-0-	-7737	-0-	700 1	35398 2	N	309	188 1	300
						340 9					
-----											
REED 31 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 275413		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11756		PERF.12465 - 15971	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUFF BROS 2		WELL #: 6H		RRCID -> 275630		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 14242		PERF.14695 - 18023	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	666457			N	NO RPT		218
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	666457			N	NO RPT		218
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	666457			N	NO RPT		218
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	666457			N	NO RPT		218
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	666457			N	NO RPT		218
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	666457			N	NO RPT		218

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131											
REED 31			WELL #:	8H	RRCID ->	275649	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12200	- 15991			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	173	1	11527	2	N	680	887	1	100
							748	9							
09		11518 X	11518	-0-	-0-	-0-	395	1	10423	2	N	636	533	1	203
							700	9							
10		11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	495	1	10644	2	N	616	537	1	282
							678	9							
11		11370 X	11151	-0-	-219	-0-	397	1	10030	2	N	658	726	1	214
							724	9							
12		11780 X	11039	-0-	-741	-0-	419	1	9994	2	N	569	530	1	253
							626	9							
01		11780 X	11074	-0-	-706	-0-	420	1	9878	2	N	705	746	1	212
							776	9							
ONA BLACK 49 SL			WELL #:	12H	RRCID ->	275684	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14618	- 18603			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
BLACK 50			WELL #:	2H	RRCID ->	275695	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12153	PERF.12463	- 16481			
*02		0 W	11867	-0-	11867	341191	1160	1	10285	2	N	384	190	1	293
							422	9							
*03		0 W	12494	-0-	12494	353685	1285	1	10716	2	N	448	550	1	191
							493	9							
*04		0 W	13085	-0-	13085	366770	1352	1	11272	2	N	419	355	1	255
							461	9							
*05		0 W	13085	-0-	13085	379855	1434	1	11139	2	N	465	541	1	179
							512	9							
*06		391067 X	11212	-0-	-379855	-0-	1326	1	9517	2	N	335	366	1	148
							369	9							
*07		11397 X	11397	-0-	-0-	-0-	1420	1	9522	2	N	414	366	1	196
							455	9							
*08		11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	1135	1	9661	2	N	459	535	1	120
							505	9							
*09		13110 X	10472	-0-	-2638	-0-	1336	1	8722	2	N	376	359	1	137
							414	9							
*10		13144 X	10621	-0-	-2523	-0-	1392	1	8830	2	N	363	360	1	140
							399	9							
*11		11610 X	9777	-0-	-1833	-0-	1255	1	8106	2	N	378	183	1	335
							416	9							
12		11718 X	10735	-0-	-983	-0-	1335	1	8983	2	N	379	541	1	173
							417	9							
01		11718 X	11146	-0-	-572	-0-	1333	1	9220	2	N	539	561	1	151
							593	9							
THOMAS 3			WELL #:	14H	RRCID ->	275906	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12105	PERF.12491	- 16418			
08		0 W	23317	-0-	23317	47246	161	1	22353	2	N	730	564	1	480
							803	9							
09		0 W	22058	-0-	22058	69304	21234	2	824	9	N	749	747	1	482
							89532	2	943	9	N	857	1112	1	227
10		0 W	20228	-0-	20228	105777	19285	2	634	9	N	576	562	1	241
							15611	2	666	9	N	605	581	1	265
*12		128668 X	22891	-0-	-105777	-0-	22225	2	21817	2	N	581	582	1	264
							145	1							
01		23312 X	22601	-0-	-711	-0-	639	9							

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID -> 276243		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11901 - 16223						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 31		WELL #: 5SL		RRCID -> 276750		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12064 - 16256						
08	29074 X	29074	-0-	-0-	-0-	2470	1	24796	2	N	1644	1788	1			632
						1808	9									
09	24567 X	24567	-0-	-0-	-0-	2444	1	20570	2	N	1412	1454	1			590
						1553	9									
10	28453 X	28453	-0-	-0-	-0-	2587	1	24243	2	N	1475	1643	1			422
						1623	9									
11	26249 X	26249	-0-	-0-	-0-	2300	1	22383	2	N	1424	1294	1			552
						1566	9									
*12	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	2354	1	20678	2	N	1149	1118	1			583
						1264	9									
*01	24420 X	24420	-0-	-0-	-0-	2409	1	20603	2	N	1280	1506	1			357
						1408	9									

JOLLY 21		WELL #: 3H		RRCID -> 278374		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 11931		PERF.12009 - 16351						
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID -> 210593		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 14628		PERF.11957 - 14456						
FRYE		WELL #: 1012														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	220	-0-	220	220	45	2	175	9	N	159					182

FRYE RANCH 10		WELL #: 1010		RRCID -> 211515		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 15050		PERF.11592 - 14367						
08	DLQ G-10	5651	-0-	5651	15876	5594	2	57	9	N	52					212
09	DLQ G-10	4998	-0-	4998	20874	4981	2	17	9	N	15					212
10	25505 X	4631	-0-	-20874	-0-	4554	2	77	9	N	70	196	1	11	8	75
11	5760 X	4282	-0-	-1478	-0-	4279	2	3	9	N	3					78
12	5704 X	3526	-0-	-2178	-0-	3506	2	20	9	N	18	18	8			78
01	5642 X	3208	-0-	-2434	-0-	3124	2	84	9	N	76	9	8			145

FRYE		WELL #: 3012		RRCID -> 211805		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 14774		PERF.12039 - 14168						
08	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					43
09	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					43
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					43
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					43
12	341 N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					43
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					43

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
FRYE		WELL #: 1412		RRCID -> 214609		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
-----																
FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																
FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065								
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					20
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
-----																
FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
FRYE RANCH 10		WELL #: 1410		RRCID -> 230258		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 14755 PERF.11749 - 14543								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579													
FRYE RANCH 10		WELL #: 4010		RRCID -> 230263		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 14900 PERF.11310 - 13933						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			52	
09		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	20	20	8	52	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26	23	8	55	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62	42	8	75	
*01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1275	2	54	9	N	49	21	8	103
-----															
SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335						
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18	
-----															
HOLLAWAY		WELL #: 101R		RRCID -> 235973		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 15150 PERF.13066 - 15036						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	
-----															
MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008			TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997						
08		961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2		N	-0-			46	
09		930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2		N	-0-			46	
10		961 N	942	-0-	-19	-0-	942	2		N	-0-			46	
11		930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2		N	-0-			46	
*12		961 N	925	-0-	-36	-0-	925	2		N	-0-			46	
01		930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2		N	-0-			43	
-----															
HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105						
08		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3477	2	78	9	N	71		188	
09		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4468	2	50	9	N	45	175	10 8	
10		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4638	2	75	9	N	68	11	8	
11		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4760	2	79	9	N	72		177	
12		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4691	2	138	9	N	125	197	1 25 8	
*01		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4176	2	51	9	N	46	8	8	
-----															
SIMMONS		WELL #: 301		RRCID -> 241227		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 15185 PERF.13064 - 15118						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48	
-----															
HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212						
08		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			183	
09		2730 X	2687	-0-	-43	-0-	2684	2	3	9	N	3	3	8	
10		2821 X	2796	-0-	-25	-0-	2795	2	1	9	N	1	1	8	
11		2730 X	2533	-0-	-197	-0-	2533	2		N	-0-			183	
12		2821 X	2680	-0-	-141	-0-	2674	2	6	9	N	5	5	8	
01		2821 X	2429	-0-	-392	-0-	2428	2	1	9	N	1	1	8	



FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																
GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776								
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	954	2	31	9	N	28					45
10	3100 N	4302	-0-	1202	1202	4299	2	3	9	N	3					48
11	3000 N	3258	-0-	258	1460	3256	2	2	9	N	2					50
12	3100 N	2879	-0-	-221	1239	2866	2	13	9	N	12					62
*01	2298 X	1059	-0-	-1239	-0-	1059	2			N	-0-					62
-----																
FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
-----																
HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109								
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1064	2	128	9	N	116					223
09	660 N	574	-0-	-86	-0-	574	2			N	-0-					223
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	863	2	22	9	N	20					243
11	660 N	553	-0-	-107	-0-	523	2	30	9	N	27					270
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	681	2	43	9	N	39	186	1			123
*01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	761	2	26	9	N	24					147
-----																
FRYE RANCH 10		WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096								
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					53
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					53
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	2	2	8			53
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					53
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
-----																
NGL SOLIDS SOLUTIONS, LLC		598349		RRCID -> 275398		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7682								
HWY 152 SWD		WELL #: 2														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC				609265									
HIGHWAY 152 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	268762	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5032 -	5381
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
QEP ENERGY COMPANY				684474									
JOLLY 21		WELL #:			RRCID ->	275405	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6800 -	7682
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
STANLEY		WELL #:		104	RRCID ->	261901	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	4516 -	6040
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28			85
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
-----													
STANLEY		WELL #:		105H	RRCID ->	265297	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	13632	PERF.	13740 -	16202
08	17453 X	15922	-0-	-1531	-0-	15874	2	48 9	N	44			237
09	16590 X	15969	-0-	-621	-0-	15856	2	113 9	N	103	190 1		150
10	16895 X	16391	-0-	-504	-0-	16305	2	86 9	N	78			228
11	15780 X	15598	-0-	-182	-0-	15540	2	58 9	N	53	193 1		88
12	DLQ G-10	15792	-0-	15792	-0-	15737	2	55 9	N	50			138
01	DLQ G-10	15647	-0-	15647	-0-	31439	2	61 9	N	55			193
-----													
FULLER (ARBUCKLE)				33199	050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058									
MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	115003	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	21600 -	22180
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FULLER (HUNTON DEEP)				33199	150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058									
MILLS RANCH		WELL #:		1097S	RRCID ->	183486	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	25075	PERF.	22650 -	24960
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

FULLER (HUNTON DEEP)		//CONT.//		33199 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058										
MILLS RANCH		WELL #:		2097	RRCID ->	195531	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	23906	PERF.	22894	- 23730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		9424 X	7161	-0-	-2263	-0-	462 1	6685 2	N		13	180 1		36
							14 9							
09		9120 X	6773	-0-	-2347	-0-	469 1	6258 2	N		42			78
							46 9							
10		9424 X	7004	-0-	-2420	-0-	486 1	6486 2	N		29			107
							32 9							
11		7110 X	6513	-0-	-597	-0-	490 1	5992 2	N		28			135
							31 9							
12		7161 X	6042	-0-	-1119	-0-	480 1	5530 2	N		29			164
							32 9							
01		7161 X	6552	-0-	-609	-0-	526 1	5992 2	N		31			195
							34 9							

MILLS RANCH 96		WELL #:		1	RRCID ->	227479	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	25404	PERF.	23771	- 25197	
08		20309 X	20309	-0-	-0-	-0-	1404 1	18829 2	N		69	360 1		113
							76 9							
09		18000 X	16551	-0-	-1449	-0-	1267 1	15153 2	N		119			232
							131 9							
10		18600 X	18586	-0-	-14	-0-	1397 1	16984 2	N		186	178 1		240
							205 9							
11		18000 X	11813	-0-	-6187	-0-	1222 1	10497 2	N		85	182 1		143
							94 9							
12		18600 X	10780	-0-	-7820	-0-	1049 1	9584 2	N		134			277
							147 9							
01		18600 X	14487	-0-	-4113	-0-	1107 1	13231 2	N		135			412
							149 9							

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
CIMAREX ENERGY CO.		153438												
MILLS RANCH		WELL #:		1098	RRCID ->	096499	COMPL. DATE	07/06/1981	TOTAL DEPTH	21140	PERF.	20921	- 21030	
08		23808 X	21538	-0-	-2270	-0-	21369 2	169 9	N		154	181 1		287
							17222 2	121 9	N		110	178 1		219
09		20010 X	17343	-0-	-2667	-0-	18578 2	160 9	N		145	177 1		187
							16225 2	151 9	N		137			324
10		20429 X	18738	-0-	-1691	-0-	19689 2	185 9	N		168	180 1		312
							19009 2	177 9	N		161	182 1		291
11		20850 X	16376	-0-	-4474	-0-								
12		21545 X	19874	-0-	-1671	-0-								
01		21545 X	19186	-0-	-2359	-0-								

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
MILLS RANCH		199S												
WELL #:		199S	RRCID ->	205899	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	20865	- 20990			
08		15841 X	15267	-0-	-574	-0-	978 1	14180 2	N		99	183 1		53
							109 9							
09		15330 X	13607	-0-	-1723	-0-	947 1	12650 2	N		9			62
							10 9							
10		16399 X	13835	-0-	-2564	-0-	962 1	12840 2	N		30			92
							33 9							
11		15870 X	12590	-0-	-3280	-0-	949 1	11594 2	N		43			135
							47 9							
12		16120 X	12286	-0-	-3834	-0-	980 1	11287 2	N		17			152
							19 9							
01		15252 X	11665	-0-	-3587	-0-	940 1	10713 2	N		11			163
							12 9							

FULLER (HUNTON, LO.)		//CONT.//		33199 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058									
MILLS RANCH 98		WELL #:		2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.22014 - 22140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

  

FUNK (CHESTER BASAL)				33322 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
KERNS		WELL #:		1	RRCID ->	099493	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9250 - 9302		
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			140
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			140
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			140
11	780 N	88	-0-	-692	-0-	88	2		N	-0-			140
12	1829 N	228	-0-	-1601	-0-	228	2		N	-0-			140
01	682 N	148	-0-	-534	-0-	148	2		N	-0-			140

  

GAGEBY CREEK (HUNTON)				33670 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
HEFLEY -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	038084	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	16408	PERF.14983 - 15053		
08	8215 X	7736	-0-	-479	-0-	47	1	7665	2	N	22		99
09	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	45	1	7627	2	N	-0-		99
10	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	42	1	7745	2	N	61		160
11	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	45	1	7959	2	N	-0-		160
12	7936 X	7579	-0-	-357	-0-	47	1	7532	2	N	-0-		160
*01	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	47	1	8054	2	N	-0-		160

  

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175				TOTAL DEPTH 17800			PERF. 4707 - 4770		
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		WELL #:		1 D	RRCID ->	080651	COMPL. DATE	N/A					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

SHELTON				WELL #:	1	RRCID ->	200986	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	14695	PERF.14595 - 14695	
08	30659 X	14194	-0-	-16465	-0-	14194	2		N	-0-			106
09	29670 X	-0-	-0-	-29670	-0-				N	-0-			106
10	26660 X	-0-	-0-	-26660	-0-				N	-0-			106
11	25800 X	-0-	-0-	-25800	-0-				N	-0-			106
12	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-				N	-0-			106
01	14198 X	1299	-0-	-12899	-0-	1299	2		N	-0-			106

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)		33678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
MOLE		WELL #: 2A		RRCID -> 243499		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 16643		PERF.16280 - 16393		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW)		33678 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
BC OPERATING, INC.		058893										
HENDERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089923		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 17100		PERF.13259 - 13292		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			165
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3	N	-0-			165
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			165
11	450 N	239	-0-	-211	-0-	239	3	N	-0-			165
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			165
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			165

GEM-DANDY (DOUGLAS)		34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
WHITENER, ADA		WELL #: 1047		RRCID -> 171282		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7961 - 7978		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITENER, ADA		34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
WHITENER, ADA		WELL #: 2047		RRCID -> 173123		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7940 - 7962		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITENER, ADA		34370 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
WHITENER, ADA		WELL #: 3047		RRCID -> 175177		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7804 - 7990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	2263 X	2097	-0-	-166	-0-	20	1	2074	3	N	1	2
						2	4		1	9		
09	1890 X	1871	-0-	-19	-0-	17	1	1852	3	N	-0-	2
						2	4					
10	2015 X	1743	-0-	-272	-0-	18	1	1722	3	N	1	3
						2	4		1	9		
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	18	1	2333	3	N	162	165
						2	4		178	9		
12	2108 X	2080	-0-	-28	-0-	29	1	2049	3	N	-0-	165
						2	4					
*01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	24	1	2690	3	N	-0-	165
						2	4					

OIL AND GAS DIVISION

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CORLENA OIL COMPANY				178450							
COOK		WELL #:		1A	RRCID ->	164985	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
HOSTUTLER		WELL #:		2054	RRCID ->	175590	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HOSTUTLER		WELL #:		3054	RRCID ->	178791	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956		
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		65
09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-		65
10	31	X	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		65
11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		65
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		65
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		65
-----											
HOSTUTLER		WELL #:		4054	RRCID ->	181081	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
DAVIDSON		WELL #:		1	RRCID ->	090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ABRAHAM		WELL #:		2048	RRCID ->	175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964		
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53 2	N	-0-		-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-		-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-		-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UPLAND RESOURCES LLC				878931											
CANNON				WELL #: 1	RRCID -> 179533	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7810	- 8050						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
FORGEY				WELL #: 1093 C	RRCID -> 065326	COMPL. DATE 10/10/1975	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7670	- 7694						
08	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6653 3				N	-0-				13
09	1170 X	43	-0-	-1127	-0-	43 3				N	-0-				13
10	1209 X	35	-0-	-1174	-0-	35 3				N	-0-				13
11	1170 X	25	-0-	-1145	-0-	25 3				N	-0-				13
12	1209 X	47	-0-	-1162	-0-	17 3	30 9			N	27				40
01	1209 X	75	-0-	-1134	-0-	75 3				N	-0-	5 5			35

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
HOSTUTLER				WELL #: 154	RRCID -> 169538	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8028	- 8050						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)				34375 150	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		49B									
FORGEY 112				WELL #: 1112 C	RRCID -> 081280	COMPL. DATE 12/19/1990	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7595	- 7625						
08	2387 #	1943	-0-	-444	-0-	29 1	1912 3			N	-0-				151
09	2383 R	2383	-0-	-0-	-0-	38 1	2278 3			N	59	190 1			20
10	2425 R	2425	-0-	-0-	-0-	44 1	2353 3			N	24				44
11	2277 R	2277	-0-	-0-	-0-	39 1	2222 3			N	13				57
12	2449 #	1338	-0-	-1111	-0-	23 1	1289 3			N	22				79
01	2449 #	2380	-0-	-69	-0-	39 1	2337 3			N	2				81

WELLS, FRANCES				WELL #: 1110	RRCID -> 086069	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
						05/27/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582						
08	2728 #	2061	-0-	-667	-0-	50 1	2009 3			N	-0-				32
09	2640 #	2397	-0-	-243	-0-	74 1	2321 3			N	-0-				32
10	2728 #	2336	-0-	-392	-0-	62 1	2263 3			N	8				40
11	2250 #	2190	-0-	-60	-0-	59 1	2129 3			N	-0-	3 5			37
12	2480 #	1800	-0-	-680	-0-	44 1	1754 3			N	-0-				37
01	2480 #	2246	-0-	-234	-0-	54 1	2190 3			N	-0-	3 5			34

-----													
GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)			//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED			49B		CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798								
FORGEY 112			WELL #:		2112	RRCID ->	100181	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7552 - 8152	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----													
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
WELLS, FRANCIS			WELL #:		2110	RRCID ->	158243	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7478 - 7507	
-----													
08		1798 #	1552	-0-	-246	-0-	1552	3				N	55
09		2910 #	1926	-0-	-984	-0-	1926	3				N	55
10		3007 #	1993	-0-	-1014	-0-	1993	3				N	55
11		2910 #	1976	-0-	-934	-0-	1976	3				N	55
12		2697 #	1368	-0-	-1329	-0-	1368	3				N	55
*01		2033 R	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3				N	55
-----													
FORGEY 94			WELL #:		2094	RRCID ->	158308	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7437 - 7660	
-----													
08		1395 #	1197	-0-	-198	-0-	15	1	1180	3		N	77
							2	4					
09		1560 #	1486	-0-	-74	-0-	20	1	1464	3		N	77
							2	4					
10		1612 #	1540	-0-	-72	-0-	19	1	1515	3		N	81
							2	4		4	9		
11		1560 #	1522	-0-	-38	-0-	18	1	1502	3		N	81
							2	4					
12		1612 #	1060	-0-	-552	-0-	18	1	1040	3		N	81
							2	4					
*01		1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	25	1	1545	3		N	81
							2	4					
-----													
FORGEY 112			WELL #:		3112	RRCID ->	158311	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 7573 - 7600	
-----													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
-----													
MORRIS, ORA			WELL #:		3092	RRCID ->	192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 7748 - 7770	
-----													
08		2108 #	1012	-0-	-1096	-0-	1012	3				N	20
09		2040 #	1160	-0-	-880	-0-	1160	3				N	20
10		1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3				N	20
11		1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3				N	20
12		1781 R	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3				N	20
*01		2891 R	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3				N	20
-----													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429										
ISAACS 126			WELL #:		1	RRCID ->	163473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7482 - 7559	
-----													
08		806 #	652	-0-	-154	-0-	652	3				N	121
09		720 #	620	-0-	-100	-0-	620	3				N	121
10		713 #	631	-0-	-82	-0-	631	3				N	121
11		660 #	548	-0-	-112	-0-	544	3		4	9	N	125
12		651 #	-0-	-0-	-651	-0-						N	125
01		651 #	-0-	-0-	-651	-0-						N	125



GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

08	2108 #	547	-0-	-1561	-0-	536	2	11	9	N	10					68
09	1860 #	735	-0-	-1125	-0-	723	2	12	9	N	11					79
10	1116 #	919	-0-	-197	-0-	904	2	15	9	N	14					93
11	856 R	856	-0-	-0-	-0-	842	2	14	9	N	13					106
*12	764 R	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8					114
01	930 #	543	-0-	-387	-0-	529	2	14	9	N	13					127

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 7545

08	1364 #	1349	-0-	-15	-0-	28	1	1313	2	N	7					162
09	1550 R	1550	-0-	-0-	-0-	30	1	1511	2	N	8					170
10	1519 #	1482	-0-	-37	-0-	31	1	1445	2	N	5					175
11	1470 #	1415	-0-	-55	-0-	30	1	1376	2	N	8					183
12	1612 #	469	-0-	-1143	-0-	10	1	453	2	N	5					188
01	1612 #	1279	-0-	-333	-0-	18	1	1248	2	N	12					200

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

08	2387 #	2147	-0-	-240	-0-	2031	2	116	9	N	105	192	1			208
09	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	1979	2	101	9	N	92	187	1			113
10	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	2006	2	116	9	N	105					218
11	2070 #	1949	-0-	-121	-0-	1851	2	98	9	N	89	194	1			113
12	2139 #	2058	-0-	-81	-0-	1942	2	116	9	N	105					218
01	2139 #	2004	-0-	-135	-0-	1899	2	105	9	N	95	196	1			117

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803								
MACIAS				WELL #: 1127 U	RRCID -> 090595	COMPL. DATE	05/05/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7422 - 8060	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	372 #	322	-0-	-50	-0-	322	3	N	-0-		-0-	
09	360 #	309	-0-	-51	-0-	309	3	N	-0-		-0-	
10	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-	
11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-	
12	341 #	290	-0-	-51	-0-	290	2	N	-0-		-0-	
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION				027200							
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE	12/17/1973	TOTAL DEPTH	19175	PERF.	12290 - 12295
08	527 X	510	-0-	-17	-0-	510	2	N	-0-		-0-
09	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		-0-
10	527 X	452	-0-	-75	-0-	452	2	N	-0-		-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BIG LAKE 103				WELL #: 1	RRCID -> 188334	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13146 - 13151
08	2294 X	1540	-0-	-754	-0-	16	1	N	-0-		-0-
09	2220 X	1672	-0-	-548	-0-	20	1	N	-0-		-0-
10	1953 X	1590	-0-	-363	-0-	18	1	N	-0-		-0-
11	1620 X	1570	-0-	-50	-0-	20	1	N	-0-		-0-
12	1736 X	1218	-0-	-518	-0-	15	1	N	-0-		-0-
01	1736 X	1288	-0-	-448	-0-	19	1	N	-0-		-0-

GERALD (UPPER MORROW)				34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 190854	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6843 - 6855
08	DLQ G-10	3295	-0-	3295	6624	3295	2	N	-0-		13
09	9494 X	2870	-0-	-6624	-0-	2870	2	N	-0-		13
10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	N	-0-		13
11	3210 X	2772	-0-	-438	-0-	2772	2	N	-0-		13
12	3317 X	2939	-0-	-378	-0-	2939	2	N	-0-		13
01	3286 X	2391	-0-	-895	-0-	2391	2	N	-0-		13

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 149420	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6841 - 6852
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		105
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		105
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		105
11	540 N	451	-0-	-89	-0-	451	2	N	-0-		105
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		105
01	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2	N	-0-		105

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
GERALD (UPPER MORROW)				//CONT.//	34522 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JCB II ENTERPRISES, LLC				//CONT.//	430581									
HOGAN				WELL #:	1180	RRCID ->	179584	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6860 - 6882	
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-		-0-	
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-		-0-	
10	0 W	753	-0-	753	753	753	2			N	-0-		-0-	
11	0 W	730	-0-	730	1483	730	2			N	-0-		-0-	
12	0 W	752	-0-	752	2235	752	2			N	-0-		-0-	
*01	2969 N	734	-0-	-2235	-0-	734	2			N	-0-		-0-	
-----														
STAR				WELL #:	1205	RRCID ->	180045	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6919 - 6932	
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		92	
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-		92	
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-		92	
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-		92	
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-		92	
01	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-		92	
-----														
WALKER				WELL #:	2156	RRCID ->	194916	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6840 - 6858	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
10	14B2 EXT	2260	-0-	2260	2260	2260	2			N	-0-		23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2260				N	-0-		23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2260				N	-0-		23	
*01	2260 X	-0-	-0-	-2260	-0-					N	-0-		23	
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				WELL #:	825420	RRCID ->	170730	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6828 - 6834	
CHARLES "A"				WELL #:	2	RRCID ->	170730	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6828 - 6834	
08	3782 X	3612	-0-	-170	-0-	3612	2			N	-0-		-0-	
09	3660 X	3474	-0-	-186	-0-	3474	2			N	-0-		-0-	
10	3751 X	3615	-0-	-136	-0-	3615	2			N	-0-		-0-	
11	3630 X	3355	-0-	-275	-0-	3355	2			N	-0-		-0-	
12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-		-0-	
*01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-		-0-	
-----														
GHEEN (MORROW LOWER)				WELL #:	34625 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SCS NEWTON OIL LLC				WELL #:	760234									
GHEEN				WELL #:	1	RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10202 - 12010	
08	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-		57	
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-		57	
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-		57	
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-		57	
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		57	
*01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-		57	
-----														
GHEEN (MORROW, MIDDLE)				WELL #:	34625 505	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
MGE RESOURCES, INC.				WELL #:	563288									
BLAKE, CELIA DEE				WELL #:	1	RRCID ->	198786	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10090 - 10106	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GHEEN (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		34625 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
MGE RESOURCES, INC.		//CONT.//		563288								
ALPAR-GHEEN		WELL #:		1	RRCID ->	199550	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9874 - 9881
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		496 #	406	-0-	-90	-0-	406 2	N	-0-			211
09		510 #	401	-0-	-109	-0-	401 2	N	-0-			211
10		527 #	380	-0-	-147	-0-	380 2	N	-0-			211
11		510 #	254	-0-	-256	-0-	254 2	N	-0-			211
12		496 #	282	-0-	-214	-0-	282 2	N	-0-			211
01		403 #	194	-0-	-209	-0-	194 2	N	-0-			211

GHEEN (MORROW UPPER)				34625 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
GHEEN		WELL #:		1	RRCID ->	054610	COMPL. DATE	01/08/1996	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9383 - 10122
08		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
09		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
10		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
11		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
*12		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
01		434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391 2	N	-0-			-0-

MGE RESOURCES, INC.				563288								
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #:		2	RRCID ->	199204	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9472 - 10195
08		2449 #	2241	-0-	-208 B	-18817	2241 2	N	-0-			172
09		2280 #	2201	-0-	-79 B	-18896	2201 2	N	-0-			172
10		2356 #	2256	-0-	-100 B	-18996	2256 2	N	-0-			172
11		2220 #	1954	-0-	-266 B	-19262	1954 2	N	-0-			172
12		2263 #	1626	-0-	-637 B	-19899	1626 2	N	-0-			172
01		2263 #	1936	-0-	-327 B	-20226	1936 2	N	-0-			172

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER)				34698 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	138072	COMPL. DATE	03/27/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9534 - 9554
08		1550 X	1116	-0-	-434	-0-	295 1	821 2	N	-0-		82
09		1500 X	1125	-0-	-375	-0-	285 1	840 2	N	-0-		82
10		992 X	907	-0-	-85	-0-	224 1	683 2	N	-0-		82
11		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	276 1	1136 2	N	-0-		82
12		1178 X	757	-0-	-421	-0-	181 1	576 2	N	-0-		82
01		1178 X	637	-0-	-541	-0-	226 1	411 2	N	-0-		82

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)				34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058								
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	183678	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4674	PERF.	4445 - 4654
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785								
LORENE		WELL #:		105	RRCID ->	242147	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	4760 - 5082
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1519 X	1451	-0-	-68	-0-	31	1	1420	2	N	-0-			-0-
09		1470 X	1332	-0-	-138	-0-	30	1	1302	2	N	-0-			-0-
10		1457 X	1160	-0-	-297	-0-	27	1	1132	2	N	1			1
11		1410 X	1305	-0-	-105	-0-	30	1	1275	2	N	-0-	1	8	-0-
12		1457 X	1183	-0-	-274	-0-	31	1	1152	2	N	-0-			-0-
01		1457 X	1330	-0-	-127	-0-	30	1	1300	2	N	-0-			-0-
-----															
GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611															
08		806 X	186	-0-	-620	-0-	186	1			N	-0-			-0-
09		720 X	180	-0-	-540	-0-	180	1			N	-0-			-0-
*10		589 X	345	-0-	-244	-0-	120	1	225	3	N	-0-			-0-
11		728 X	728	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			-0-
12		575 X	575	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			-0-
*01		620 X	620	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			-0-
-----															
MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644															
08		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	2	N	-0-			-0-
09		1320 X	1287	-0-	-33	-0-	30	1	1257	2	N	-0-			-0-
10		1395 X	1077	-0-	-318	-0-	27	1	1050	2	N	-0-			-0-
11		1350 X	963	-0-	-387	-0-	30	1	933	2	N	-0-			-0-
12		1395 X	948	-0-	-447	-0-	29	1	919	2	N	-0-			-0-
01		1395 X	1124	-0-	-271	-0-	29	1	1095	2	N	-0-			-0-
-----															
MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620															
08		806 X	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-			-0-
09		780 X	588	-0-	-192	-0-	588	2			N	-0-			-0-
10		806 X	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-			-0-
11		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
12		701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
*01		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997										TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4621 - 4648			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000										TOTAL DEPTH	12155	PERF.	4666 - 4672			
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003										TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4626 - 4640			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003										TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4550 - 4588			
08	1488 X	1254	-0-	-234	-0-	1254	2			N	-0-					1
09	1320 X	1173	-0-	-147	-0-	1172	2	1	9	N	1	1	8			1
10	1240 X	1058	-0-	-182	-0-	1057	2	1	9	N	1	1	8			1
11	1200 X	1009	-0-	-191	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1240 X	1023	-0-	-217	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	1240 X	1045	-0-	-195	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
-----																
MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004										TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4300 - 6126			
08	14B DENY	681	-0-	681	1834	681	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	622	-0-	622	2456	622	2			N	-0-					-0-
10	3028 X	572	-0-	-2456	-0-	571	2	1	9	N	1					1
11	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	1	8			-0-
12	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
-----																
GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003										TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4610 - 4630			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004										TOTAL DEPTH	14310	PERF.	4640 - 4650			
08	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
LOCKE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 254303	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 4400	- 4426		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH)				34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
MATHERS UNIT				WELL #: 4016U	RRCID -> 167296	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 12084	PERF.11500	- 11545		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GILL				WELL #: 3016	RRCID -> 216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10890	- 11472	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WELLS				WELL #: 104	RRCID -> 253020	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11520	- 11550		
08	8246	X	7052	-0-	-1194	-0-	31 1	6986	2	Y	32 84 1 40
09	7890	X	5225	-0-	-2665	-0-	35 9	5196	2	Y	3 2 1 41
10	8184	X	6608	-0-	-1576	-0-	26 1	6559	2	Y	3 9 22 63
11	7920	X	6818	-0-	-1102	-0-	25 1	6762	2	Y	24 50 1 37
12	8184	X	5603	-0-	-2581	-0-	30 1	5556	2	Y	26 9 16 2 1 51
*01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	29 1	8040	2	Y	18 9 38 89
							30 1				
							42 9				

MATHERS				WELL #: 1023	RRCID -> 253355	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11508	- 11532			
08	43617	X	34359	-0-	-9258	-0-	34157	2	202	9	N	184 185 1 162
09	36960	X	34535	-0-	-2425	-0-	34323	2	212	9	N	193 181 1 174
10	40641	X	31968	-0-	-8673	-0-	31740	2	228	9	N	207 191 1 190
11	39330	X	32018	-0-	-7312	-0-	31844	2	174	9	N	158 186 1 161
12	40641	X	28268	-0-	-12373	-0-	28085	2	183	9	N	166 189 1 138
01	35681	X	30566	-0-	-5115	-0-	30413	2	153	9	N	139 193 1 84

MATHERS				WELL #: 9014	RRCID -> 270953	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11456	- 11481			
08	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8579	2	24	9	N	22 67
09	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6800	2	20	9	N	18 85
10	8184	X	5933	-0-	-2251	-0-	5911	2	22	9	N	20 105
11	8340	X	6123	-0-	-2217	-0-	6102	2	21	9	N	19 25
12	8618	X	5174	-0-	-3444	-0-	5160	2	14	9	N	13 99 1 33
01	8618	X	5420	-0-	-3198	-0-	5414	2	6	9	N	5 5 1 38

GILL RANCH (HUNTON)		34930 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 247813		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 16955		PERF.16294 - 16302		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILL RANCH (MORROW)		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
MATHERS		WELL #: 3014-T		RRCID -> 132913		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 12077		PERF.11826 - 11853		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATHERS UNIT		WELL #: 4016L		RRCID -> 165012		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084		PERF.11810 - 11882		
08	3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	3067	2	21	9	Y	19	133
09	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2810	2	35	9	Y	32	164
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2145	2	15	9	Y	14	178
11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2675	2	11	9	Y	10	35
12	T. A.	2650	-0-	2650	2650	2627	2	23	9	Y	21	48
01	T. A.	2948	-0-	2948	5598	2927	2	21	9	Y	19	67

GILL		WELL #: 3016		RRCID -> 208740		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11802 - 11812		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
GILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 238705		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11146 - 11152		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1	112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

HOLLAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265		PERF.11062 - 11072		
08	13361 X	5602	-0-	-7759	-0-	5600	2	2	9	N	2	40
09	12930 X	3134	-0-	-9796	-0-	3128	2	6	9	N	5	45
10	12710 X	2024	-0-	-10686	-0-	2024	2			N	-0-	45
11	10620 X	1270	-0-	-9350	-0-	1269	2	1	9	N	1	46
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	N	2	48
01	3503 X	403	-0-	-3100	-0-	402	2	1	9	N	1	49



GILL RANCH (MORROW -B-)		//CONT.//		34930 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
LOCKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	249770	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10935 - 11114
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		186 X	81	-0-	-105	-0-	81 2	N	-0-		23	
09		180 X	45	-0-	-135	-0-	45 2	N	-0-		23	
10		186 X	154	-0-	-32	-0-	154 2	N	-0-		23	
11		120 X	96	-0-	-24	-0-	96 2	N	-0-		23	
12		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		23	
01		155 X	86	-0-	-69	-0-	86 2	N	-0-		23	

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)				34930 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MATHERS		WELL #:		3014-C	RRCID ->	137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF.	8691 - 11853
08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-		-0-	
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-		-0-	
10		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2	Y	-0-		-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-	
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-		-0-	

WELLS												WELL #:	103	RRCID ->	165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	8702 - 8715
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-										

GIT MO (MORROW)				35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		5013	RRCID ->	214555	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11380 - 11400
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	

MENDOTA RANCH 10C												WELL #:	8	RRCID ->	228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11989 - 11992
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47										

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	209064	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11536 - 11587
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 2		RRCID -> 116678		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 141465		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007							
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-				27
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-				27
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-				27
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-				27
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-				27
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-				27

BECK RESOURCES INCORPORATED		061100		RRCID -> 116190		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051							
MCQUIDDY		WELL #: 1064													
08	651 N	393	-0-	-258	-0-	393	3			N	-0-				294
09	660 N	353	-0-	-307	-0-	353	3			N	-0-				294
10	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-				294
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				294
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				294
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-				294

BUSSARD		WELL #: 2063		RRCID -> 118897		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024							
08	1023 N	665	-0-	-358	-0-	665	3			N	-0-				278
09	990 N	581	-0-	-409	-0-	581	3			N	-0-				278
10	992 N	565	-0-	-427	-0-	565	3			N	-0-				278
11	630 N	506	-0-	-124	-0-	506	3			N	-0-				278
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-				278
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				278

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		RRCID -> 156859		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A							
URSCHEL, L. B.		WELL #: 1													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		35245 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
FEE		WELL #: 321		RRCID -> 113216		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906							
08	3541 R	3541	-0-	-0-	B	-0-	3541	3			N	-0-			55
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	3485 R	3485	-0-	-0-	B	-0-	3479	3	6	9	N	5			60
10	3541 R	3541	-0-	-0-	B	-0-	3541	3			N	-0-			60
11	3397 R	3397	-0-	-0-	B	-0-	3267	3	130	9	N	118	84	1	94
12	3410 R	3410	-0-	-0-	B	-0-	3323	3	87	9	N	79			173
*01	3651 R	3651	-0-	-0-	B	-0-	3651	3			N	-0-			173

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35245 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
FEE		WELL #:		1021	RRCID ->	124904	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10885 - 10909
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		134	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		134	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		134	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	98 1	36 5	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

MURRY, VERA M.		WELL #:		11	RRCID ->	132154	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10945 - 10960
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

MURRY, VERA M.		WELL #:		10	RRCID ->	132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10978 - 11002
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

GLAZIER, S. (MORROW LOWER)		35246 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
URSHEL -49-		WELL #:		3-L	RRCID ->	139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.12798 - 12806
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		35246 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
URSHEL -49-		WELL #:		3-U	RRCID ->	139258	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	16560	PERF.11615 - 11632
08	341 X	292	-0-	-49	-0-	2 1	288	3	N	-0-	40
						2 4					
09	509 X	509	-0-	-0-	-0-	15 1	492	3	N	-0-	40
						2 4					
10	751 X	751	-0-	-0-	-0-	28 1	721	3	N	-0-	40
						2 4					
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	24 1	690	3	N	-0-	40
						2 4					
*12	863 X	863	-0-	-0-	-0-	26 1	835	3	N	-0-	40
						2 4					
*01	878 X	878	-0-	-0-	-0-	28 1	848	3	N	-0-	40
						2 4					

OIL AND GAS DIVISION

-----												
GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35246 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
HUMPHREYS 46		WELL #:		3	RRCID -> 178041			COMPL. DATE 02/10/2000			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
08		1612 X	1582	-0-	-30	-0-	1582 2		N	-0-		-0-
09		1620 X	1557	-0-	-63	-0-	1557 2		N	-0-		-0-
10		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-		-0-
11		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-		-0-
12		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-		-0-
01		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRAYSTONE (MORROW SD)				36525 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHEELER	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875								
BURRELL		WELL #:		1	RRCID -> 102775			COMPL. DATE 07/02/1982			TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242	
08		3533 R	3533	-0-	-0-	-0-	3529 2	4 9	N	4		65
09		3210 #	3089	-0-	-121	-0-	3078 2	11 9	N	10		75
10		3732 R	3732	-0-	-0-	-0-	3713 2	19 9	N	17		92
11		3420 #	389	-0-	-3031	-0-	389 2		N	-0-		92
12		3534 #	20	-0-	-3514	-0-	20 2		N	-0-		92
01		3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-		92
-----												
BURRELL, OPAL		WELL #:		1	RRCID -> 111514			COMPL. DATE 12/06/1983			TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
-----												
GREEN HOUSE (DOUGLAS)				36692 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER	
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569								
CIRCLE DOT R		WELL #:		103	RRCID -> 203140			COMPL. DATE 02/03/2004			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588	
08		1240 N	1108	-0-	-132	-0-	1108 2		N	-0-		27
09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-		27
10		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-		27
11		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		27
12		1581 N	1127	-0-	-454	-0-	1127 2		N	-0-		27
01		1581 N	1328	-0-	-253	-0-	1328 2		N	-0-		27
-----												
MEEK		WELL #:		1096	RRCID -> 204633			COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7652 - 7666	
08		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		8
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 7	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2015 - PLUGGED 12/21/15												

OIL AND GAS DIVISION

-----												
GREENE RANCH (ATOKA)		36741 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
GREENE B		WELL #: 2		RRCID -> 246912		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6585 - 6649		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		8866	10361	-0-	1495	2608	20 1	10341 2	N	-0-		104
09		8580	3797	-0-	-4783	-0-	8 1	3789 2	N	-0-		104
10		8866	12504	-0-	3638	3638	25 1	12479 2	N	-0-		104
11		8580	5151	-0-	-3429	209	13 1	5138 2	N	-0-		104
12		8866	12651	-0-	3785	3994	28 1	12546 2	N	70	49 1	125
							77 9					
01		8866	8173	-0-	-693	3301	18 1	8155 2	N	-0-		125
-----												
GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)		36741 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
GREENE B		WELL #: 1		RRCID -> 249854		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7508 - 7518		
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
-----												
GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 5808 - 6392		
-----												
08		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		Y	-0-		-0-
09		2790 X	2765	-0-	-25	-0-	2765 2		Y	-0-		-0-
10		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		Y	-0-		-0-
11		2790 X	1370	-0-	-1420	-0-	1370 2		Y	-0-		-0-
12		2852 N	2353	-0-	-499	-0-	2353 2		Y	-0-		-0-
01		2914 N	2052	-0-	-862	-0-	2052 2		Y	-0-		-0-
-----												
THOMAS, R. W.		WELL #: 2018		RRCID -> 067357		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5658 - 5678		
-----												
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		-0-
09		540 N	384	-0-	-156	-0-	384 2		N	-0-		-0-
10		248 N	32	-0-	-216	-0-	32 2		N	-0-		-0-
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-750		N	-0-		-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-403		N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-31		N	-0-		-0-
-----												
SCHAUB, JULIAN		WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5714 - 5721		
-----												
08		651 N	313	-0-	-338	-0-	313 2		N	-0-		-0-
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		-0-
*01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		-0-
-----												
GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901										
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6538 - 7090		
-----												
08		930 N	291	-0-	-639	-0-	291 2		N	-0-		100
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	800 2	44 9	N	40		140
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		140
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		140
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		140
*01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-		140

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
COOPER, DARREL		WELL #:	1	RRCID ->	047268	COMPL. DATE	06/10/1969	TOTAL DEPTH	6554 PERF. 6372 - 6392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COOPER, ANNA		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901										
HART		WELL #:	2	RRCID ->	196344	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	7620 PERF. 6926 - 6940			
08	4712 X	4443	-0-	-269	-0-	4443	2	N	-0-			-0-
09	4560 X	4299	-0-	-261	-0-	4299	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	4158	-0-	-399	-0-	4158	2	N	-0-			-0-
11	4410 X	2759	-0-	-1651	-0-	2759	2	N	-0-			-0-
12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2	N	-0-			-0-
*01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2	N	-0-			-0-

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901										
HART		WELL #:	1017	RRCID ->	169550	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 7079 - 7090			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, NE. (DOUGLAS)		37229 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
MARY		WELL #:	2	RRCID ->	141141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5102 PERF. 4916 - 4934			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ATHENA ENERGY, INC.		036051										
ETLING		WELL #:	1	RRCID ->	052911	COMPL. DATE	07/17/1972	TOTAL DEPTH	7605 PERF. 6927 - 6935			
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

HARRIS, GLEN		360000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HARRIS		1										
HARRIS		WELL #:	1	RRCID ->	051778	COMPL. DATE	11/23/1971	TOTAL DEPTH	7519 PERF. 7432 - 7437			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		//CONT.//		37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY				427513							
HARRIS				WELL #: 1229	RRCID -> 234038	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7603	PERF. 7395	- 7476		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-
-----											
DOUBLE D				WELL #: 1203	RRCID -> 238693	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7420	- 7438		
08	2697 X	2621	-0-	-76	-0-	2621 2		N	-0-		-0-
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-		-0-
10	2635 X	2536	-0-	-99	-0-	2536 2		N	-0-		-0-
11	2550 X	2145	-0-	-405	-0-	2145 2		N	-0-		-0-
12	2635 X	2258	-0-	-377	-0-	2258 2		N	-0-		-0-
01	2635 X	2509	-0-	-126	-0-	2509 2		N	-0-		-0-
-----											
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581				CNTY: HANSFORD			
HIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 052205	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6910	- 6950		
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
09	DELQ PR	895	-0-	895	-0-	895 2		N	-0-		90
10	3741 X	2846	-0-	-895	-0-	2846 2		N	-0-		90
11	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-		90
*12	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-		90
*01	3100 N	3430	-0-	330	-0-	3430 2		N	-0-		90
-----											
GRUVER, NW (MORROW, UP)				37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
MCCLELLAN				WELL #: 6012	RRCID -> 165052	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6948	- 6954		
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-		-0-
11	750 N	341	-0-	-409	-0-	341 2		N	-0-		-0-
*12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		-0-
01	899 N	500	-0-	-399	-0-	500 2		N	-0-		-0-
-----											
J-BREX COMPANY				427513				CNTY: HANSFORD			
COLDWATER				WELL #: 1	RRCID -> 094931	COMPL. DATE 07/07/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6904	- 6926		
08	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115 2		N	-0-		-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-		-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
11	1080 N	771	-0-	-309	-0-	771 2		N	-0-		-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-		-0-
*01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
-----											
CHERYL				WELL #: 1253	RRCID -> 109532	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6903	- 6944		
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-		-0-
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-		-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-		-0-
11	1140 N	728	-0-	-412	-0-	728 2		N	-0-		-0-
12	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184 2		N	-0-		-0-
01	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093 2		N	-0-		-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)		//CONT.//		37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MCGEE, TOM CORPORATION				549380									
MCCELLELLAN				WELL #:	1	RRCID ->	146793	COMPL. DATE	11/22/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6953 - 6984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	97 2	28 9	N	25		90	
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	93 2	39 9	N	35		125	
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		125	
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	111 2	17 9	N	15		140	
*12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	118 2	22 9	N	20		160	
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	111 2	23 9	N	21		181	
GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)				37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
CITY OF GRUVER				WELL #:	2	RRCID ->	200972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 2931 - 5287	
08		806 X	782	-0-	-24	-0-	782 2		N	-0-		-0-	
09		750 X	737	-0-	-13	-0-	737 2		N	-0-		-0-	
10		744 X	725	-0-	-19	-0-	725 2		N	-0-		-0-	
11		750 X	679	-0-	-71	-0-	679 2		N	-0-		-0-	
12		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-	
HART				WELL #:	3	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292	
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
10		6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
LOWE				WELL #:	2	RRCID ->	204943	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 3034 - 4458	
08		651 N	639	-0-	-12	-0-	639 2		N	-0-		-0-	
09		630 N	614	-0-	-16	-0-	614 2		N	-0-		-0-	
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		-0-	
11		630 N	627	-0-	-3	-0-	627 2		N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-	
LOWE, GEORGE				WELL #:	2	RRCID ->	206952	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	3212	PERF. 4317 - 5427	
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-	
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		-0-	
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-	
11		540 N	519	-0-	-21	-0-	519 2		N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		-0-	
COOPER				WELL #:	4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 37235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HART 17		WELL #: 4		RRCID -> 214481		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		992 N	969	-0-	-23	-0-	969 2		N	-0-			-0-
09		960 N	944	-0-	-16	-0-	944 2		N	-0-			-0-
10		1023 N	988	-0-	-35	-0-	988 2		N	-0-			-0-
11		930 N	557	-0-	-373	-0-	557 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS, R W 18		WELL #: 4		RRCID -> 215349		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LACKEY		WELL #: 5H		RRCID -> 217383		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JONES ENERGY, LLC		WELL #: 441132		RRCID -> 199609		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WAKITA OPERATING, LLC		WELL #: 891725		RRCID -> 212837		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 3200					
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-			-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HALLCROFT (MORROW LOWER)		WELL #: 38232 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420											
BAILEYS		WELL #: 1		RRCID -> 173505		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11310 - 11347					
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2013													

HAMKER (MORROW UPPER)		38475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
D.W.P. PRODUCTION		196927												
HAMKER-HARRIS		WELL #: 1673		RRCID -> 118642		COMPL. DATE 07/14/1985		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8869 - 8881				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
09	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
12	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	2		N	-0-			-0-
*01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		38478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION		027200												
HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 123284		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7344 - 9693				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			32
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			32
10	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	3		N	-0-			32
11	1230	N	462	-0-	-768	-0-	462	3		N	-0-			32
12	1271	N	995	-0-	-276	-0-	995	3		N	-0-			32
*01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			32

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
ODC		WELL #: 1760 L		RRCID -> 022103		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9534 - 9550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 124048		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 9128 - 9284				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELSON "E"		WELL #: 3740		RRCID -> 174475		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9222 - 9252				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
SELL		WELL #: 2		RRCID -> 144651		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9455 - 9481				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

OIL AND GAS DIVISION

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)		38595 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
DANIELS ENERGY		199450										
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #: 3 L		RRCID -> 050144		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAMON LOCKE (HUNTON)		38595 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
DANIELS ENERGY		199450									
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #: 3 U		RRCID -> 050143		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT	-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)		38745 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
TANDY		WELL #: 1		RRCID -> 088791		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067				
08	806 N	600	-0-	-206 B	-0-	600	2		N	-0-	50	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	754	-0-	-86 B	-0-	754	2		N	-0-	50	
10	775 N	719	-0-	-56 B	-0-	719	2		N	-0-	50	
11	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	672	2	4	9	N	4	54
12	775 N	635	-0-	-140 B	-0-	629	2	6	9	N	5	59
01	713 N	688	-0-	-25 B	-0-	682	2	6	9	N	5	64

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
WAGGONER		1043										
		WELL #: 1043		RRCID -> 078594		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112				
08	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	60	1	879	2	N	5	78
						6	9					
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	869	-0-	-121 B	-0-	52	1	817	2	N	-0-	78
10	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	52	1	852	2	N	12	90
						13	9					
11	900 N	743	-0-	-157 B	-0-	42	1	693	2	N	7	97
						8	9					
12	899 N	718	-0-	-181 B	-0-	58	1	657	2	N	3	100
						3	9					
01	930 N	70	-0-	-860 B	-0-	36	1	34	2	N	-0-	100

RAY		182785		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
		1043										
		WELL #: 1043		RRCID -> 083271		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076				
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	56	1	121	2	N	1	13
						1	9					
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	124	-0-	-116 B	-0-	44	1	80	2	N	-0-	13
10	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	30	1	265	2	N	-0-	13
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	32	1	260	2	N	-0-	13
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	44	1	181	2	N	-0-	13
*01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	34	1	350	2	N	-0-	13

OIL AND GAS DIVISION

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 MCGARRAUGH WELL #: 1042 RRCID -> 085458 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8120 - 8141

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33

SPENCE -33- WELL #: 4802 RRCID -> 101774 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 7830

08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-  
 09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-  
 09 0 A NO RPT -0- B -0- N NO RPT -0-  
 PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - P/A 09/14/15

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

08	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-						-0-
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-						-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-						-0-
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-						-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-						-0-
01	806 N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-						-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-						-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-						-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-						-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-						-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-						-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-						-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	74	1	423	3	N	-0-						-0-
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	72	1	376	3	N	-0-						-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	74	1	399	3	N	-0-						-0-
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	72	1	354	3	N	-0-						-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	74	1	357	3	N	-0-						-0-
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	74	1	360	3	N	-0-						-0-

MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800

08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-						-0-
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-						-0-
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-						-0-
11	630 N	479	-0-	-151	-0-	479	3			N	-0-						-0-
12	620 N	468	-0-	-152	-0-	468	3			N	-0-						-0-
01	620 N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
ALE		WELL #: 2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	566	3	N	-0-			-0-
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	700	3	N	-0-			-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1001	3	N	-0-			-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	947	3	N	-0-			-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	-0-	74	1	987	3	N	-0-			-0-
-----															
JONES -Z-				WELL #: 1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4742 - 4782			
08	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
09	1260 N	853	-0-	-407	-0-	-0-	853	3			N	-0-			-0-
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	-0-	861	3			N	-0-			-0-
11	1230 N	510	-0-	-720	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
12	868 N	579	-0-	-289	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
01	868 N	298	-0-	-570	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
-----															
HAL				WELL #: 2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4708 - 4716			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY				WELL #: 2		RRCID -> 061765		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 4932		PERF. 4761 - 4795			
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
-----															
RIO PETROLEUM, INC.				WELL #: 1		RRCID -> 083978		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4742 - 4791			
08	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
10	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
*01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
-----															
TILLEY OIL & GAS, INC.				WELL #: 1		RRCID -> 064750		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4778		PERF. 4747 - 4757			
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	5			N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	5			N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	5			N	-0-			-0-
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	-0-	284	5			N	-0-			-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	-0-	286	5			N	-0-			-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	-0-	271	5			N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 TILLEY OIL & GAS, INC. //CONT.// 860210  
 CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 5		N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 5		N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 5		N	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 5		N	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 5		N	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 5		N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 HARMON, C. E. OIL, INC. 357436  
 SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

08	1426 N	1234	-0-	-192 B	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
09	1320 N	1118	-0-	-202 B	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-	1265 2		N	-0-			-0-
11	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
12	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
*01	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 2		N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 122600 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2964 - 3038

08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
09	510 N	328	-0-	-182 B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
12	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2		N	-0-			-0-
01	558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507 2		N	-0-			-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

08	2356 #	2249	-0-	-107 B	-14296	2249 2		N	-0-			-0-
09	2280 #	2158	-0-	-122 B	-14418	2158 2		N	-0-			-0-
10	2356 #	2229	-0-	-127 B	-14545	2229 2		N	-0-			-0-
11	2280 #	2092	-0-	-188 B	-14733	2092 2		N	-0-			-0-
12	2325 #	2308	-0-	-17 B	-14750	2308 2		N	-0-			-0-
01	2263 #	2439	-0-	176 B	-14574	2439 2		N	-0-			-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

08	2480 #	2181	-0-	-299 B	-16461	2181 2		N	-0-			-0-
09	2490 #	2339	-0-	-151 B	-16612	2339 2		N	-0-			-0-
10	2573 #	2394	-0-	-179 B	-16791	2394 2		N	-0-			-0-
11	2490 #	2260	-0-	-230 B	-17021	2260 2		N	-0-			-0-
12	2418 #	2343	-0-	-75 B	-17096	2343 2		N	-0-			-0-
01	2418 #	2283	-0-	-135 B	-17231	2283 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.//		38776 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436										
ALLAR		WELL #:		2		RRCID -> 197526		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2697 #	1545	-0-	-1152 B	-47836	1545 2			N	-0-			-0-
09		2580 #	2804	-0-	224 B	-47612	2804 2			N	-0-			-0-
10		2666 #	2796	-0-	130 B	-47482	2796 2			N	-0-			-0-
11		2550 #	2552	-0-	2 B	-47480	2552 2			N	-0-			-0-
12		2883 #	2683	-0-	-200 B	-47680	2683 2			N	-0-			-0-
01		2883 #	2706	-0-	-177 B	-47857	2706 2			N	-0-			-0-
-----														
PETRO HALEY				660062						CNTY: LIPSCOMB				
ALLAR		WELL #:		1		RRCID -> 124122		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HANSFORD (COUNCIL GROVE)				38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
ANDREWS, R. S.		WELL #:		1		RRCID -> 250635		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815				
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HANSFORD GAS UNIT 25				38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
		WELL #:		6		RRCID -> 262420		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
H & L OPERATING CO., LLC				339787						CNTY: HANSFORD				
SEITZ		WELL #:		2153		RRCID -> 163420		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3696 - 3706				
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2015 - P/A 08/06/15														
-----														
HANSFORD (DES MOINES, UPPER)				38797 124		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792										
COLLARD		WELL #:		3752 U		RRCID -> 114637		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255				
08	527 N	526	-0-	-1	B	-0-	520 2	6 9		N	5			157
09	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510 2			N	-0-			157
10	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535 2			N	-0-			157
11	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519 2			N	-0-			157
12	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559 2			N	-0-			157
*01	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	3 1	542 2		N	-0-			157

-----												
HANSFORD (DES MOINES, UPPER) //CONT.// 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD												
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792												
COLLARD -25- WELL #: 8703 RRCID -> 140001 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6095 - 6115												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360												
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-	-0-
-----												
HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
JONES, SUN WELL #: 3R RRCID -> 189834 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4879 - 4895												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
VANDERBURG B WELL #: 1 RRCID -> 159589 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4884 - 4889												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HARMON, C. E. OIL, INC. 357436												
COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804												
08	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-	-0-
09	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-	-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-	-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-	-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	-0-
01	744 N	318	-0-	-426	-0-	318	2			N	-0-	-0-



HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 APACHE CORPORATION 027200  
 STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			18
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716  
 PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
 OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

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

JONES ENERGY, LLC 441132  
 COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

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

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																	
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7254 #	6903	-0-	-351	-0-	202	1	6606	2	N	86					225
09		6480 #	6158	-0-	-322	-0-	95	9	5926	2	N	27					252
10		6417 #	6115	-0-	-302	-0-	30	9	5838	2	N	68	188	1			132
11		6690 #	5608	-0-	-1082	-0-	75	9	5406	2	N	-0-					132
12		6913 #	5462	-0-	-1451	-0-	202	1	5240	2	N	18					150
01		6913 #	5365	-0-	-1548	-0-	20	9	5102	2	N	55					205
							61	9									

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
BREITBURN OPERATING L.P. 090732																	
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1023 N	867	-0-	-156	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09		900 N	721	-0-	-179	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10		837 N	198	-0-	-639	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11		840 N	774	-0-	-66	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*01		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783																	
ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987				N	NO RPT						-0-
-----																	
MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428																	
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-						-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-						-0-
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2		N	-0-						-0-
11	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2		N	-0-						-0-
12	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2		N	-0-						-0-
*01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-						-0-
-----																	
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																	
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 163586		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TAYLOR		WELL #: 6		RRCID -> 242219		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945		
08	2015 N	1888	-0-	-127	-0-	1888	2	N	-0-	-0-
09	1710 N	1475	-0-	-235	-0-	1475	2	N	-0-	-0-
10	1891 N	1811	-0-	-80	-0-	1811	2	N	-0-	-0-
11	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	1742	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 4		RRCID -> 242338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3		N	NO RPT	-0-
-----										
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 5		RRCID -> 249435		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912		
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2	N	-0-	-0-
09	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2	N	-0-	-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-	-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 071378		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924		
COLLARD		WELL #: 7076								
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-	25
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-	25
10	1085 N	742	-0-	-343	-0-	140	1	N	-0-	25
11	1920 N	1609	-0-	-311	-0-	270	1	N	3	28
						3	9			
12	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	310	1	N	7	35
						8	9			
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	290	1	N	3	38
						3	9			
-----										
CONVERSE		WELL #: 4		RRCID -> 161640		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HANSFORD (MISSISSIPPIAN)			//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560							
STEELE-COLLARD "28"			WELL #:		2	RRCID ->	188253	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7948 - 7955
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HOLT "156"			WELL #:		1	RRCID ->	195440	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7119 - 7134
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC			WELL #:		1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7528 - 7660
LACKEY GU												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			WELL #:		1	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 3470 - 3550
MATHEWS, V.												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHEETS			WELL #:		1	RRCID ->	191418	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 8612
08	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	2		N	-0-	23
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-	23
10	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	2		N	-0-	23
11	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2		N	-0-	23
12	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	2		N	-0-	23
01	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	2		N	-0-	23
-----												
SHEETS			WELL #:		216	RRCID ->	191835	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8490 - 8526
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
08		2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2139	2			N	42
09		2070 N	1995	-0-	-75	-0-	1995	2			N	42
10		2201 N	2087	-0-	-114	-0-	2087	2			N	42
11		2070 N	1871	-0-	-199	-0-	1843	2	28	9	N	67
12		2077 N	1708	-0-	-369	-0-	1708	2			N	67
01		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	67
-----												
VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BREITBURN OPERATING L.P. 090732												
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010												
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-
11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-
12		992 N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-
*01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994												
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	30
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	30
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	30
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	30
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	30
01		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	30
-----												
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954												
08		930 N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-
09		840 N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-
10		868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-
11		840 N	807	-0-	-33	-0-	807	3			N	-0-
12		837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-
01		837 N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-
-----												
VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003												
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-
09		690 N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-
11		690 N	624	-0-	-66	-0-	624	3			N	-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-
01		744 N	643	-0-	-101	-0-	643	3			N	-0-
-----												

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
JACKSON-WROTEN		WELL #:		1	RRCID ->	022108	COMPL. DATE	02/15/1960	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	5973 - 5983	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			202
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			202
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			202
11		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			202
*12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			202
01		961 N	959	-0-	-2	-0-	959 2		N	-0-			202
-----													
MEREX RESOURCES, INC.				560930									
PEARSON		WELL #:		6	RRCID ->	210961	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	5927 - 5942	
08		961 N	950	-0-	-11	-0-	950 2		N	-0-			-0-
09		960 N	722	-0-	-238	-0-	722 2		N	-0-			-0-
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
11		930 N	925	-0-	-5	-0-	925 2		N	-0-			-0-
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
01		1116 N	798	-0-	-318	-0-	798 2		N	-0-			-0-
-----													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795									
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU		WELL #:		1171	RRCID ->	022113	COMPL. DATE	07/19/1960	TOTAL DEPTH	6217	PERF.	5961 - 5977	
08		775 N	733	-0-	-42	-0-	733 2		N	-0-			42
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			42
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			42
11		720 N	526	-0-	-194	-0-	526 2		N	-0-			42
12		744 N	690	-0-	-54	-0-	690 2		N	-0-			42
01		775 N	656	-0-	-119	-0-	656 2		N	-0-			42
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID ->	022107	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6002 - 6026	
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-
09		930 N	921	-0-	-9	-0-	921 2		N	-0-			-0-
10		992 N	969	-0-	-23	-0-	969 2		N	-0-			-0-
11		930 N	903	-0-	-27	-0-	903 2		N	-0-			-0-
12		961 N	918	-0-	-43	-0-	918 2		N	-0-			-0-
01		961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2		N	-0-			-0-
-----													
SUOCO OIL CORPORATION				830241									
HOLT, EVA		WELL #:		1161	RRCID ->	022109	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6034 - 6047	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344  
PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 022115 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 5974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*02		532 N	412	-0-	-120	-0-	412 2		N	-0-			-0-
*03		496 N	353	-0-	-143	-0-	353 2		N	-0-			-0-
*04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
*05		465 N	259	-0-	-206	-0-	259 2		N	-0-			-0-
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
09		570 N	247	-0-	-323	-0-	247 2		N	-0-			-0-
10		341 N	245	-0-	-96	-0-	245 2		N	-0-			-0-
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7309 - 7347

08		32581	45099	-0-	12518	34758	44888 2	211 9	N	192			277
09		94136	49037	-0-	-45099	-0-	48877 2	160 9	N	145	190 1		232
10		32581	29100	-0-	-3481	-0-	28920 2	180 9	N	164	191 1		205
11		31530	14036	-0-	-17494	-0-	13970 2	66 9	N	60			265
12		1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	933 2	189 9	N	172	195 1		242
01		32581	1915	-0-	-30666	-0-	1915 2		N	-0-			242

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
APACHE CORPORATION 027200  
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

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

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

08		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-			90
09		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-			90
10		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		N	-0-			90
11		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-			90
12		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-			90
*01		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-			90

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

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

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

08		1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031 2		N	-0-			26
09		1380 N	1227	-0-	-153	-0-	1227 2		N	-0-			26
10		1240 N	1066	-0-	-174	-0-	1066 2		N	-0-			26
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			26
12		1271 N	1080	-0-	-191	-0-	1080 2		N	-0-			26
*01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			26



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP				028890							
ARCHER, G.		WELL #:		1	RRCID ->	028363	COMPL. DATE	05/17/1960	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 8167 - 9137
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	2 1	832 2	N	-0-		-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	2 1	830 2	N	-0-		-0-
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	2 1	680 2	N	-0-		-0-

KIRK, D. B.		WELL #:		1	RRCID ->	028442	COMPL. DATE	01/07/1958	TOTAL DEPTH	8287	PERF. 8172 - 8188
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2014 - PLUGGED 07/07/14											

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		1	RRCID ->	028399	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A
BRAINARD UNIT													
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	13 1	674 3	N	4		101		
						2 4	4 9						
*03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	11 1	1653 3	N	20		121		
						1 4	22 9						
*04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	23 1	1680 3	N	25		146		
						3 4	28 9						
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	27 1	1612 2	N	7		153		
						2 4	8 9						
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	21 1	1117 2	N	5		158		
						1 4	6 9						
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	16 1	1184 2	N	-0-		158		
						1 4							
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	14 1	949 2	N	-0-		158		
						2 4							
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	14 1	837 2	N	-0-		158		
						2 4							
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	21 1	895 2	N	-0-		158		
						2 4							
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	17 1	975 2	N	-0-		158		
						2 4							
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	14 1	856 2	N	-0-		158		
						2 4							
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	16 1	822 2	N	-0-		158		
						2 4							

BRUNER, MARGARETE		WELL #:		1	RRCID ->	028400	COMPL. DATE	04/08/1957	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8252 - 8282
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
*02		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	128	1	3048	3	N	148
							2	4				
*03		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	111	1	3282	3	N	148
							1	4				
*04		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	173	1	3325	3	N	133
							2	4		15	5	
05		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	178	1	3354	2	N	133
							2	4				
06		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	133	1	3002	2	N	133
							1	4				
07		3162 X	3073	-0-	-89	-0-	103	1	2969	2	N	133
							1	4				
08		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	149	1	3388	2	N	133
							2	4				
09		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	182	1	3260	2	N	133
							2	4				
10		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	174	1	3149	2	N	133
							2	4				
11		3060 X	2926	-0-	-134	-0-	147	1	2777	2	N	133
							2	4				
12		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	162	1	3098	2	N	133
							2	4				
*01		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	153	1	2990	2	N	133
							2	4				
-----												
COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614												
08		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	3	3	9	N	92
09		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1781	3	8	9	N	99
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	3	3	9	N	102
11		1890 N	1471	-0-	-419	-0-	1464	3	7	9	N	108
12		1860 N	1724	-0-	-136	-0-	1715	3	9	9	N	116
01		1798 N	1383	-0-	-415	-0-	1369	3	14	9	N	129
-----												
COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680												
*02		2492 X	2426	-0-	-66	-0-	36	1	2388	3	N	121
							2	4				
*03		2759 X	2710	-0-	-49	-0-	23	1	2664	3	N	141
							1	4	22	9		
*04		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	40	1	2641	3	N	102
							2	4		39	5	
05		2759 X	2696	-0-	-63	-0-	44	1	2650	2	N	102
							2	4				
06		2610 X	2520	-0-	-90	-0-	38	1	2481	2	N	102
							1	4				
07		2728 X	2399	-0-	-329	-0-	33	1	2365	2	N	102
							1	4				
08		2759 X	2642	-0-	-117	-0-	41	1	2599	2	N	102
							2	4				
09		2520 N	2455	-0-	-65	-0-	41	1	2412	2	N	102
							2	4				
10		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	41	1	2441	2	N	102
							2	4				
11		2550 N	2018	-0-	-532	-0-	35	1	1981	2	N	102
							2	4				
12		2542 N	2011	-0-	-531	-0-	35	1	1974	2	N	102
							2	4				
01		2449 N	2234	-0-	-215	-0-	36	1	2196	2	N	102
							2	4				

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	9 1	778 3	N	14		56
						2 4	15 9				
*03	1891 N	1218	-0-	-673	-0-	11 1	1206 3	N	-0-		56
						1 4					
*04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	14 1	1081 3	N	14		70
						2 4	15 9				
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	18 1	1241 2	N	12		82
						2 4	13 9				
06	1170 N	898	-0-	-272	-0-	12 1	883 2	N	2		84
						1 4	2 9				
07	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	11 1	1002 2	N	6		90
						1 4	7 9				
08	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	13 1	1161 2	N	5		95
						2 4	6 9				
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	13 1	951 2	N	1		96
						2 4	1 9				
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	12 1	1084 2	N	6		102
						2 4	7 9				
11	1140 N	932	-0-	-208	-0-	17 1	907 2	N	5		107
						2 4	6 9				
12	992 N	757	-0-	-235	-0-	21 1	730 2	N	4		111
						2 4	4 9				
01	961 N	707	-0-	-254	-0-	19 1	686 2	N	-0-		111
						2 4					

LYON GU				WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706	
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	147 1	1120 3	N	-0-		23
						2 4					
09	1290 N	773	-0-	-517	-0-	99 1	672 3	N	-0-		23
						2 4					
10	1364 N	568	-0-	-796	-0-	74 1	492 3	N	-0-		23
						2 4					
11	1230 N	610	-0-	-620	-0-	74 1	534 3	N	-0-		23
						2 4					
12	806 N	754	-0-	-52	-0-	95 1	657 3	N	-0-		23
						2 4					
*01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	166 1	1082 3	N	-0-		23
						2 4					

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 040798									
MATHEWS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 028414			COMPL. DATE 11/12/1991			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
*02	1820 N	1339	-0-	-481	-0-	40	1	1297	3	N	-0-	-0-
						2	4					
*03	2015 N	1719	-0-	-296	-0-	23	1	1695	3	N	-0-	-0-
						1	4					
*04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	54	1	1674	3	N	-0-	-0-
						3	4					
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	67	1	1864	2	N	-0-	-0-
						2	4					
06	1650 N	1495	-0-	-155	-0-	34	1	1460	2	N	-0-	-0-
						1	4					
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	42	1	1766	2	N	-0-	-0-
						1	4					
08	1922 N	1470	-0-	-452	-0-	30	1	1438	2	N	-0-	-0-
						2	4					
09	1500 N	1074	-0-	-426	-0-	24	1	1048	2	N	-0-	-0-
						2	4					
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	40	1	1784	2	N	-0-	-0-
						2	4					
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1725	2	N	-0-	-0-
						2	4					
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	102	1	1906	2	N	-0-	-0-
						2	4					
*01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	98	1	1688	2	N	-0-	-0-
						2	4					
-----												
NUSBAUM UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 028416			COMPL. DATE 04/29/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008	
08	434 N	258	-0-	-176	-0-	10	1	246	3	N	-0-	-0-
						2	4					
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	19	1	360	3	N	-0-	-0-
						2	4					
10	589 N	490	-0-	-99	-0-	27	1	461	3	N	-0-	-0-
						2	4					
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-	-0-
						2	4					
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-	-0-
						2	4					
01	496 N	414	-0-	-82	-0-	21	1	391	3	N	-0-	-0-
						2	4					
-----												
WILMETH, W. W. B			WELL #: 1 T		RRCID -> 028421			COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665	
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-	59
09	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-	59
10	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-	59
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-	59
12	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-	59
*01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-	59
-----												
MATHEWS, VIRGIL 79			WELL #: 1 L		RRCID -> 028433			COMPL. DATE 09/18/1991			TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479	
08	992 N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-	185
09	960 N	927	-0-	-33	-0-	916	3	11	9	N	10	195
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-	195
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1346	3	11	9	N	10	24
*12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	3	1	9	N	1	25
*01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-	25

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			73
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			73
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			73
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			73
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			73
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			73

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

08	930 N	737	-0-	-193	-0-	737 3		N	-0-			37
09	840 N	494	-0-	-346	-0-	494 3		N	-0-			37
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			37
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-			37
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	903 3	24 9	N	22			59
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			59

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

*02	812 N	774	-0-	-38	-0-	14 1	758 3	N	-0-			131
						2 4						
*03	899 N	866	-0-	-33	-0-	11 1	854 3	N	-0-			131
						1 4						
*04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	17 1	888 3	N	13	135 1		9
						2 4	14 9					
05	868 N	860	-0-	-8	-0-	17 1	841 2	N	-0-			9
						2 4						
06	840 N	779	-0-	-61	-0-	12 1	765 2	N	1			10
						1 4	1 9					
07	899 N	776	-0-	-123	-0-	10 1	763 2	N	2			12
						1 4	2 9					
08	868 N	804	-0-	-64	-0-	10 1	790 2	N	2			14
						2 4	2 9					
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	15 1	943 2	N	-0-			14
						2 4						
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	14 1	930 2	N	-0-			14
						2 4						
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	16 1	870 2	N	2			16
						2 4	2 9					
12	899 N	816	-0-	-83	-0-	14 1	796 2	N	4			20
						2 4	4 9					
01	899 N	854	-0-	-45	-0-	14 1	837 2	N	1			21
						2 4	1 9					



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	124	1	1675	3	N	-0-	-0-
						2	4					
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	118	1	1697	3	N	-0-	-0-
						2	4					
10	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	127	1	1637	3	N	-0-	-0-
						2	4					
11	1740 N	1462	-0-	-278	-0-	100	1	1360	3	N	-0-	-0-
						2	4					
12	1891 N	1599	-0-	-292	-0-	53	1	1544	3	N	-0-	-0-
						2	4					
*01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	66	1	1822	3	N	-0-	-0-
						2	4					
-----												
JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 8114 - 8146		
08	5673 X	5258	-0-	-415	-0-	132	1	5115	3	N	8	200
						2	4					
09	5490 X	5319	-0-	-171	-0-	162	1	5155	3	N	-0-	200
						2	4					
10	5673 X	5420	-0-	-253	-0-	156	1	5260	3	N	2	202
						2	4					
11	5490 X	5337	-0-	-153	-0-	154	1	5172	3	N	8	181 1 29
						2	4					
*12	5549 X	4627	-0-	-922	-0-	124	1	4494	3	N	6	35
						2	4					
*01	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	112	1	5607	3	N	-0-	35
						2	4					
-----												
COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8670 - 8690		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994										TOTAL DEPTH	8855	PERF. 6710 - 8724	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1568 N	41	-0-	-1527	-0-	38	1	1	3	N	-0-		81
						2	4						
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	25	1	654	3	N	-0-		81
						1	4						
*04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	28	1	1564	3	N	27		108
						2	4	30	9				
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	40	1	1510	2	N	-0-		108
						2	4						
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	37	1	1597	2	N	-0-		108
						1	4						
07	1643 N	1484	-0-	-159	-0-	35	1	1448	2	N	-0-		108
						1	4						
08	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	37	1	1405	2	N	-0-		108
						2	4						
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	60	1	1786	2	N	-0-		108
						2	4						
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	57	1	1644	2	N	-0-		108
						2	4						
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	45	1	1411	2	N	-0-		108
						2	4						
12	1736 N	1556	-0-	-180	-0-	47	1	1507	2	N	-0-		108
						2	4						
01	1736 N	1351	-0-	-385	-0-	40	1	1309	2	N	-0-		108
						2	4						

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8420 - 8444	
*02	616 N	480	-0-	-136	-0-	479	3	1	4	N	-0-		-0-
													-0-
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-		-0-
													-0-
*04	390 N	41	-0-	-349	-0-	41	3			N	-0-		-0-
													-0-
05	527 N	147	-0-	-380	-0-	147	2			N	-0-		-0-
													-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-		-0-
													-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	-3		3
													3
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-		3
													3
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-		3
													3
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-		3
													3
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-		3
													3
12	651 N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-		3
													3
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-		3

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6656 - 8668	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
													-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
													-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
													-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
													-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
													-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995										TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6502 - 8510	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
													-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
													-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
													-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
													-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
													-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
COURSON -B- 12		WELL #: 1238		RRCID -> 148300		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8602 - 8618			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	7 1	245 3	N	40		129
						2 4	44 9				
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	3 1	205 3	N	-0-		129
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	38 5	91
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		91
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91

LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576			
*02	1204 N	736	-0-	-468	-0-	31 1	703 3	N	-0-		97
						2 4					
*03	1333 N	1154	-0-	-179	-0-	22 1	1131 3	N	-0-		97
						1 4					
*04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	28 1	1083 3	N	7		104
						2 4	8 9				
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	44 1	1214 2	N	-0-		104
						2 4					
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	27 1	1149 2	N	-0-		104
						1 4					
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	54 1	1138 2	N	-0-		104
						1 4					
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	46 1	1263 2	N	-0-		104
						2 4					
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	29 1	1158 2	N	-0-		104
						2 4					
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	45 1	1247 2	N	-0-		104
						2 4					
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	35 1	1223 2	N	-0-		104
						2 4					
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	31 1	1227 2	N	-0-		104
						2 4					
01	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	28 1	1148 2	N	-0-		104
						2 4					

LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	217	N	-0-	-0-	-217					N	-0-			-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-		2 1	251	3	N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	217	N	-0-	-0-	-217					N	-0-			-0-
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	1358	2	2	4	N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	210	N	-0-	-0-	-210					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162						
08	485	N	485	-0-	-0-	28	1	455	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	450	N	448	-0-	-2	30	1	416	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	465	N	437	-0-	-28	28	1	407	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	480	N	416	-0-	-64	29	1	385	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*12	465	N	426	-0-	-39	36	1	388	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	434	N	406	-0-	-28	22	1	382	3	N	-0-			-0-
						2	4							

JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254						
08	3816	X	3816	-0-	-0-	102	1	3712	3	N	-0-			41
						2	4							
09	3662	X	3662	-0-	-0-	109	1	3551	3	N	-0-			41
						2	4							
10	3717	X	3717	-0-	-0-	106	1	3609	3	N	-0-			41
						2	4							
11	3267	X	3267	-0-	-0-	90	1	3175	3	N	-0-			41
						2	4							
*12	3670	X	3670	-0-	-0-	88	1	3580	3	N	-0-			41
						2	4							
*01	3083	X	3083	-0-	-0-	72	1	3009	3	N	-0-			41
						2	4							

COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832						
08	414	N	414	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-			139
						2	4							
09	768	N	768	-0-	-0-	3	1	763	3	N	-0-			139
						2	4							
10	737	N	737	-0-	-0-	2	1	710	3	N	21			160
						2	4	23	9					
11	458	N	458	-0-	-0-	2	1	454	3	N	-0-			160
						2	4							
12	454	N	454	-0-	-0-	2	1	450	3	N	-0-			160
						2	4							
01	372	N	340	-0-	-32	2	1	336	3	N	-0-			160
						2	4							

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178		
*02	2016 N	1750	-0-	-266	-0-	38 1	1710 3	N	-0-	-0-
						2 4				
*03	2232 N	2068	-0-	-164	-0-	28 1	2039 3	N	-0-	-0-
						1 4				
*04	2100 N	1945	-0-	-155	-0-	35 1	1908 3	N	-0-	-0-
						2 4				
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	37 1	1974 2	N	-0-	-0-
						2 4				
06	2010 N	1939	-0-	-71	-0-	31 1	1907 2	N	-0-	-0-
						1 4				
07	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	30 1	1933 2	N	-0-	-0-
						1 4				
08	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	34 1	1953 2	N	-0-	-0-
						2 4				
09	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	38 1	1869 2	N	-0-	-0-
						2 4				
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	37 1	1926 2	N	10	10
						2 4	11 9			
11	1920 N	1832	-0-	-88	-0-	38 1	1792 2	N	-0-	10
						2 4				
12	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	44 1	1799 2	N	-0-	10
						2 4				
*01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	47 1	2198 2	N	-0-	10
						2 4				

BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	35 1	2763 3	2 4	6 9	N	5	123 1			10
09	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	45 1	2979 3	2 4	18 9	N	16				26
10	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	30 1	2931 3	2 4	25 9	N	23				49
11	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	25 1	2695 3	2 4	20 9	N	18				67
*12	3131 X	2546	-0-	-585	-0-	24 1	2512 3	2 4	8 9	N	7				74
01	3100 X	2899	-0-	-201	-0-	32 1	2844 3	2 4	21 9	N	19				93

COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686															
*02	1204 N	1107	-0-	-97	-0-	31 1	1074 3	2 4		N	-0-				141
*03	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	20 1	1263 3	1 4		N	-0-				141
*04	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	28 1	1214 3	2 4	30 9	N	27				168
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	30 1	1245 2	2 4		N	-0-				168
06	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	25 1	1199 2	1 4		N	-0-				168
07	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	22 1	1226 2	1 4		N	-0-				168
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	25 1	1245 2	2 4		N	-0-				168
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	30 1	1202 2	2 4		N	-0-				168
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	30 1	1223 2	2 4		N	-0-				168
11	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	25 1	1167 2	2 4		N	-0-				168
12	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	27 1	1081 2	2 4		N	-0-				168
*01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	31 1	1268 2	2 4		N	-0-				168

FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976															
08	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	85 1	2709 3	2 4		N	-0-				89
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	93 1	2563 3	2 4		N	-0-				89
10	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	88 1	2599 3	2 4	2 9	N	2				91
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	81 1	2458 3	2 4		N	-0-				91
12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	85 1	2647 3	2 4		N	-0-				91
01	2387 N	1948	-0-	-439	-0-	56 1	1890 3	2 4		N	-0-				91

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3658 X	3657	-0-	-1	-0-	43 1	3588 3	N	22	366 1		58
						2 4	24 9					
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	52 1	3700 3	N	25			83
						2 4	28 9					
10	3782 X	3679	-0-	-103	-0-	50 1	3597 3	N	27			110
						2 4	30 9					
11	3660 X	3428	-0-	-232	-0-	50 1	3346 3	N	27			137
						2 4	30 9					
*12	3906 X	3355	-0-	-551	-0-	50 1	3289 3	N	13			150
						2 4	14 9					
01	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	50 1	3365 3	N	128	118 5		160
						2 4	141 9					
-----												
COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
-----												
BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158				
08	2046 N	1544	-0-	-502	-0-	47 1	1495 3	N	-0-			101
						2 4						
09	1590 N	1261	-0-	-329	-0-	44 1	1215 3	N	-0-			101
						2 4						
10	1550 N	1061	-0-	-489	-0-	46 1	1013 3	N	-0-			101
						2 4						
11	1500 N	1038	-0-	-462	-0-	49 1	987 3	N	-0-			101
						2 4						
*12	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	52 1	1174 3	N	-0-			101
						2 4						
01	2077 N	1256	-0-	-821	-0-	49 1	1205 3	N	-0-			101
						2 4						
-----												
MATHEWS, VIRGIL "A"		WELL #: 2074		RRCID -> 172114		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8440 - 8476				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/09/2014												
-----												
MALLETT, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100				
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	17 1	889 3	N	-0-			62
						2 4						
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	16 1	767 3	N	-0-			62
						2 4						
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	20 1	680 3	N	-0-			62
						2 4						
11	870 N	687	-0-	-183	-0-	15 1	670 3	N	-0-			62
						2 4						
*12	806 N	794	-0-	-12	-0-	16 1	776 3	N	-0-			62
						2 4						
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	16 1	731 3	N	-0-			62
						2 4						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	15	1	1062	3	N	-0-		124
						2	4						
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	14	1	1158	3	N	-0-		124
						1	4						
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	14	1	974	3	N	-0-		124
						2	4						
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	2	N	-0-		124
						2	4						
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	12	1	947	2	N	-0-		124
						1	4						
07	837 N	758	-0-	-79	-0-	12	1	745	2	N	-0-		124
						1	4						
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	14	1	1058	2	N	-0-		124
						2	4						
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	19	1	1372	2	N	-0-		124
						2	4						
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	16	1	963	2	N	-0-		124
						2	4						
11	810 N	711	-0-	-99	-0-	17	1	692	2	N	-0-		124
						2	4						
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	29	1	943	2	N	-0-		124
						2	4						
*01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	18	1	1001	2	N	-0-		124
						2	4						

LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732				
08	2077 N	369	-0-	-1708	-0-	6	1	361	3	N	-0-		49
						2	4						
09	2220 N	2	-0-	-2218	-0-	2	4			N	-0-		49
10	2201 N	2	-0-	-2199	-0-	2	4			N	-0-		49
11	360 N	2	-0-	-358	-0-	2	4			N	-0-		49
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		49
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		49

MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630				
*02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	39	1	2260	3	N	-0-		101
						2	4						
*03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	30	1	1800	3	N	-0-		101
						1	4						
*04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	32	1	1139	3	N	-0-	8 5	93
						2	4						
05	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	24	1	964	2	N	16		109
						2	4	18	9				
06	1110 N	666	-0-	-444	-0-	9	1	656	2	N	-0-		109
						1	4						
07	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	15	1	985	2	N	-0-		109
						1	4						
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	8	1	1021	2	N	-0-		109
						2	4						
09	660 N	622	-0-	-38	-0-	8	1	612	2	N	-0-		109
						2	4						
10	992 N	514	-0-	-478	-0-	7	1	505	2	N	-0-		109
						2	4						
11	990 N	379	-0-	-611	-0-	4	1	373	2	N	-0-		109
						2	4						
12	651 N	359	-0-	-292	-0-	6	1	351	2	N	-0-		109
						2	4						
01	620 N	336	-0-	-284	-0-	4	1	330	2	N	-0-		109
						2	4						

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	4396 X	1988	-0-	-2408	-0-	1987	3	1	4	N	-0-			195
*03	4867 X	2185	-0-	-2682	-0-	2185	3			N	-0-			195
*04	4710 X	2213	-0-	-2497	-0-	2158	3	1	4	N	49	175	1	69
05	4867 X	2325	-0-	-2542	-0-	2262	2	1	4	N	56			125
06	2130 X	1942	-0-	-188	-0-	1929	2	13	9	N	12	87	1	50
07	2232 X	2180	-0-	-52	-0-	2180	2			N	-0-			50
08	4867 X	2288	-0-	-2579	-0-	2288	2			N	-0-			50
09	2250 X	2213	-0-	-37	-0-	2200	2	13	9	N	12			62
10	2325 X	2271	-0-	-54	-0-	2271	2			N	-0-			62
11	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2200	2	32	9	N	29			91
12	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	92	1	2254	2	N	-0-			91
01	2294 X	2255	-0-	-39	-0-	86	1	2143	2	N	24			115
						26	9							

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652														
*02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	125	1	1416	3	N	-0-			67
*03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	108	1	1545	3	N	-0-			67
*04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	152	1	1528	3	N	7			74
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	162	1	1547	2	N	-0-			74
06	1590 N	1373	-0-	-217	-0-	108	1	1264	2	N	-0-			74
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	2	N	-0-			74
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	117	1	1589	2	N	-0-			74
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	129	1	1453	2	N	-0-			74
10	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	128	1	1482	2	N	-0-			74
11	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	117	1	1435	2	N	-0-			74
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	124	1	1538	2	N	-0-			74
*01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	116	1	1502	2	N	-0-			74
						2	4							

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531														
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC				076762							
CATHERINE				WELL #: 1097	RRCID -> 205474	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 7758	PERF. 7630	- 7644		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 2		N	-0-	159
09		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-	159
10		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2		N	-0-	159
11		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2		N	-0-	159
12		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		N	-0-	159
*01		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2		N	-0-	159
-----											
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
SANTA FE				WELL #: 1092	RRCID -> 135775	COMPL. DATE 07/10/1990	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7506	- 7520		
08		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-	-0-
09		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-	-0-
10		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-	-0-
11		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-	-0-
12		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	1038	-0-	1038	-0-	1038 3		N	-0-	-0-
-----											
ODC				WELL #: 1091	RRCID -> 139248	COMPL. DATE 07/31/1991	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7504	- 7516		
08		248 N	132	-0-	-116	-0-	132 3		N	-0-	58
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	58
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	58
11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-	58
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-	58
*01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-	58
-----											
BREITBURN OPERATING L.P.				090732							
JONES, T. E.				WELL #: 2	RRCID -> 028441	COMPL. DATE 03/27/1958	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7045	- 7071		
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	-0-
*12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	-0-
*01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-
-----											
PATTERSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028445	COMPL. DATE 08/30/1960	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8244	- 8261		
08		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-	56
09		2880 N	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-	56
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
*12		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-	8
*01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-	8
-----											
WEST, KL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 028446	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 8427	PERF. 8139	- 8294		
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	-0-
09		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-	-0-
*01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732										
WINDER, C. H. GU			WELL #: 1		RRCID -> 028447		COMPL. DATE 07/24/1956		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 7146 - 7160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		744 N	679	-0-	-65	-0-	679 2		N	-0-			-0-
09		690 N	659	-0-	-31	-0-	659 2		N	-0-			-0-
10		713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2		N	-0-			-0-
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
12		682 N	670	-0-	-12	-0-	670 2		N	-0-			-0-
01		682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2		N	-0-			-0-
-----													
WINDER, WOOD GU			WELL #: 1		RRCID -> 028448		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7175 - 7194		
08		806 N	770	-0-	-36	-0-	770 2		N	-0-			-0-
09		840 N	738	-0-	-102	-0-	738 2		N	-0-			-0-
10		775 N	753	-0-	-22	-0-	753 2		N	-0-			-0-
11		750 N	727	-0-	-23	-0-	727 2		N	-0-			-0-
*12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	741 2	88 9	N	80			80
01		744 N	605	-0-	-139	-0-	605 2		N	-0-			80
-----													
YANDA, ET AL, GU			WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8012 - 8034		
08		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
09		2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-			-0-
*01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
-----													
SANDERS, REX -B- UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6961 - 7541		
08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		Y	-0-			6
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		Y	-0-			6
10		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		Y	-0-			6
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		Y	-0-			6
*12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		Y	-0-			6
*01		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-			6
-----													
MATHEWS, VIRGIL			WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8332 - 8369		
08		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-			5
09		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			Y	-0-			5
10		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-			5
11		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			Y	-0-	4 1		1
*12		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-			1
*01		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		Y	-0-			1
-----													
MATHEWS, VIRGIL -A			WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292		PERF. 8136 - 8199		
08		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			8
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			8
*01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			8
-----													
LYNN, E.C. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 168395		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 8178 - 8202		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
SUN-JONES		WELL #:		2 T	RRCID ->	060234	COMPL. DATE	09/19/1974	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6976 - 7000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
COFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	028426	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7769 - 7807			
08	2201 N	1746	-0-	-455	-0-	1746	3			N	-0-			29
09	2010 N	1705	-0-	-305	-0-	1705	3			N	-0-			29
10	1891 N	1315	-0-	-576	-0-	1315	3			N	-0-			29
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1610	3	133	9	N	121	121	1	29
12	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763	3			N	-0-			29
*01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-			29
LEE B		WELL #:		1 L	RRCID ->	028427	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 8014 - 8065			
08	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-			79
09	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			N	-0-			79
10	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307	3			N	-0-			79
11	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319	3			N	-0-			79
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-			79
*01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			79
OLOUGHLIN B		WELL #:		1 L	RRCID ->	028429	COMPL. DATE	12/10/1958	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7736 - 7821			
08	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-			-0-
09	660 N	449	-0-	-211	-0-	449	3			N	-0-			-0-
10	682 N	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-			-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
OLOUGHLIN C		WELL #:		1	RRCID ->	028430	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7875 - 7913			
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
09	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-			-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
O'LOUGHLIN B		WELL #:		2	RRCID ->	191794	COMPL. DATE	09/03/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7740 - 7766			
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-			67
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-			67
10	2170 N	1949	-0-	-221	-0-	1949	3			N	-0-			67
11	2100 N	2066	-0-	-34	-0-	23	1	2043	3	N	-0-			67
12	2139 N	1910	-0-	-229	-0-	23	1	1887	3	N	-0-			67
*01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	23	1	2638	3	N	-0-			67

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY O'LOUGHLIN C		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	192272	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7900 - 7930
08	1085 N	967	-0-	-118	-0-	967	3	N	-0-			110
09	1050 N	969	-0-	-81	-0-	969	3	N	-0-			110
10	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	3	N	-0-			110
11	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	3	N	-0-			110
12	992 N	950	-0-	-42	-0-	950	3	N	-0-			110
01	992 N	869	-0-	-123	-0-	869	3	N	-0-			110

SANDERS C				WELL #:	2	RRCID ->	192924	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7516 - 7536
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-			153
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			153
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			153
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	3	N	-0-			153
12	806 N	721	-0-	-85	-0-	721	3	N	-0-			153
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	3	N	-0-			153

O'LOUGHLIN B				WELL #:	3	RRCID ->	199648	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7760 - 7788
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-			164
09	2280 N	1842	-0-	-438	-0-	1842	3	N	-0-			164
10	2263 N	1839	-0-	-424	-0-	1839	3	N	-0-			164
11	1950 N	1650	-0-	-300	-0-	1650	3	N	-0-			164
12	1891 N	1549	-0-	-342	-0-	1549	3	N	-0-			164
01	1829 N	1589	-0-	-240	-0-	1589	3	N	-0-			164

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC LANDIS -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	085883	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7619 - 7820
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-			4
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-			4
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-			4
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-			4
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-			4
*01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-			4

ABELL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	088672	COMPL. DATE	02/08/1980	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7830 - 8108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

ABELL "A"				WELL #:	2	RRCID ->	186490	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7479 - 8068
08	DLQ G-10	2882	-0-	2882	16778	2882	2	N	-0-			112
09	19531 X	2753	-0-	-16778	-0-	2753	2	N	-0-			112
10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	1			113
11	2910 X	2889	-0-	-21	-0-	2889	2	N	-0-			113
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-			113
01	3038 X	2829	-0-	-209	-0-	2829	2	N	-0-			113

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
CRONE OIL COMPANY				190235								
BROCK C		WELL #:		1	RRCID ->	028364	COMPL. DATE	04/01/1958	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7618 - 7639
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	3 1	1715 2	N	-0-		3
09		1890 N	1715	-0-	-175	-0-	3 1	1712 2	N	-0-		3
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	4 1	1965 2	N	-0-		3
11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	3 1	1650 2	N	-0-		3
12		1767 N	1574	-0-	-193	-0-	3 1	1571 2	N	-0-		3
*01		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	4 1	2125 2	N	-0-		3
-----												
O D C		WELL #:		1 T	RRCID ->	028365	COMPL. DATE	07/17/1962	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7475 - 7481
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	1 1	674 2	N	-0-		-0-
09		690 N	671	-0-	-19	-0-	1 1	670 2	N	-0-		-0-
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	2 1	730 2	N	-0-		-0-
11		660 N	656	-0-	-4	-0-	1 1	655 2	N	-0-		-0-
12		682 N	635	-0-	-47	-0-	1 1	634 2	N	-0-		-0-
01		744 N	664	-0-	-80	-0-	1 1	663 2	N	-0-		-0-
-----												
DACO, INC.				196940								
HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	032319	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7648 - 7698
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21816			N	NO RPT		163
09	DLQ	G-10	2123	-0-	2123	23939	2123 2		N			163
10	DLQ	G-10	2915	-0-	2915	26854	2915 2		N			163
11	DLQ	G-10	3117	-0-	3117	29971	3117 2		N			163
12	DLQ	G-10	3236	-0-	3236	33207	3236 2		N			163
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	33207			N	NO RPT		163
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
GANDY, W. H. GU		WELL #:		1	RRCID ->	028367	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7056 - 7082
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-		-0-
09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-		-0-
10		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-		-0-
11		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N	-0-		-0-
12		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-		-0-
*01		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-		-0-
-----												
MADDOX, EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	028368	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7794 - 7834
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		Y	-0-		-0-
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		Y	-0-		-0-
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		Y	-0-		-0-
11		1770 N	1547	-0-	-223	-0-	1547 2		Y	-0-		-0-
12		1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1557 2		Y	-0-		-0-
01		1705 N	1456	-0-	-249	-0-	1456 2		Y	-0-		-0-
-----												
MATHEWS, V. A GU		WELL #:		1 T	RRCID ->	028370	COMPL. DATE	03/29/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	8516 - 8546
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		Y	-0-		-0-
09		900 N	28	-0-	-872	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
10		961 N	231	-0-	-730	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-		-0-
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		-0-
*01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-		-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	Y	-0-		-0-
09		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	Y	-0-		-0-
10		2170 N	1365	-0-	-805	-0-	1365	2	Y	-0-		-0-
11		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2	Y	-0-		-0-
12		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	Y	-0-		-0-
01		2821 X	1649	-0-	-1172	-0-	1649	2	Y	-0-		-0-
-----												
ROBERTS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028464 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7914 - 7974												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006												
08		1364 N	235	-0-	-1129	-0-	235	2	N	-0-		-0-
09		1080 N	273	-0-	-807	-0-	273	2	N	-0-		-0-
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-		-0-
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		-0-
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		-0-
*01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-		-0-
-----												
BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058												
08		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	Y	-0-		-0-
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	Y	-0-		-0-
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	Y	-0-		-0-
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	Y	-0-		-0-
12		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	Y	-0-		-0-
01		992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2	Y	-0-		-0-
-----												
BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044												
08		3720 X	3363	-0-	-357	-0-	3363	2	Y	-0-		-0-
09		3480 X	3213	-0-	-267	-0-	3213	2	Y	-0-		-0-
10		3503 X	3325	-0-	-178	-0-	3325	2	Y	-0-		-0-
11		3300 X	3215	-0-	-85	-0-	3215	2	Y	-0-		-0-
12		3379 X	3341	-0-	-38	-0-	3341	2	Y	-0-		-0-
01		3348 X	3303	-0-	-45	-0-	3303	2	Y	-0-		-0-
-----												
LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931												
08		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2	Y	-0-		-0-
09		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2	Y	-0-		-0-
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	Y	-0-		-0-
11		270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2	Y	-0-		-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-		-0-
01		310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2	Y	-0-		-0-
-----												
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182												
08		1984 N	1841	-0-	-143	-0-	1841	2	Y	-0-		-0-
09		1950 N	1861	-0-	-89	-0-	1861	2	Y	-0-		-0-
10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	Y	-0-		-0-
11		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	Y	-0-		-0-
12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	Y	-0-		-0-
01		1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2	Y	-0-		-0-
-----												

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
BUZZARD, G.F.		WELL #: 3202		RRCID ->	180564	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	7926 - 7946	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2	N	-0-			-0-
09	780 N	724	-0-	-56	-0-	724	2	N	-0-			-0-
10	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	2	N	-0-			-0-
11	750 N	694	-0-	-56	-0-	694	2	N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	2	N	-0-			-0-
-----												
GIBNER 3		WELL #:		2	RRCID ->	180638	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7334 - 7800
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
-----												
MATHEWS 57		WELL #:		2	RRCID ->	181703	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	8404 - 8664
08	2790 N	2750	-0-	-40	-0-	2750	2	N	-0-			-0-
09	2670 N	2656	-0-	-14	-0-	2656	2	N	-0-			-0-
10	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2	N	-0-			-0-
11	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	N	-0-			-0-
12	2759 N	2744	-0-	-15	-0-	2744	2	N	-0-			-0-
*01	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	N	-0-			-0-
-----												
MATHEWS 56		WELL #:		2	RRCID ->	181796	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8194 - 8494
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-			-0-
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-			-0-
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2	N	-0-			-0-
11	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-			-0-
12	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2	N	-0-			-0-
01	2635 N	2546	-0-	-89	-0-	2546	2	N	-0-			-0-
-----												
REED, ELEANOR		WELL #:		3	RRCID ->	186210	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8560 - 8576
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	N	-0-			-0-
09	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2	N	-0-			-0-
10	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2	N	-0-			-0-
11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	-0-			-0-
12	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
01	2666 N	2227	-0-	-439	-0-	2227	2	N	-0-			-0-
-----												
BUZZARD		WELL #:		2	RRCID ->	187639	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	7982 - 7996
08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2	N	-0-			-0-
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2	N	-0-			-0-
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2	N	-0-			-0-
11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2	N	-0-			-0-
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2	N	-0-			-0-
*01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRK "A" GAS UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	188071	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8282 - 8294
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

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

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2	N	-0-			-0-
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	2589	2	N	-0-			-0-
11	2700	X	2218	-0-	-482	-0-	2218	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2059	-0-	-731	-0-	2059	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	1889	-0-	-901	-0-	1889	2	N	-0-			-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

08	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	4029	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3656	-0-	-514	-0-	3656	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	3872	-0-	-437	-0-	3872	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3882	-0-	-288	-0-	3882	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	3695	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3861	-0-	-169	-0-	3861	2	N	-0-			-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

08	6169	X	5970	-0-	-199	-0-	5970	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	5756	-0-	-184	-0-	5756	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	5952	-0-	-124	-0-	5952	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5696	-0-	-154	-0-	5696	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	5773	-0-	-210	-0-	5773	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	5802	-0-	-181	-0-	5802	2	N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

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

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			64
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2	N	-0-			64
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2	N	-0-			64
11	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	2	N	-0-			64
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2	N	-0-			64
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2	N	-0-			64



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
KAUFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 088523		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131														
KENNEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028361		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289								
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1172	2	55	9	N	50					50
10	1333 N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2			N	-0-					50
11	1290 N	732	-0-	-558	-0-	732	2			N	-0-					50
*12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					50
*01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					50
BUZZARD, G. F.		WELL #: 1 T		RRCID -> 028373		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOSTER, C. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 028376		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202								
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	18	1	553	2	N	-0-					-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	N	-0-					-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	N	-0-					-0-
01	682 N	145	-0-	-537	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
SHEDDECK, H. M.		WELL #: 1		RRCID -> 028378		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152								
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	775 N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296								
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131							
OCHILTREE -A-			WELL #:		2	RRCID ->	077524	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8054 - 8072
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
WOODRUFF			WELL #:		1701	RRCID ->	166017	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7823 - 8588
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	413 1	1346 2	N	2	74		
						2 9						
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	391 1	981 2	N	3	77		
						3 9						
10	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	412 1	1191 2	N	3	80		
						3 9						
11	1710 N	1492	-0-	-218	-0-	399 1	1091 2	N	2	82		
						2 9						
*12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	411 1	906 2	N	2	84		
						2 9						
01	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	415 1	1019 2	N	1	85		
						1 9						
-----												
BRAINARD -177-			WELL #:		1D	RRCID ->	168351	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8428 - 8452
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
BRAINARD -178-			WELL #:		2C	RRCID ->	168593	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8440 - 8492
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
BEULAH			WELL #:		2043	RRCID ->	172292	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	8445	PERF. 8304 - 8312
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	-0-		
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-	-0-		
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-	-0-		
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	-0-		
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	-0-		
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-	-0-		
-----												
NUSBAUM UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	194886	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7646 - 7984
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

-----											
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131								
MALLETT			WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
08		1364 N	1188	-0-	-176	-0-	1188	2			125
09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			125
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			125
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	2	3	9	128
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					128
01		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					128
-----											
LONG			WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A			WELL #: 2		RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089		
08		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			41
09		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			41
10		3100 N	4671	-0-	1571	-0-	1571	2			41
11		3000 N	4502	-0-	1502	-0-	3073	2			41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3073				41
01		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	562				41
-----											
HANSFORD GAS UNIT 12			WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
NUSBAUM UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980		
08		1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			120
09		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			120
10		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			120
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			120
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					120
01		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					120
-----											
LONG			WELL #: 5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
ODC			WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588		
08		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			-0-
09		1200 N	1086	-0-	-114	-0-	1086	2			-0-
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			-0-
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726															
08	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	3005	2			N	-0-			40
09	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	3003	2			N	-0-			40
10	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3117	2			N	-0-			40
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-			40
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			40
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			40
-----															
HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632															
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-			-0-
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749															
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
10	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
11	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135															
08	4433	X	4028	-0-	-405	-0-	4028	2			N	-0-			142
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3936	2	3	9	N	3			145
10	4030	X	4025	-0-	-5	-0-	4025	2			N	-0-			145
11	3900	X	3557	-0-	-343	-0-	3557	2			N	-0-			145
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			145
01	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			145
-----															
WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466															
08	2418	X	120	-0-	-2298	-0-	120	2			N	-0-			138
09	150	X	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-			138
10	155	X	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			138
11	150	X	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-			138
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			138
*01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			138

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
KL WEST GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8191 - 8206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08		1214 N	1214	-0-	-0-	1214	2			N	-0-	95
09		750 N	316	-0-	-434	316	2			N	-0-	95
10		775 N	-0-	-0-	-775					N	-0-	95
11		750 N	-0-	-0-	-750					N	-0-	95
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	95
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	95
-----												
MACKIE 166			WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891		PERF. 7620 - 8657	
08		1829 N	1777	-0-	-52	1777	2			N	-0-	-0-
09		1800 N	1744	-0-	-56	1744	2			N	-0-	-0-
10		1829 N	1755	-0-	-74	1755	2			N	-0-	-0-
11		1710 N	1634	-0-	-76	1634	2			N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		1767 N	NO RPT	-0-	-1767					N	NO RPT	-0-
-----												
HANSFORD GAS UNIT 26			WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7730 - 7738	
08		2821 X	2605	-0-	-216	2605	2			N	-0-	-0-
09		2850 X	2793	-0-	-57	2793	2			N	-0-	-0-
10		2945 X	2735	-0-	-210	2735	2			N	-0-	-0-
11		2850 X	2508	-0-	-342	2508	2			N	-0-	-0-
12		2604 X	NO RPT	-0-	-2604					N	NO RPT	-0-
01		2883 X	NO RPT	-0-	-2883					N	NO RPT	-0-
-----												
CROOKS			WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8127 - 8465	
08		784 N	784	-0-	-0-	784	2			N	-0-	-0-
09		750 N	628	-0-	-122	628	2			N	-0-	-0-
10		806 N	678	-0-	-128	678	2			N	-0-	-0-
11		750 N	629	-0-	-121	629	2			N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		682 N	NO RPT	-0-	-682					N	NO RPT	-0-
-----												
HANSFORD GAS UNIT 9			WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7627 - 7635	
08		527 N	503	-0-	-24	501	2	2	9	N	2	130
09		474 N	474	-0-	-0-	474	2			N	-0-	130
10		589 N	450	-0-	-139	450	2			N	-0-	130
11		480 N	473	-0-	-7	467	2	6	9	N	5	135
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	135
01		465 N	NO RPT	-0-	-465					N	NO RPT	135
-----												
MATHEWS 2			WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7651 - 7672	
08		1736 N	1667	-0-	-69	1667	2			N	-0-	182
09		1874 N	1874	-0-	-0-	1874	2			N	-0-	182
10		1896 N	1896	-0-	-0-	1896	2			N	-0-	182
11		1680 N	1652	-0-	-28	1652	2			N	-0-	182
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	182
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736					N	NO RPT	182
-----												
HANSFORD GAS UNIT 26			WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7805 - 7810	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	61
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	61

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1798 N	1441	-0-	-357	-0-	1441	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1207	-0-	-293	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1371	-0-	-334	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

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

ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-			42
09	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1312	2	N	-0-			42
10	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2	N	-0-			42
11	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2	N	-0-			42
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	N	-0-			42
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	N	-0-			42

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

08	2666 X	2043	-0-	-623	-0-	2042	2	1 9	N	1		190
09	2580 X	2244	-0-	-336	-0-	2244	2		N	-0-		190
10	2666 X	2412	-0-	-254	-0-	2412	2		N	-0-		190
11	2370 X	2290	-0-	-80	-0-	2290	2		N	-0-		190
12	2325 X	2211	-0-	-114	-0-	2203	2	8 9	N	7		197
01	2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2413	2		N	-0-		197

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

08	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2		N	-0-		-0-
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2		N	-0-		-0-
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2		N	-0-		-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-		-0-
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2		N	-0-		-0-
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2		N	-0-		-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028443 COMPL. DATE 05/27/1960 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238

08	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	2		N	-0-		98
09	810 N	664	-0-	-146	-0-	664	2		N	-0-		98
10	744 N	521	-0-	-223	-0-	521	2		N	-0-		98
11	750 N	503	-0-	-247	-0-	503	2		N	-0-		98
12	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	2		N	-0-		98
*01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		98

-----													
HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.//		263701								
BRAINARD			WELL #:		1 L	RRCID ->	064115	COMPL. DATE	11/04/1975	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8594 - 8606	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	310 1	1170 2	N	1			42
							1 9						
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	300 1	1056 2	N	-0-			42
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	310 1	1089 2	N	2			44
							2 9						
11		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	270 1	917 2	N	-0-			44
12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	300 1	1035 2	N	2			46
							2 9						
*01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	260 1	1020 2	N	3			49
							3 9						
-----													
BLODGETT A			WELL #:		1 L	RRCID ->	094815	COMPL. DATE	09/07/1992	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 7226 - 7808	
08		1333 N	1052	-0-	-281	-0-	1052 2		N	-0-			70
09		1320 N	1137	-0-	-183	-0-	1137 2		N	-0-			70
10		1302 N	1039	-0-	-263	-0-	1039 2		N	-0-			70
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			70
12		1178 N	952	-0-	-226	-0-	952 2		N	-0-			70
01		1054 N	892	-0-	-162	-0-	892 2		N	-0-			70
-----													
ETTER			WELL #:		3	RRCID ->	160323	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8458 - 8465	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUFF			WELL #:		2	RRCID ->	172536	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	8756	PERF. 7749 - 8365	
08		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3219 2	17 9	N	15			167
09		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3415 2	31 9	N	28			195
10		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-			195
11		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3145 2	54 9	N	49	184 1		60
12		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3261 2	30 9	N	27			87
*01		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3573 2	24 9	N	22			109
-----													
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY			280632										
AMARILLO AREA GU			WELL #:		1	RRCID ->	028451	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7836 - 7862	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCHIFF-LAWRENCE GU			WELL #:		1	RRCID ->	028457	COMPL. DATE	12/15/1958	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7828 - 7843	
08		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-			8
09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-			8
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-			8
11		990 N	789	-0-	-201	-0-	789 3		N	-0-			8
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-			8
01		1147 N	968	-0-	-179	-0-	968 3		N	-0-			8

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
FULLER PRODUCTION, INC.				288587							
MATHEWS, V.				WELL #: 3	RRCID -> 185652	COMPL. DATE 07/11/2001	TOTAL DEPTH 7994	PERF. 7723	- 7738		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		744 N	713	-0-	-31	-0-	713 3	N	-0-		83
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		83
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		83
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		83
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-		83
*01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		83
-----											
FURR, ROY ESTATE OF				291595							
MATHEWS				WELL #: 2	RRCID -> 034291	COMPL. DATE 09/17/1964	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 8380	- 8513		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MATHEWS, VIRGIL				WELL #: 1	RRCID -> 034727	COMPL. DATE 05/06/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8352	- 8480		
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		20
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		20
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		20
*11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		20
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		20
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		20
-----											
BRAINARD				WELL #: 3	RRCID -> 038597	COMPL. DATE 03/16/1966	TOTAL DEPTH 8565	PERF. 8329	- 8408		
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		52
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		52
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		52
*11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		52
*12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		52
01		651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2	N	-0-		52
-----											
H & L OPERATING CO., LLC				339787							
CAMPBELL UNIT				WELL #: 1 T	RRCID -> 060429	COMPL. DATE 10/01/1991	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 6219	- 8091		
08		2263 N	1697	-0-	-566	-0-	140 1	1557 2	N	-0-	104
09		2370 N	1105	-0-	-1265	-0-	140 1	965 2	N	-0-	104
10		1860 N	1317	-0-	-543	-0-	140 1	1177 2	N	-0-	104
11		1650 N	1059	-0-	-591	-0-	140 1	919 2	N	-0-	104
12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	140 1	1142 2	N	-0-	104
01		1302 N	1279	-0-	-23	-0-	140 1	1139 2	N	-0-	104
-----											
PORTER				WELL #: 1 A	RRCID -> 096150	COMPL. DATE 09/29/1981	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 7693	- 7920		
08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	10 1	1183 2	N	-0-	116
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	10 1	1107 2	N	-0-	116
10		1209 N	1178	-0-	-31	-0-	10 1	1168 2	N	-0-	116
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	10 1	1147 2	N	-0-	116
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	10 1	1158 2	N	-0-	116
01		1178 N	1078	-0-	-100	-0-	10 1	1068 2	N	-0-	116



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.//		339787							
ENTREKIN		WELL #:		1026	RRCID ->	098952	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1643 N	1163	-0-	-480	-0-	10 1	1153 2	N	-0-	82
09		1560 N	972	-0-	-588	-0-	10 1	962 2	N	-0-	82
10		1550 N	1518	-0-	-32	-0-	10 1	1508 2	N	-0-	82
11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	10 1	1463 2	N	-0-	82
12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	10 1	1620 2	N	-0-	82
*01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	10 1	1777 2	N	-0-	82
-----											
HY-TECH, INC.				421135							
SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066641	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7310 - 8226
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	19
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	19
10		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3		N	-0-	19
11		270 N	176	-0-	-94	-0-	176 3		N	-0-	19
*12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	19
*01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-	19
-----											
JILPETCO, INC.				432469							
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	194438	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7531 - 7546
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
HART		WELL #:		1	RRCID ->	044974	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7084 - 7101
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	77
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-	77
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-	77
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-	77
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-	77
01		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-	77
-----											
MATHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	110122	COMPL. DATE	11/12/1983	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 6962 - 7510
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-	190
09		1380 N	1183	-0-	-197	-0-	1183 2		N	-0-	190
10		1674 N	1388	-0-	-286	-0-	1388 2		N	-0-	190
11		1380 N	1205	-0-	-175	-0-	1205 2		N	-0-	190
12		1209 N	918	-0-	-291	-0-	918 2		N	-0-	190
01		1395 N	934	-0-	-461	-0-	934 2		N	-0-	190
-----											
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH 31		WELL #:		2	RRCID ->	151268	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 8545 - 8571
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-	126
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	126
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-	126
11		330 N	92	-0-	-238	-0-	92 2		N	-0-	126
12		186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2		N	-0-	126
*01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	126

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	945 2	9 9	N	8		238
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		N	-0-		238
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-		238
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-		238
12	2418 N	1784	-0-	-634	-0-	1773 2	11 9	N	10		248
*01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	846 2	11 9	N	10		258

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		208
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1012 2	6 9	N	5		213
10	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083 2		N	-0-		213
11	1170 N	980	-0-	-190	-0-	980 2		N	-0-		213
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		213
*01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		213

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792  
 BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	93 1	891 2	N	-0-		-0-
09	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	90 1	2813 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	3110	-0-	10	10	93 1	3017 2	N	-0-		-0-
11	2830 N	2820	-0-	-10	-0-	90 1	2730 2	N	-0-		-0-
12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	93 1	2686 2	N	-0-		-0-
*01	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	93 1	2497 2	N	-0-		-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

08	1023 N	996	-0-	-27	-0-	88 1	907 2	N	1		12
						1 9					
09	960 N	942	-0-	-18	-0-	84 1	858 2	N	-0-		12
10	1023 N	904	-0-	-119	-0-	83 1	821 2	N	-0-		12
11	960 N	905	-0-	-55	-0-	80 1	825 2	N	-0-		12
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	114 1	1500 2	N	3		15
						3 9					
*01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	101 1	1148 2	N	1		16
						1 9					

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 2		RRCID -> 177680		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	102	1	1125	2	N	1		12
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	100	1	1118	2	N	-0-		12
10	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	100	1	1075	2	N	-0-		12
11	1200 N	1065	-0-	-135	-0-	89	1	976	2	N	-0-		12
12	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	90	1	1089	2	N	3		15
*01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	98	1	1091	2	N	1		16
-----													
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 181083		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610					
08	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	31	1	1170	2	N	-0-		28
09	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	30	1	1104	2	N	-0-		28
10	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	31	1	1161	2	N	-0-		28
11	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	30	1	1086	2	N	-0-		28
12	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	25	1	1053	2	N	-0-		28
*01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	-0-		28
-----													
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 3		RRCID -> 186204		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798					
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	145	1	1806	2	N	2		24
09	1920 N	1873	-0-	-47	-0-	139	1	1734	2	N	-0-		24
10	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	141	1	1718	2	N	-0-		24
11	1890 N	1607	-0-	-283	-0-	122	1	1485	2	N	-0-		24
12	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	130	1	1763	2	N	7		31
*01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	139	1	1758	2	N	1		32
-----													
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 189717		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 1		RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596					
08	1922 N	1673	-0-	-249	-0-	31	1	1639	2	N	3		83
09	1980 N	1531	-0-	-449	-0-	30	1	1499	2	N	2		85
10	2139 N	1665	-0-	-474	-0-	31	1	1634	2	N	-0-		85
11	1620 N	1464	-0-	-156	-0-	27	1	1434	2	N	3		88
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	28	1	1576	2	N	5		93
01	1674 N	1403	-0-	-271	-0-	30	1	1373	2	N	-0-		93
-----													
SCHIFF "6"		WELL #: 2		RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920					
08	713 N	630	-0-	-83	-0-	67	1	563	2	N	-0-		59
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	64	1	539	2	N	-0-		59
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	67	1	569	2	N	-0-		59
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	59	1	514	2	N	-0-		59
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	59	1	550	2	N	-0-		59
01	651 N	642	-0-	-9	-0-	66	1	576	2	N	-0-		59

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 2		RRCID -> 207879		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583					
08	3348 X	3113	-0-	-235	-0-	31 1	3080 2	N	2				60
09	3240 X	3152	-0-	-88	-0-	30 1	3120 2	N	2				62
10	3348 X	3230	-0-	-118	-0-	31 1	3199 2	N	-0-				62
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	30 1	3100 2	N	3				65
12	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	26 1	3079 2	N	3				68
*01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	29 1	3465 2	N	7				75
-----													
BRAINARD -B-		WELL #: 1831		RRCID -> 208745		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568					
08	3379 X	3088	-0-	-291	-0-	30 1	3045 2	N	12				90
09	3270 X	2942	-0-	-328	-0-	30 1	2898 2	N	13				103
10	3379 X	2959	-0-	-420	-0-	31 1	2915 2	N	12				115
11	3060 X	2477	-0-	-583	-0-	25 1	2433 2	N	17				132
12	3100 X	2810	-0-	-290	-0-	28 1	2771 2	N	10				142
01	3069 X	2700	-0-	-369	-0-	31 1	2651 2	N	16				158
-----													
COLLARD		WELL #: 891		RRCID -> 209512		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773					
08	1116 N	979	-0-	-137	-0-	31 1	947 2	N	1				148
09	1020 N	841	-0-	-179	-0-	30 1	811 2	N	-0-				148
10	1085 N	881	-0-	-204	-0-	31 1	850 2	N	-0-				148
*11	960 N	845	-0-	-115	-0-	28 1	817 2	N	-0-				148
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	24 1	884 2	N	-0-				148
*01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	31 1	867 2	N	-0-				148
-----													
ODC		WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516					
08	837 N	624	-0-	-213	-0-	31 1	592 2	N	1				143
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30 1	740 2	N	-0-				143
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	31 1	705 2	N	-0-				143
11	600 N	25	-0-	-575	-0-	25 1		N	-0-				143
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	28 1	711 2	N	-0-				143
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	31 1	698 2	N	5				148

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464		
08	2325 N	2002	-0-	-323	-0-	31 1	1964 2	N	6	188
09	2010 N	1714	-0-	-296	-0-	30 1	1676 2	N	7	195
10	1953 N	1520	-0-	-433	-0-	31 1	1486 2	N	3	198
11	1950 N	1467	-0-	-483	-0-	30 1	1426 2	N	10	208
12	1767 N	1256	-0-	-511	-0-	28 1	1219 2	N	8	194 1 22
01	1519 N	1041	-0-	-478	-0-	31 1	996 2	N	13	35

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505		
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	27 1	917 2	N	5	158
09	990 N	853	-0-	-137	-0-	27 1	822 2	N	4	162
10	992 N	805	-0-	-187	-0-	26 1	779 2	N	-0-	162
11	930 N	702	-0-	-228	-0-	24 1	675 2	N	3	165
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	26 1	781 2	N	2	167
01	806 N	741	-0-	-65	-0-	24 1	708 2	N	8	175

VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422		
08	2263 N	2134	-0-	-129	-0-	31 1	2094 2	N	8	145
09	2130 N	1952	-0-	-178	-0-	30 1	1913 2	N	8	153
10	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	31 1	1932 2	N	7	160
11	2070 N	1762	-0-	-308	-0-	26 1	1725 2	N	10	170
12	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	27 1	1860 2	N	10	180
01	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	27 1	1778 2	N	13	193

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	28	1	1490	2	N	3		163
09	1470 N	1383	-0-	-87	-0-	23	1	1358	2	N	2		165
10	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	23	1	1268	2	N	3		168
11	1470 N	1284	-0-	-186	-0-	21	1	1259	2	N	4		172
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	24	1	1453	2	N	5		177
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	8		185
-----													
ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416				
08	2294 N	2064	-0-	-230	-0-	31	1	2024	2	N	8		83
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	30	1	1978	2	N	5		88
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	31	1	1945	2	N	5		93
11	2010 N	1900	-0-	-110	-0-	30	1	1859	2	N	10		103
12	2077 N	1788	-0-	-289	-0-	28	1	1750	2	N	9		112
01	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	31	1	1831	2	N	10		122
-----													
MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201				
08	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	31	1	1914	2	N	-0-		65
09	1890 N	1675	-0-	-215	-0-	30	1	1645	2	N	-0-		65
10	1891 N	1686	-0-	-205	-0-	31	1	1655	2	N	-0-		65
11	1890 N	1573	-0-	-317	-0-	30	1	1543	2	N	-0-		65
12	1736 N	1520	-0-	-216	-0-	28	1	1492	2	N	-0-		65
01	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	31	1	1463	2	N	3		68
-----													
ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950				
08	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	31	1	1114	2	N	3		70
09	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	30	1	1078	2	N	-0-		70
10	1209 N	977	-0-	-232	-0-	31	1	943	2	N	3		73
11	1110 N	775	-0-	-335	-0-	27	1	748	2	N	-0-		73
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	28	1	1132	2	N	-0-		73
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	974	2	N	-0-		73

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
MATHEWS, VIRGIL			WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3503 X	3104	-0-	-399	-0-	31 1	3062 2	N	10			98
09	3210 X	2918	-0-	-292	-0-	11 9	2877 2	N	10			108
10	3317 X	2824	-0-	-493	-0-	30 1	2784 2	N	9			117
11	3210 X	2364	-0-	-846	-0-	10 9	2324 2	N	13			130
12	3100 X	2778	-0-	-322	-0-	26 1	2733 2	N	15			145
01	3069 X	2788	-0-	-281	-0-	14 9	2733 2	N	23			168
						28 1						
						17 9						
						30 1						
						25 9						
-----												
BIRDWELL "22"			WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAINARD "184"			WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554		
08	3379 X	2930	-0-	-449	-0-	30 1	2891 2	N	8			75
09	3270 X	2820	-0-	-450	-0-	9 9	2776 2	N	13			88
10	3379 X	2810	-0-	-569	-0-	30 1	2769 2	N	9			97
11	2940 X	2406	-0-	-534	-0-	14 9	2363 2	N	13			110
12	2945 X	2610	-0-	-335	-0-	31 1	2574 2	N	8			118
01	2945 X	2685	-0-	-260	-0-	10 9	2635 2	N	17			135
						29 1						
						14 9						
						27 1						
						9 9						
						31 1						
						19 9						
-----												
COURSON "B"			WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620		
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	30 1	1612 2	N	-0-			62
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	30 1	1437 2	N	-0-			62
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	27 1	1360 2	N	-0-			62
11	1590 N	1093	-0-	-497	-0-	23 1	1067 2	N	3			65
12	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	3 9	1324 2	N	2			67
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	23 1	1365 2	N	8			75
						2 9						
						27 1						
						9 9						
-----												
AUSTIN UNIT			WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	29	1	1468	2	N	4		127
						4	9						
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	30	1	1558	2	N	3		130
						3	9						
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	28	1	1472	2	N	3		133
						3	9						
11	1440 N	1203	-0-	-237	-0-	23	1	1176	2	N	4		137
						4	9						
12	1643 N	1421	-0-	-222	-0-	26	1	1392	2	N	3		140
						3	9						
*01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	30	1	1509	2	N	13		153
						14	9						

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. H. M. OPERATING		WELL #: 617053		RRCID -> 263305		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660					
KIFF WHITE													
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3		N	-0-			-0-
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3		N	-0-			-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	3		N	-0-			-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	3		N	-0-			-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-			-0-

PALEO, INC.		WELL #: 635116		RRCID -> 119356		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791					
HUTCHISON													
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			15
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			15
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			15
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #: 691795		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752					
COURSON RANCH													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
REMNANT ENERGY, INC.				701555							
HANSFORD GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	199255	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7280 - 7789
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
SABRE OPERATING, INC.				742261							
ARCHER TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	148067	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7634 - 7852
08		3720 X	2166	-0-	-1554	-0-	93	1	2073	2	27
09		3600 X	2701	-0-	-899	-0-	120	1	2581	2	27
10		3007 X	2559	-0-	-448	-0-	93	1	2466	2	27
11		2910 X	2789	-0-	-121	-0-	90	1	2699	2	27
12		2976 X	2377	-0-	-599	-0-	93	1	2284	2	27
*01		3100 N	3115	-0-	15	15	124	1	2991	2	27
LACKEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	216410	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	7849	PERF. 7660 - 7666
08		1271 N	1114	-0-	-157	-0-	62	1	1052	2	-0-
09		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	90	1	1271	2	-0-
10		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	31	1	1554	2	-0-
11		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	30	1	1837	2	-0-
12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	31	1	1617	2	-0-
*01		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	62	1	1688	2	-0-
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
LACKEY		WELL #:		3 L	RRCID ->	059779	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 7004 - 7014
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194799	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7112 - 7660
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SCS NEWTON OIL LLC				760234							
SKINNER		WELL #:		1 V	RRCID ->	073497	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8196 - 8204
08		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			3
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			3
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			3
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					3
*12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			3
*01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			3

HANSFORD (MORROW, LOWER) SPEARTEX GRAIN COMPANY MARTIN		//CONT.//	38797 558 808580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
		WELL #:	1	RRCID ->	065782	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8064 -	8078	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	1 1	197 2	N	-0-			17
09		300 N	191	-0-	-109	-0-	1 1	190 2	N	-0-			17
10		279 N	242	-0-	-37	-0-	1 1	241 2	N	-0-			17
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	1 1	206 2	N	-0-			17
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 1	226 2	N	-0-			17
01		248 N	107	-0-	-141	-0-	1 1	106 2	N	-0-			17
-----													
BRYAN		WELL #:	1 T	RRCID ->	072321	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7980 -	7998	
08		496 N	305	-0-	-191	-0-	1 1	304 2	N	-0-			-0-
09		480 N	312	-0-	-168	-0-	1 1	311 2	N	-0-			-0-
10		496 N	432	-0-	-64	-0-	1 1	431 2	N	-0-			-0-
11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	1 1	474 2	N	-0-			-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	1 1	357 2	N	-0-			-0-
01		434 N	340	-0-	-94	-0-	1 1	339 2	N	-0-			-0-
-----													
NOVAK		WELL #:	1 L	RRCID ->	073938	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8048 -	8058	
08		702 N	702	-0-	-0-	-0-	2 1	700 2	N	-0-			-0-
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	2 1	719 2	N	-0-			-0-
10		806 N	504	-0-	-302	-0-	1 1	503 2	N	-0-			-0-
11		690 N	574	-0-	-116	-0-	1 1	573 2	N	-0-			-0-
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	2 1	809 2	N	-0-			-0-
*01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	2 1	880 2	N	-0-			-0-
-----													
SCHIFF		WELL #:	1031	RRCID ->	078046	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7918 -	7936	
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	1 1	587 2	N	-0-			-0-
09		570 N	560	-0-	-10	-0-	1 1	559 2	N	-0-			-0-
10		620 N	542	-0-	-78	-0-	1 1	541 2	N	-0-			-0-
11		570 N	536	-0-	-34	-0-	1 1	535 2	N	-0-			-0-
12		589 N	506	-0-	-83	-0-	1 1	505 2	N	-0-			-0-
*01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	1 1	552 2	N	-0-			-0-
-----													
SCHIFF		WELL #:	2	RRCID ->	198281	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7969 -	8007	
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	1 1	653 2	N	-0-			-0-
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	1 1	636 2	N	-0-			-0-
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	1 1	646 2	N	-0-			-0-
11		630 N	573	-0-	-57	-0-	1 1	572 2	N	-0-			-0-
12		651 N	603	-0-	-48	-0-	1 1	602 2	N	-0-			-0-
01		651 N	594	-0-	-57	-0-	1 1	593 2	N	-0-			-0-
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY BRAINARD -B-		WELL #:	825420 1	RRCID ->	111113	COMPL. DATE	05/11/1985	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	6642 -	8550	
08		3038 X	1602	-0-	-1436	-0-	1602 2		N	-0-			73
09		2940 X	2220	-0-	-720	-0-	2220 2		N	-0-			73
10		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-			73
11		2160 X	2034	-0-	-126	-0-	2034 2		N	-0-			73
12		2294 X	1162	-0-	-1132	-0-	1162 2		N	-0-			73
01		2635 N	1990	-0-	-645	-0-	1990 2		N	-0-			73

-----														
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1749	2	N	-0-			-0-
09		1770 N	1592	-0-	-178	-0-		1592	2	N	-0-			-0-
10		1674 N	1638	-0-	-36	-0-		1638	2	N	-0-			-0-
11		1680 N	1597	-0-	-83	-0-		1597	2	N	-0-			-0-
12		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1654	2	N	-0-			-0-
01		1643 N	1457	-0-	-186	-0-		1457	2	N	-0-			-0-
-----														
BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405														
08		1116 N	1046	-0-	-70	-0-		1046	2	N	-0-			-0-
09		1020 N	976	-0-	-44	-0-		976	2	N	-0-			-0-
10		1054 N	188	-0-	-866	-0-		188	2	N	-0-			-0-
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
12		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
*01		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		2201	2	N	-0-			-0-
-----														
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 182319 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7256 - 7838														
08		747 N	747	-0-	-0-	-0-		747	2	N	-0-			-0-
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-		734	2	N	-0-			-0-
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-		760	2	N	-0-			-0-
11		720 N	705	-0-	-15	-0-		705	2	N	-0-			-0-
12		744 N	702	-0-	-42	-0-		702	2	N	-0-			-0-
01		775 N	651	-0-	-124	-0-		651	2	N	-0-			-0-
-----														
JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422														
08		2697 N	2227	-0-	-470	-0-		117	1	2110	2	N	-0-	-0-
09		2640 N	2386	-0-	-254	-0-		130	1	2256	2	N	-0-	-0-
10		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-		130	1	2467	2	N	-0-	-0-
11		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-		130	1	2571	2	N	-0-	-0-
12		2480 N	2265	-0-	-215	-0-		130	1	2135	2	N	-0-	-0-
01		2604 N	2206	-0-	-398	-0-		130	1	2076	2	N	-0-	-0-
-----														
ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263														
08		2139 N	1927	-0-	-212	-0-		1927	2	N	-0-			-0-
09		2010 N	1988	-0-	-22	-0-		1988	2	N	-0-			-0-
10		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		2222	2	N	-0-			-0-
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		1895	2	N	-0-			-0-
12		2046 N	1987	-0-	-59	-0-		1987	2	N	-0-			-0-
01		2232 N	1604	-0-	-628	-0-		1604	2	N	-0-			-0-
-----														
BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190092 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7838														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470															
08		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-			77
09		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-			77
10		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-			77
11		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-			77
12		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-			77
*01		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-			77
-----															
FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566															
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			39
09		1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-			39
10		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			39
11		1770 N	1625	-0-	-145	-0-	1625	2			N	-0-			39
12		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1655	2			N	-0-			39
01		1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			N	-0-			39
-----															
BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556															
08		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	38	1	3003	2	N	-0-			27
09		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	45	1	2239	2	N	-0-			27
10		1953 X	1764	-0-	-189	-0-	47	1	1717	2	N	-0-			27
11		2940 X	1366	-0-	-1574	-0-	45	1	1321	2	N	-0-			27
12		3038 X	1163	-0-	-1875	-0-	47	1	1116	2	N	-0-			27
*01		3100 N	3171	-0-	71	71	47	1	3124	2	N	-0-			27
-----															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344															
ODC FEE 92 WELL #: 1092 RRCID -> 028397 COMPL. DATE 02/08/1959 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604															
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
-----															
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800															
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972															
08		403 N	138	-0-	-265	-0-	138	2			N	-0-			-0-
09		450 N	93	-0-	-357	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10		310 N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-			-0-
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	235	-0-	235	235	235	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HUFF GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	028403	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 8188 - 8199			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		891725	1 T		RRCID ->	032579	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7322 - 7856	
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	-0-	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-	
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	-0-	
11	240 N	42	-0-	-198	-0-	42	2			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
WRIGHT AURORA ENTERPRISES, LLC		WELL #:		942747	1		RRCID ->	083273	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 7010 - 7022	
08	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	1280	2			N	-0-	10	
09	1260 N	1158	-0-	-102	-0-	1158	2			N	-0-	10	
10	1271 N	883	-0-	-388	-0-	883	2			N	-0-	10	
11	1230 N	755	-0-	-475	-0-	755	2			N	-0-	10	
12	1209 N	613	-0-	-596	-0-	613	2			N	-0-	10	
01	868 N	169	-0-	-699	-0-	169	2			N	-0-	10	
-----													
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	1 L		RRCID ->	028383	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	7762 PERF. 7700 - 7708	
08	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-	5	
09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-	5	
10	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-	5	
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-	5	
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-	5	
*01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-	5	
-----													
HANSFORD GU 21		WELL #:		1 L	RRCID ->	028385	COMPL. DATE	11/07/1957	TOTAL DEPTH	7877 PERF. 7760 - 7779			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	31	2			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	-0-	-0-	
-----													
HANSFORD GU 25		WELL #:		1	RRCID ->	028386	COMPL. DATE	01/11/1958	TOTAL DEPTH	7810 PERF. 7720 - 7736			
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	2	
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	2	
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	2	
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-	2	
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-	2	
01	558 N	414	-0-	-144	-0-	412	2	2	9	N	2	4	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HANSFORD GU 29		WELL #: 1 L		RRCID -> 028388		COMPL. DATE 03/09/1960		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	975	-0-	-48	-0-	2 1	969 2	N	4	14
						4 9				
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	2 1	961 2	N	4	18
						4 9				
10	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	2 1	1006 2	N	6	24
						7 9				
11	930 N	856	-0-	-74	-0-	2 1	853 2	N	1	25
						1 9				
12	992 N	3	-0-	-989	-0-	2 1	1 2	N	-0-	25
01	1023 N	266	-0-	-757	-0-	2 1	264 2	N	-0-	25
OIL DEV.CO. OF TEX.		WELL #: 1		RRCID -> 028389		COMPL. DATE 11/08/1954		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7650 - 7676		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HANSFORD GU 18		WELL #: 2		RRCID -> 095243		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776		
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-	28
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-	28
10	837 N	622	-0-	-215	-0-	622 2		N	-0-	28
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-	28
*12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 1		N	-0-	28
*01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-	28
BARRETT 93		WELL #: 2		RRCID -> 178165		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690		
08	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1129 3		N	-0-	7
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-	7
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-	7
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-	7
12	1116 N	956	-0-	-160	-0-	956 3		N	-0-	7
*01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-	7
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702		
08	682 N	501	-0-	-181	-0-	501 3		N	-0-	5
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-	5
10	620 N	499	-0-	-121	-0-	499 3		N	-0-	5
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	458 3		N	-0-	5
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3		N	-0-	5
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	453 3		N	-0-	5
MATHEWS 90		WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512		
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-	-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	171 3		N	-0-	-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3		N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-	-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181419		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561 3	N	-0-		4
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3	N	-0-		4
10	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	1347 3	N	-0-		4
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3	N	-0-		4
12	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297 3	N	-0-		4
*01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3	N	-0-		4

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189461		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROOKS, H . H.		WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210			
08	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752 3	N	-0-		8
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1617 3	N	3		11
10	1922	N	1646	-0-	-276	-0-	1642 3	N	4 9		15
11	1710	N	1518	-0-	-192	-0-	1518 3	N			15
12	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651 3	N			15
*01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3	N			15

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 2		RRCID -> 200936		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 7388			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
APACHE CORPORATION		027200									
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
B AND G PRODUCTION, INC.				039870									
SPARKS				WELL #:	2	RRCID ->	143452	COMPL. DATE	11/17/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7156 - 7182
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
09		570 N	74	-0-	-496	-0-	74	2	N	-0-			-0-
10		620 N	81	-0-	-539	-0-	81	2	N	-0-			-0-
11		390 N	140	-0-	-250	-0-	140	2	N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
*01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
-----													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
CATES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	028348	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7124 - 7411
08		682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3	N	-0-			49
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-			49
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-			49
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-			49
12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-			49
*01		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-			49
-----													
RILEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	086700	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7480 - 7496
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		N	-0-			-0-
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
GEORGE LOWE				WELL #:	3	RRCID ->	225345	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7070 - 7092
08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	Y	-0-			-0-
09		1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2	Y	-0-			-0-
10		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2	Y	-0-			-0-
11		1320 N	1257	-0-	-63	-0-	1257	2	Y	-0-			-0-
12		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
CUBINE-PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	075153	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7810 - 7826
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----													
LOWE				WELL #:	2	RRCID ->	192462	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7418 - 7425
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
HANSFORD (MORROW, MIDDLE)			//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
NUSBAUM UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 196420			COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HUDSON			WELL #: 2		RRCID -> 197584			COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
COOPER			WELL #: 3		RRCID -> 199284			COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248	
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	310	1	882	2	N	-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	300	1	858	2	N	-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	310	1	898	2	N	-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	300	1	890	2	N	-0-
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	283	1	795	2	N	-0-
01	1209	N	938	-0-	-271	-0-	148	1	790	2	N	-0-
-----												
LONG			WELL #: 4		RRCID -> 199419			COMPL. DATE 09/19/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358	
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT
-----												
LACKEY			WELL #: 3		RRCID -> 201020			COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HART			WELL #: 2		RRCID -> 201107			COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856	
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	558	1	1204	2	N	-0-
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	540	1	1011	2	N	-0-
10	1829	N	1487	-0-	-342	-0-	558	1	929	2	N	-0-
11	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	540	1	1057	2	N	-0-
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	558	1	1027	2	N	-0-
01	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	561	1	884	2	N	-0-
-----												
NUSBAUM UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 203098			COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			35
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			35
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			35
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			35
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			35
-----														
GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885														
08		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			43
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	285	2	2 9	N	-0-			45
10		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2		N	-0-			45
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			45
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			45
-----														
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478														
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196														
08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			50
09		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			50
10		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			50
11		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			50
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			50
-----														
MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327														
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			132
09		870 N	754	-0-	-116	-0-	754	2		N	-0-			132
10		868 N	789	-0-	-79	-0-	789	2		N	-0-			132
11		750 N	736	-0-	-14	-0-	736	2		N	-0-			132
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
01		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			132
-----														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
MATHEWS, L. W.		WELL #:		4	RRCID ->	028347	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7076 - 7685		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2201 N	2023	-0-	-178	-0-	2023	2	N	-0-			165
09		2040 N	2016	-0-	-24	-0-	2016	2	N	-0-			165
10		2139 N	1899	-0-	-240	-0-	1899	2	N	-0-			165
11		1950 N	1923	-0-	-27	-0-	1923	2	N	-0-	138	1	27
12		2077 N	2072	-0-	-5	-0-	2072	2	N	-0-			27
*01		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-			27
-----													
WILBANKS		WELL #:		1	RRCID ->	083010	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 7754 - 7768		
08		1860 N	1674	-0-	-186	-0-	1674	2	N	-0-			12
09		1290 N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2	N	-0-			12
10		1581 N	1430	-0-	-151	-0-	1430	2	N	-0-			12
11		1620 N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2	N	-0-			12
12		1178 N	683	-0-	-495	-0-	683	2	N	-0-			12
*01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			12
-----													
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	028356	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7590 - 7600		
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
H & L OPERATING CO., LLC		WELL #:		1	RRCID ->	087998	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7458 - 7464		
08		651 N	355	-0-	-296	-0-	10	1	345	2	N	-0-	35
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	10	1	591	2	N	-0-	35
10		682 N	578	-0-	-104	-0-	10	1	568	2	N	-0-	35
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	10	1	531	2	N	-0-	35
12		620 N	417	-0-	-203	-0-	10	1	407	2	N	-0-	35
01		589 N	543	-0-	-46	-0-	10	1	533	2	N	-0-	35
-----													
JCB II ENTERPRISES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	183614	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7276 - 7309		
08		2635 N	2392	-0-	-243	-0-	2392	2	N	-0-			-0-
09		2160 N	2100	-0-	-60	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
10		2449 N	2131	-0-	-318	-0-	2131	2	N	-0-			-0-
11		2310 N	924	-0-	-1386	-0-	924	2	N	-0-			-0-
12		2170 N	2061	-0-	-109	-0-	2061	2	N	-0-			-0-
01		2139 N	1921	-0-	-218	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
-----													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	213589	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6952 - 6987		
08		1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1203	2	N	-0-			259
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			259
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-			259
11		1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2	N	-0-			259
12		1302 N	987	-0-	-315	-0-	987	2	N	-0-			259
*01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-			259

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
KEY ENERGY OF COLORADO, INC.				458560							
RALSTON		WELL #:		1	RRCID ->	060690	COMPL. DATE	11/04/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7123 - 7137
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 2	N	-0-		25
09		210 N	175	-0-	-35	-0-	175 2	N	-0-		25
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		25
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		25
12		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2	N	-0-		25
*01		186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2	N	-0-		25
-----											
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792							
COLLARD		WELL #:		120	RRCID ->	076092	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7536 - 7546
08		1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1690 2	N	-0-		-0-
09		1530 N	1519	-0-	-11	-0-	1519 2	N	-0-		-0-
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-		-0-
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2	N	-0-		-0-
12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2	N	-0-		-0-
*01		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2	N	-0-		-0-
-----											
O'LOUGHLIN		WELL #:		361 L	RRCID ->	082167	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7581 - 7587
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
SCHIFF "6"		WELL #:		1	RRCID ->	173521	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	8152	PERF. 7622 - 7636
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	49 1	288 2	N	-0-	95
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	50 1	313 2	N	-0-	95
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	50 1	299 2	N	-0-	95
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	44 1	283 2	N	-0-	95
12		372 N	340	-0-	-32	-0-	45 1	295 2	N	-0-	95
*01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	50 1	316 2	N	-0-	95
-----											
CROOKS "118"		WELL #:		1	RRCID ->	175741	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7174 - 7198
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MATHEWS "115"		WELL #:		1	RRCID ->	182395	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7340 - 7360
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
MATHews "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795														
COMSTAR WELL #: 1 RRCID -> 194964 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7691 - 7712														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	59	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SAVAGE, DON C. 748943														
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878														
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1		N	-0-			-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	1		N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115														
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199														
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			21
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			21
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			21
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			21
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			21
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			21
-----														
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580														
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811														
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	2	N	-0-		-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
12	310	N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-
-----														
BRYAN 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750														
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	1	1	233	2	N	-0-		-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	2	N	-0-		-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	2	N	-0-		-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	1	1	224	2	N	-0-		-0-
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	1	1	262	2	N	-0-		-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	1	1	203	2	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SPEARTEX GRAIN COMPANY		//CONT.// 808580								
MARTIN, ELIZABETH		WELL #: 2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	1 1	137 2	N	8	83
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	9 9	132 2	N	26	109
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	1 1	81 2	N	18	127
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	29 9	52 2	N	6 113 1	20
12	155 N	2	-0-	-153	-0-	1 1	1 9	N	1	21
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	20 9	1 9	N	8	29
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
GUTHRIE		WELL #: 360		RRCID -> 209092		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WAKITA OPERATING, LLC		891725								
WHITAKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 104891		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51			N	NO RPT	-0-
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452								
SANDERS G U -A-		WELL #: 2		RRCID -> 192960		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519		
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	15
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-	15
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-	15
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-	15
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	15
*01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	15
XTO ENERGY INC.		945936								
HANSFORD GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 028344		COMPL. DATE 07/03/1957		TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121		
08	961 N	850	-0-	-111	-0-	850 2		N	-0-	14
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-	14
10	1085 N	789	-0-	-296	-0-	789 2		N	-0-	14
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	745 2		N	-0-	14
12	992 N	692	-0-	-300	-0-	692 2		N	-0-	14
01	775 N	678	-0-	-97	-0-	677 2	1 9	N	1	15

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
AIKMAN OIL CORP.		009105														
O. D. C.		WELL #:		RRCID -> 033582		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001																

AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		RRCID -> 031513		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324								
HOLMES		WELL #: 1057														
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					38

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 028240		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520								
STEELE-COLLARD -B-		WELL #: 1 C														
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-					116
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-					116
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-					116
11	360	N	53	-0-	-307	-0-	53	2		N	-0-					116
12	1116	N	570	-0-	-546	-0-	570	2		N	-0-					116
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2		N	-0-					116

PEARSON -M-		WELL #: 3		RRCID -> 115581		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002								
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3		N	-0-					105
09	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3		N	-0-					105
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	N	1	76	1		30
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					30
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-0-		N	-0-					30
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		N	-0-					30

COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176899		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782								
08	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1569	2		N	-0-					126
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-					126
10	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1574	2		N	-0-					126
11	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1469	2		N	-0-					126
12	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	1215	2		N	-0-					126
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-					126

ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP		028890		RRCID -> 028212		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7306 - 7318								
SPEARMAN		WELL #: 1														
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					112
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					112
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					112
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	N	-0-				112
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	2	N	-0-				112
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	N	-0-				112

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP//CONT.// 028890  
 LA MASTER-BLODGETT WELL #: RRCID -> 041746 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7433

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013														

ATHENA ENERGY, INC. 036051  
 BRUNSTETTER WELL #: 1 RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510				N	NO RPT			107
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510				N	NO RPT			107
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510				N	NO RPT			107
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510				N	NO RPT			107
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510				N	NO RPT			107
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510				N	NO RPT			107

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

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

B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
 SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

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

HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			40
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			40
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			40
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			40
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2		N	-0-			40
*01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			40

BILLINGSLEY WELL #: 1 RRCID -> 135935 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7450 - 7466

08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			78
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			78
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			78
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			78
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			78
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			78



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.// 039870										
WARD		WELL #: 1		RRCID -> 147350		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 2		N	-0-	153 1		81
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		N	-0-			81
10	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2		N	-0-			81
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2		N	-0-			81
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-			81
*01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		N	-0-			81
-----												
HIX WILBANKS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 161662		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462				
08	775 N	770	-0-	-5	-0-	770 2		N	-0-			170
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			170
10	775 N	769	-0-	-6	-0-	769 2		N	-0-			170
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	709 2		N	-0-			170
12	744 N	489	-0-	-255	-0-	489 2		N	-0-			170
*01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			170
-----												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1		RRCID -> 022779		COMPL. DATE 11/08/1962		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286		
WAMBLE, R. E. -F-												
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
-----												
WASHER GU		WELL #: 1		RRCID -> 022854		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740				
08	1519 X	1273	-0-	-246	-0-	41 1	1227 3	N	3			24
						2 4	3 9					
09	1260 X	1058	-0-	-202	-0-	54 1	1002 3	N	-0-			24
						2 4						
10	1271 X	1219	-0-	-52	-0-	51 1	1138 3	N	25			49
						2 4	28 9					
11	1230 X	351	-0-	-879	-0-	15 1	335 3	N	-0-	24 5		25
						1 4						
12	1271 X	1210	-0-	-61	-0-	43 1	1165 3	N	-0-			25
						2 4						
*01	3100 N	5022	-0-	1922	1922	70 1	4947 3	N	3			28
						2 4	3 9					
-----												
MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 022983		COMPL. DATE 05/24/1963		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARMODY, E. M.		WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238				
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31 1	333 3	N	-0-			40
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23 1	271 3	N	-0-			40
10	558 N	395	-0-	-163	-0-	35 1	360 3	N	-0-			40
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	44 1	404 3	N	-0-			40
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	31 1	336 3	N	-0-			40
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	30 1	305 3	N	-0-			40

-----														
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*02	1596 N	1492	-0-	-104	-0-	120	1	1370	3	N	-0-			108
						2	4							
*03	1767 N	1538	-0-	-229	-0-	80	1	1457	3	N	-0-			108
						1	4							
*04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	150	1	1417	3	N	-0-	42 5		66
						2	4							
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	133	1	2012	2	N	-0-			66
						2	4							
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	111	1	1855	2	N	-0-			66
						1	4							
07	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	96	1	1348	2	N	-0-			66
						1	4							
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	134	1	1839	2	N	-0-			66
						2	4							
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	130	1	1744	2	N	-0-			66
						2	4							
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	112	1	1588	2	N	-0-			66
						2	4							
11	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	108	1	1211	2	N	-0-			66
						2	4							
12	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	111	1	1456	2	N	-0-			66
						2	4							
01	1767 N	1432	-0-	-335	-0-	104	1	1326	2	N	-0-			66
						2	4							
-----														
MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383														
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			39
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-			39
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	940	3	42	9	N	38			77
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	912	3		2	N	2			79
12	744 N	728	-0-	-16	-0-	722	3	6	9	N	5			84
*01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			84
-----														
MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-			-0-
-----														
RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174														
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	N	-0-			42
						2	4							
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	36	1	485	3	N	-0-			42
						2	4							
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	525	3	N	-0-			42
						2	4							
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	36	1	501	3	N	-0-			42
						2	4							
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	45	1	479	3	N	-0-			42
						2	4							
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	35	1	488	3	N	-0-			42
						2	4							

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
BUZZARD										WELL #: 1		RRCID -> 028312		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

STEELE, J. I. -E-										WELL #: 1		RRCID -> 028314		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
08		279 N	104	-0-	-175	-0-	104	3		N	-0-			59			
09		300 N	168	-0-	-132	-0-	168	3		N	-0-			59			
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			59			
11		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			59			
12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			59			
01		527 N	458	-0-	-69	-0-	458	3		N	-0-			59			

PEARSON GU D										WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
*02		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	18	1	1175	3	N	-0-		-0-			
							2	4									
*03		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	16	1	2234	3	N	-0-		-0-			
							1	4									
*04		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	21	1	1918	3	N	-0-		-0-			
							2	4									
05		1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	23	1	1971	2	N	-0-		-0-			
							2	4									
06		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	19	1	1813	2	N	-0-		-0-			
							1	4									
07		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	13	1	1567	2	N	-0-		-0-			
							1	4									
08		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	16	1	1668	2	N	-0-		-0-			
							2	4									
09		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	28	1	2251	2	N	-0-		-0-			
							2	4									
10		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	33	1	2062	2	N	20		20			
							2	4	22	9							
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	24	1	1923	2	N	4		24			
							2	4	4	9							
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	22	1	1382	2	N	-0-		24			
							2	4									
*01		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	29	1	2097	2	N	-0-		24			
							2	4									

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 028468		COMPL. DATE 10/08/1961		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

COURSON -B- 15		WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182								
*02	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3		N	-0-					60
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1390	3	23	9	N	21				81
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	3	20	9	N	18				99
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-				99
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-				99
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-				99
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-				99
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-				99
10	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-				99
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-				99
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-				99
*01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-				99

WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290								
08	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	41	1	1375	3	N	-0-				66
							2	4								
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	43	1	1317	3	N	-0-				66
							2	4								
10	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	43	1	1358	3	N	-0-				66
							2	4								
11	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	39	1	1324	3	N	-0-				66
							2	4								
12	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	43	1	1260	3	N	-0-				66
							2	4								
01	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	43	1	1318	3	N	-0-				66
							2	4								

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
COURSON -B- 8										WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	N	-0-		121				
						2	4										
*03	372 N	282	-0-	-90	-0-	6	1	275	3	N	-0-		121				
						1	4										
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	284	3	N	-0-	10 5	111				
						2	4										
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	8	1	280	2	N	-0-		111				
						2	4										
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	6	1	183	2	N	-0-		111				
						1	4										
07	279 N	203	-0-	-76	-0-	5	1	197	2	N	-0-		111				
						1	4										
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	N	-0-		111				
						2	4										
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-		111				
						2	4										
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-		111				
						2	4										
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	7	1	236	2	N	-0-		111				
						2	4										
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	12	1	264	2	N	-0-		111				
						2	4										
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	9	1	197	2	N	-0-		111				
						2	4										

JARVIS, RAYMOND										WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158	
*02	784 N	575	-0-	-209	-0-	10	1	563	3	N	-0-		-0-				
						2	4										
*03	713 N	630	-0-	-83	-0-	8	1	621	3	N	-0-		-0-				
						1	4										
*04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	10	1	601	3	N	-0-		-0-				
						2	4										
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	10	1	602	2	N	-0-		-0-				
						2	4										
06	600 N	578	-0-	-22	-0-	13	1	564	2	N	-0-		-0-				
						1	4										
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	17	1	568	2	N	-0-		-0-				
						1	4										
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	20	1	577	2	N	-0-		-0-				
						2	4										
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	22	1	554	2	N	-0-		-0-				
						2	4										
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	18	1	698	2	N	-0-		-0-				
						2	4										
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	16	1	757	2	N	-0-		-0-				
						2	4										
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	26	1	769	2	N	-0-		-0-				
						2	4										
*01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	28	1	922	2	N	-0-		-0-				
						2	4										

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
CRUM, NADINE										WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			18		
*03		1054 N	926	-0-	-128	-0-	926	3			N	-0-			18		
*04		1020 N	795	-0-	-225	-0-	795	3			N	-0-			18		
05		1054 N	542	-0-	-512	-0-	542	2			N	-0-			18		
06		900 N	534	-0-	-366	-0-	533	2		1 4	N	-0-			18		
07		837 N	587	-0-	-250	-0-	586	2		1 4	N	-0-			18		
08		527 N	363	-0-	-164	-0-	361	2		2 4	N	-0-			18		
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2		2 4	N	-0-			18		
10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2		2 4	N	-0-			18		
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	2		2 4	N	-0-			18		
12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2		2 4	N	-0-			18		
*01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1366	2		2 4	N	-0-			18		

BECK UNIT /B/										WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BRAINARD, E. S. F.										WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*02		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	64	1	2229	3	N	-0-			143		
*03		3100 N	3999	-0-	899	899	102	1	3896	3	N	-0-			143		
*04		2520 N	1621	-0-	-899	-0-	60	1	1559	3	N	-0-	17 5		126		
05		3100 N	3575	-0-	475	475	80	1	3493	2	N	-0-			126		
06		3701 X	3226	-0-	-475	-0-	88	1	3111	2	N	24			150		
07		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	91	1	3477	2	N	8			158		
08		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	97	1	3376	2	N	3			161		
09		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	95	1	2945	2	N	-0-			161		
10		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	103	1	3572	2	N	4			165		
11		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	112	1	4076	2	N	16			181		
12		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	120	1	4136	2	N	5			186		
*01		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	124	1	4138	2	N	26			212		



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	64 1	776 3	N	-0-	-0-	
						2 4					
09	810 N	727	-0-	-83	-0-	60 1	665 3	N	-0-	-0-	
						2 4					
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	61 1	816 3	N	-0-	-0-	
						2 4					
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	64 1	764 3	N	-0-	-0-	
						2 4					
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	64 1	781 3	N	-0-	-0-	
						2 4					
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	66 1	771 3	N	-0-	-0-	
						2 4					
-----											
BECK RESOURCES INCORPORATED		061100									
GARNETT, B.J.		WELL #: 5		RRCID -> 132146		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621			
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3		N	-0-	-0-	
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	323 3		N	-0-	-0-	
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-	-0-	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-	-0-	
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-	-0-	
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3		N	-0-	-0-	
-----											
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
COLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 028219		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490			
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-	
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-	
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	-0-	
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	-0-	
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-	-0-	
01	403 N	183	-0-	-220	-0-	183 2		N	-0-	-0-	
-----											
JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 028221		COMPL. DATE 06/12/1959		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978			
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		Y	-0-	-0-	
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-	-0-	
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-	-0-	
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-	-0-	
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-	-0-	
01	682 X	603	-0-	-79	-0-	603 2		Y	-0-	-0-	
-----											
HARRIS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028320		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984			
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-	-0-	
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-	-0-	
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-	-0-	
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-	-0-	
12	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	1070 2		N	-0-	-0-	
01	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 2		N	-0-	-0-	
-----											
HART, H. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028322		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072			
08	1643 N	1265	-0-	-378	-0-	1265 2		N	-0-	4	
09	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1448 2		N	-0-	4	
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-	4	
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-	4	
*12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-	4	
01	1643 N	1497	-0-	-146	-0-	1497 2		N	-0-	4	



-----											
HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732							
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028327	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6961 - 7541	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SANDERS G U -A-		WELL #:		1	RRCID ->	041279	COMPL. DATE	11/20/1966	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6933 - 6950	
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		1
09	450 N	338	-0-	-112	-0-	338 2		N	-0-		1
10	589 N	397	-0-	-192	-0-	397 2		N	-0-		1
11	630 N	391	-0-	-239	-0-	391 2		N	-0-		1
12	341 N	274	-0-	-67	-0-	274 2		N	-0-		1
01	403 N	85	-0-	-318	-0-	85 2		N	-0-		1
-----											
JACKSON-CRAWFORD		WELL #:		2112	RRCID ->	213182	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7176 - 7184	
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-		-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-		-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		Y	-0-		-0-
-----											
REX SANDERS -B- UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228382	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	7463 PERF. 7044 - 7055	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CATOR, D.A.		WELL #:		140250	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962	TOTAL DEPTH	7274 PERF. 7020 - 7044	
CATOR		1124									
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 1		N	-0-		1
09	720 N	456	-0-	-264	-0-	456 1		N	-0-		1
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		1
*11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		1
*12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
-----											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		147699	RRCID ->	060235	COMPL. DATE	09/18/1974	TOTAL DEPTH	7215 PERF. 6844 - 6852	
SUN-JONES		2 C									
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

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

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

08	559 N	559	-0-	-0-	-0-		559 2		N	-0-			52
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541 2		N	-0-			52
10	558 N	540	-0-	-18	-0-		540 2		N	-0-			52
11	540 N	513	-0-	-27	-0-		513 2		N	-0-			52
12	558 N	555	-0-	-3	-0-		555 2		N	-0-			52
01	527 N	494	-0-	-33	-0-		494 2		N	-0-			52

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

08	93 N	41	-0-	-52	-0-		41 2		N	-0-			32
09	60 N	41	-0-	-19	-0-		41 2		N	-0-			32
10	62 N	27	-0-	-35	-0-		27 2		N	-0-			32
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2		N	-0-			32
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2		N	-0-			32
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-			32

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466  
 FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455  
 HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

*02	868 N	351	-0-	-517	-0-		351 2		N	-0-			33
*03	1271 N	623	-0-	-648	-0-		623 2		N	-0-			33
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-		719 2		N	-0-			33
*05	839 N	839	-0-	-0-	-0-		839 2		N	-0-			33
*06	765 N	765	-0-	-0-	-0-		765 2		N	-0-			33
*07	744 N	678	-0-	-66	-0-		678 2		N	-0-			33
*08	837 N	697	-0-	-140	-0-		697 2		N	-0-			33
*09	780 N	614	-0-	-166	-0-		614 2		N	-0-			33
*10	682 N	576	-0-	-106	-0-		576 2		N	-0-			33
*11	786 N	786	-0-	-0-	-0-		786 2		N	-0-			33
*12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		1596 2		N	-0-			33
*01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		2338 2		N	-0-			33

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
COMBINED RESOURCES CORPORATION //CONT.// 169455												
HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
*02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-	9
*03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-	9
*04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2	N	-0-	9
*05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	-0-	9
*06		750 N	22	-0-	-728	-0-	-0-	22	2	N	-0-	9
*07		775 N	708	-0-	-67	-0-	-0-	708	2	N	-0-	9
*08		775 N	727	-0-	-48	-0-	-0-	727	2	N	-0-	9
*09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	9
*10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-	9
*11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-	9
*12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-	9
*01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-	9
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170												
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3	Y	-0-	-0-
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	3	Y	-0-	-0-
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	3	Y	-0-	-0-
11		510 N	464	-0-	-46	-0-	-0-	464	3	Y	-0-	-0-
12		527 N	287	-0-	-240	-0-	-0-	287	3	Y	-0-	-0-
01		589 N	263	-0-	-326	-0-	-0-	263	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567												
08		2914 N	2819	-0-	-95	-0-	-0-	2819	3	N	-0-	122
09		2760 N	2645	-0-	-115	-0-	-0-	2645	3	N	-0-	122
10		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	2840	3	N	-0-	122
11		2730 N	2723	-0-	-7	-0-	-0-	2723	3	N	-0-	122
12		2728 N	2649	-0-	-79	-0-	-0-	2649	3	N	-0-	122
01		2852 N	2217	-0-	-635	-0-	-0-	2217	3	N	-0-	122
-----												
GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369												
08		1395 N	1168	-0-	-227	-0-	-0-	1168	3	N	-0-	45
09		1440 N	1122	-0-	-318	-0-	-0-	1122	3	N	-0-	45
10		1178 N	588	-0-	-590	-0-	-0-	588	3	N	-0-	45
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-	45
12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-	45
*01		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-	45
-----												
MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574												
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-	81
09		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	3	N	-0-	81
10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-	81
11		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-	81
12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-	81
01		2232 N	2198	-0-	-34	-0-	-0-	2198	3	N	-0-	81
-----												
SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900												
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	49
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	49
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	49
11		300 N	253	-0-	-47	-0-	-0-	253	3	N	-0-	49
12		279 N	234	-0-	-45	-0-	-0-	234	3	N	-0-	49
01		310 N	243	-0-	-67	-0-	-0-	243	3	N	-0-	49

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
SHEDECK		WELL #: 1 L		RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		19	
09	450 N	279	-0-	-171	-0-	279	3	N	-0-		19	
10	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	3	N	-0-		19	
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3	N	-0-		19	
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3	N	-0-		19	
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		19	
-----												
STROUD		WELL #: 1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560				
08	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	1572	3	N	-0-		33	
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3	N	-0-		33	
10	3100 N	3272	-0-	172	172	3272	3	N	-0-		33	
11	3000 N	2928	-0-	-72	100	2928	3	N	-0-		33	
12	2863 N	2763	-0-	-100	-0-	2763	3	N	-0-		33	
01	2666 X	2546	-0-	-120	-0-	2546	3	N	-0-		33	
-----												
WILBANKS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028310		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612				
08	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3	N	-0-		125	
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3	N	-0-		125	
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3	N	-0-		125	
11	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3	N	-0-		125	
12	2697 X	1958	-0-	-739	-0-	1958	3	N	-0-		125	
*01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3	N	-0-	125 1	-0-	
-----												
KING -E-		WELL #: 1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074				
08	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1787	3	N	-0-		104	
09	1740 N	1720	-0-	-20	-0-	1720	3	N	-0-		104	
10	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767	3	N	-0-		104	
11	1740 N	1667	-0-	-73	-0-	1667	3	N	-0-		104	
12	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	1721	3	N	-0-		104	
01	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	1719	3	N	-0-		104	
-----												
SANDERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 130722		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904				
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3	N	-0-		107	
09	2550 X	2409	-0-	-141	-0-	2409	3	N	-0-		107	
10	2604 X	2419	-0-	-185	-0-	2419	3	N	-0-		107	
11	2610 X	2142	-0-	-468	-0-	2142	3	N	-0-		107	
12	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3	N	-0-		107	
*01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3	N	-0-		107	
-----												
GARNETT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 179519		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350				
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3	N	-0-		134	
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3	N	-0-		134	
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-		134	
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	3	N	-0-		134	
12	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-		134	
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-		134	

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783														
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COURSON OIL & GAS, INC. 182785														
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802														
08		775 N	731	-0-	-44	-0-	62	1	669	2	N	-0-		-0-
09		720 N	681	-0-	-39	-0-	44	1	637	2	N	-0-		-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	62	1	701	2	N	-0-		-0-
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	60	1	664	2	N	-0-		-0-
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	62	1	695	2	N	-0-		-0-
01		775 N	708	-0-	-67	-0-	60	1	648	2	N	-0-		-0-
-----														
WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833														
08		496 N	437	-0-	-59	-0-	62	1	375	2	N	-0-		-0-
09		420 N	418	-0-	-2	-0-	56	1	362	2	N	-0-		-0-
10		527 N	496	-0-	-31	-0-	62	1	434	2	N	-0-		-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	60	1	382	2	N	-0-		-0-
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	399	2	N	-0-		-0-
01		496 N	459	-0-	-37	-0-	60	1	399	2	N	-0-		-0-
-----														
HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630														
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	N	-0-		-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	655	2	N	-0-		-0-
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	2	N	-0-		-0-
11		883 N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-		-0-
12		744 N	529	-0-	-215	-0-	62	1	467	2	N	-0-		-0-
01		930 N	595	-0-	-335	-0-	60	1	535	2	N	-0-		-0-
-----														
CRONE OIL COMPANY 190235														
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977														
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	2	1	1045	2	N	-0-		-0-
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	2	1	1040	2	N	-0-		-0-
10		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	3	1	1249	2	N	-0-		-0-
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	2	1	1042	2	N	-0-		-0-
12		1085 N	849	-0-	-236	-0-	2	1	847	2	N	-0-		-0-
01		1240 N	1120	-0-	-120	-0-	2	1	1118	2	N	-0-		-0-
-----														
DACO, INC. 196940														
JEWEL WELL #: 1132 RRCID -> 148940 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6911 - 6915														
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2015 - PLUGGED 04/16/15

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850							
HANSFORD GU. 16		WELL #:		2	RRCID ->	044106	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6914 - 6923
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		135
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		135
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		135
11		450 N	231	-0-	-219	-0-	231 2	N	-0-		135
*12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		135
*01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		135
-----											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
MAUPIN, W. E., ETAL, GU		WELL #:		1	RRCID ->	028223	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	7588	PERF. 7028 - 7344
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2	N	-0-		-0-
09		1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1379 2	N	-0-		-0-
10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1113	-0-	-387	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2	N	-0-		-0-
*01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2	N	-0-		-0-
-----											
BUZZARD 4		WELL #:		1	RRCID ->	035810	COMPL. DATE	12/08/1964	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 7384 - 7398
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
BUZZARD 4		WELL #:		402	RRCID ->	187352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7498 - 8212
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	N	-0-		-0-
09		1050 N	952	-0-	-98	-0-	952 2	N	-0-		-0-
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		-0-
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-		-0-
*01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-		-0-
-----											
GIBNER 3		WELL #:		2	RRCID ->	250654	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7334 - 7344
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
DANIEL, S. P.		WELL #:		2	RRCID ->	162811	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 7300 - 7622
08		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2340 3	N	2		197
09		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 3	N	-0-	162 1	35
10		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 3	N	-0-		35
11		2100 N	1905	-0-	-195	-0-	1905 3	N	-0-		35
12		2170 N	2071	-0-	-99	-0-	2071 3	N	-0-		35
*01		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989 3	N	-0-		35

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
E R OPERATING COMPANY				238075								
TURNER, NED		WELL #:		1	RRCID ->	028317	COMPL. DATE	08/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7046 - 7109	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1147 X	283	-0-	-864	-0-	283 2		N	-0-		292
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-		292
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-		292
11		270 N	159	-0-	-111	-0-	159 2		N	-0-		292
12		1705 N	62	-0-	-1643	-0-	62 2		N	-0-		292
01		1457 N	91	-0-	-1366	-0-	91 2		N	-0-		292
-----												
FOSTER, W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	041712	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 7036 - 7056	
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		118
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		118
10		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2		N	-0-		118
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2		N	-0-		118
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		118
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		118
-----												
GRAY		WELL #:		2132	RRCID ->	064324	COMPL. DATE	11/25/1975	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 7514 - 7522	
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		41
09		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-		41
10		1054 N	772	-0-	-282	-0-	772 2		N	-0-		41
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		41
12		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-		N	-0-		41
01		775 N	234	-0-	-541	-0-	234 2		N	-0-		41
-----												
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #:		1121	RRCID ->	073514	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6808 - 6822	
08		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-		197
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		197
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		197
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		197
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		197
01		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-		197
-----												
WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	196456	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6920 - 6932	
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	36 1	1136 2	N	-0-		78
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	38 1	1189 2	N	-0-		78
10		1271 N	1085	-0-	-186	-0-	34 1	1051 2	N	-0-		78
11		1140 N	1004	-0-	-136	-0-	31 1	973 2	N	-0-		78
12		1271 N	1021	-0-	-250	-0-	32 1	989 2	N	-0-		78
*01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	36 1	1107 2	N	-0-		78
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
KING		WELL #:		2	RRCID ->	022776	COMPL. DATE	10/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8202 - 8205	
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
09		1380 N	920	-0-	-460	-0-	920 2		N	-0-		-0-
10		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-		-0-
11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
BALLARD		WELL #: 1123		RRCID -> 028226		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028227		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FOSTER		WELL #: 1 C		RRCID -> 028232		COMPL. DATE 10/04/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
HART		WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963								
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	677	1	1244	2	N	-0-				-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	650	1	1328	2	N	-0-				-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	682	1	1509	2	N	-0-				-0-
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	655	1	1410	2	N	-0-				-0-
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	682	1	1366	2	N	-0-				-0-
*01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	475	1	1091	2	N	-0-				-0-
-----																
SKINNER		WELL #: 1		RRCID -> 028328		COMPL. DATE 08/07/1962		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015								
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-				N	1					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
*01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2467	2	8	9	N	7				130
-----																
OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
O'LAUGHLIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 078921 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7066 - 7086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					139
09		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	176	1	1115	2	N	-0-					139
10		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	248	1	1934	2	N	-0-					139
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					139
*12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	140	1	291	2	N	-0-					139
01		341 N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					139

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

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

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

08		465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					18
09		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					18
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					18
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					18

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2454	2	2	9	N	2					35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
10		2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					37
11		2370 N	1760	-0-	-610	-0-	1757	2	3	9	N	3					40
*12		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1799	2	3	9	N	3					43
*01		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1817	2	3	9	N	3					46

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	976	2	20	9	N	18					53
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					57
10		1271 N	971	-0-	-300	-0-	971	2			N	-0-					57
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					57
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					57

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133										
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	193
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	193
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	193
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	193
*12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	193
01	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2	N	193
-----										
BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691										
08	2077	N	1052	-0-	-1025	-0-	1052	2	N	-0-
09	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	1051	2	N	-0-
10	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2	N	-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	-0-
-----										
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392										
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2	N	73
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2	N	73
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2	N	73
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	73
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	73
-----										
BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16
-----										
ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	1109	2	N	-0-	5
09	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	1367	2	N	-0-	5
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-	5
11	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2	N	-0-	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT	5
-----										
MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188										
08	3732 X	2644	-0-	-1088	-0-	2644	2	N	-0-	170
09	2220 X	1815	-0-	-405	-0-	1815	2	N	-0-	170
10	2294 X	895	-0-	-1399	-0-	895	2	N	-0-	170
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	-0-	170
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT	170
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT	170
-----										
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821										
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207										
08	837 N	727	-0-	-110	-0-	727	2	N	-0-	88
09	810 N	570	-0-	-240	-0-	570	2	N	-0-	88
10	806 N	760	-0-	-46	-0-	754	2	N	5	93
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	93
-----										
MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657										
08	4154 X	4055	-0-	-99	-0-	4048	2	7	9	195
09	3960 X	3851	-0-	-109	-0-	3851	2	N	-0-	195
10	4185 X	3944	-0-	-241	-0-	3944	2	N	-0-	195
11	4050 X	3730	-0-	-320	-0-	3724	2	6	9	200
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT	200
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT	200
-----										
HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866										
08	2170 X	2148	-0-	-22	-0-	2148	2	N	-0-	78
09	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-	78
10	2170 X	2109	-0-	-61	-0-	2109	2	N	-0-	78
11	2070 X	1623	-0-	-447	-0-	1623	2	N	-0-	78
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT	78
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	78
-----										
KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:		4	RRCID ->	254171	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	6952 - 7460				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:		2 U	RRCID ->	028236	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7386 - 7391		
08		341 N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-			-0-	
09		570 N	206	-0-	-364	-0-	206	2			N	-0-			-0-	
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-	
11		240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-			-0-	
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-	
01		403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-			-0-	
-----																
BLODGETT		WELL #:		1	RRCID ->	028273	COMPL. DATE	12/03/1961	TOTAL DEPTH	8552	PERF.	7831 - 7894				
08		2449 N	2163	-0-	-286	-0-	2163	2			N	-0-			85	
09		2370 N	2274	-0-	-96	-0-	2274	2			N	-0-			85	
10		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-			85	
11		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			85	
12		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			85	
01		2387 N	2375	-0-	-12	-0-	2375	2			N	-0-			85	
-----																
ETTER		WELL #:		1	RRCID ->	028275	COMPL. DATE	05/23/1962	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7791 - 7920				
08		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1965	2	15	9	N	14			86	
09		1920 N	1514	-0-	-406	-0-	1493	2	21	9	N	19			105	
10		1736 N	1557	-0-	-179	-0-	1547	2	10	9	N	9			114	
11		1920 N	1563	-0-	-357	-0-	1554	2	9	9	N	8			122	
12		1550 N	1363	-0-	-187	-0-	1363	2			N	-0-			122	
*01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1864	2	31	9	N	28			150	
-----																
HOLT, R. P. -146-		WELL #:		1	RRCID ->	028278	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	6874 - 7081				
08		744 N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-			165	
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			165	
10		806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-			165	
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			165	
12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			165	
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			165	
-----																
JACKSON, D. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028279	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6904 - 6978				
08		3286 X	3177	-0-	-109	-0-	3171	2	6	9	N	5			167	
09		3180 X	3022	-0-	-158	-0-	3022	2			N	-0-			167	
10		3286 X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			N	-0-			167	
11		3180 X	2798	-0-	-382	-0-	2798	2			N	-0-	124	1	43	
12		3224 X	3051	-0-	-173	-0-	3051	2			N	-0-			43	
01		3162 X	2734	-0-	-428	-0-	2733	2	1	9	N	1			44	

-----																
HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701													
MATHEWS, L. W. GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 028281			COMPL. DATE 04/09/1954			TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1619	2			N	-0-				181
09		1620 N	1543	-0-	-77	-0-	1543	2			N	-0-				181
10		1643 N	1520	-0-	-123	-0-	1520	2			N	-0-				181
11		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-	140	1		41
12		1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			N	-0-				41
*01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-				41
-----																
MATHEWS, L. W. GU 2			WELL #: 2		RRCID -> 028282			COMPL. DATE 09/04/1954			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958					
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				99
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-				99
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-				99
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	N	3				102
12		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1				103
*01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				103
-----																
ORA			WELL #: 2		RRCID -> 034725			COMPL. DATE 06/16/1964			TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720					
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				9
09		450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-				9
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				9
11		480 N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-				9
12		434 N	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-				9
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-				9
-----																
HUFF			WELL #: 2		RRCID -> 135141			COMPL. DATE 06/07/1990			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BLODGETT			WELL #: 3		RRCID -> 159046			COMPL. DATE 05/01/1996			TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962					
08		2511 N	2452	-0-	-59	-0-	2450	2	2	9	N	2				23
09		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	N	3				26
10		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2512	2	1	9	N	1				27
11		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2437	2	4	9	N	4				31
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2481	2	6	9	N	5				36
01		2511 N	2486	-0-	-25	-0-	2475	2	11	9	N	10				46
-----																
CONVERSE			WELL #: 4		RRCID -> 161634			COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894					
08		1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-				100
09		1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			N	-0-				100
10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-				100
11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-				100
12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-				100
*01		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-				100
-----																
REX			WELL #: 2		RRCID -> 161644			COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632												
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3	N	-0-		-0-
09		1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357	3	N	-0-		-0-
10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-		-0-
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-		-0-
12		1395 N	1198	-0-	-197	-0-	1198	3	N	-0-		-0-
01		1426 N	1199	-0-	-227	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
-----												
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369												
08		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	N	-0-		-0-
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-		-0-
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-		-0-
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		-0-
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-		-0-
*01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		-0-
-----												
MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436												
08		2015 N	1745	-0-	-270	-0-	1745	3	N	-0-		-0-
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3	N	-0-		-0-
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	N	-0-		-0-
11		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-		-0-
12		1736 N	1194	-0-	-542	-0-	1194	3	N	-0-		-0-
*01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	-0-		-0-
-----												
FULLER PRODUCTION, INC. 288587												
MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153												
08		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3	N	-0-		108
09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-		108
10		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063	3	N	-0-		108
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-		108
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-		108
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-		108
-----												
G. & S. INC. 292316												
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 033394 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7375												
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2011												

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
MEEK				WELL #:	1 T	RRCID ->	056053	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	7436 - 7439
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	134 1	932 2	N	-0-			83	
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	134 1	1159 2	N	-0-			83	
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	134 1	1321 2	N	14			97	
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	15 9	1115 2	N	2			99	
12	1333 N	909	-0-	-424	-0-	134 1	773 2	N	2			101	
01	1457 N	655	-0-	-802	-0-	134 1	521 2	N	-0-			101	
-----													
CHUNN, IRENE				WELL #:	1	RRCID ->	064513	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7474 - 7826
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	72 1	1081 2	N	-0-			124	
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	72 1	1120 2	N	7			131	
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	8 9	1298 2	N	8			139	
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	72 1	1247 2	N	-0-			139	
12	1240 N	845	-0-	-395	-0-	72 1	773 2	N	-0-			139	
01	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	72 1	1108 2	N	-0-			139	
-----													
SEITZ				WELL #:	1	RRCID ->	083274	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	6936 - 6982
08	2635 N	2631	-0-	-4	-0-	10 1	2621 2	N	-0-			91	
09	2550 N	2539	-0-	-11	-0-	10 1	2529 2	N	-0-			91	
10	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	10 1	2609 2	N	-0-			91	
11	2550 N	2379	-0-	-171	-0-	10 1	2369 2	N	-0-			91	
12	2635 N	2345	-0-	-290	-0-	10 1	2335 2	N	-0-			91	
01	2604 N	2407	-0-	-197	-0-	10 1	2397 2	N	-0-			91	
-----													
REYNOLDS-WILMETH				WELL #:	1	RRCID ->	126795	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7195 - 7208
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	10 1	1001 2	N	-0-			43	
09	1020 N	949	-0-	-71	-0-	10 1	939 2	N	-0-			43	
10	1054 N	988	-0-	-66	-0-	10 1	978 2	N	-0-			43	
11	990 N	890	-0-	-100	-0-	10 1	880 2	N	-0-			43	
12	992 N	688	-0-	-304	-0-	10 1	678 2	N	-0-			43	
01	992 N	906	-0-	-86	-0-	10 1	896 2	N	-0-			43	
-----													
WILBANKS				WELL #:	1084	RRCID ->	136565	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7451 - 7457
08	310 N	244	-0-	-66	-0-	10 1	234 2	N	-0-			196	
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	10 1	219 2	N	-0-			196	
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	243 2	N	-0-			196	
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	243 2	N	-0-			196	
12	248 N	144	-0-	-104	-0-	10 1	134 2	N	-0-			196	
01	248 N	158	-0-	-90	-0-	10 1	148 2	N	-0-			196	
-----													
ENTREKIN				WELL #:	1026	RRCID ->	171718	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7285 - 7297
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HOLT BROTHERS				395350							
NUSBAUM-HART GU		WELL #:		1	RRCID ->	028325	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 7025 - 7040
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	259	-0-	259	1211	259	2	N	-0-	-0-	
09	1211 X	-0-	-0-	-1211	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-	
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
JILPETCO, INC.				432469							
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	194437	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6974 - 7546
08	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2	N	-0-	-0-	
09	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2	N	-0-	-0-	
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-	-0-	
11	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2	N	-0-	-0-	
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-	-0-	
01	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	
-----											
K & D OPERATING CO. A				448436							
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	202527	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 - 7004
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1	N	-0-	-0-	
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1	N	-0-	-0-	
10	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187	1	N	-0-	-0-	
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	1	N	-0-	-0-	
12	1550 N	1301	-0-	-249	-0-	1301	1	N	-0-	-0-	
*01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	1	N	-0-	-0-	
-----											
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
O. D. C.		WELL #:		1038	RRCID ->	039584	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7288 - 7309
08	2883 X	1865	-0-	-1018	-0-	1865	2	N	-0-	257	
09	2790 X	1152	-0-	-1638	-0-	1152	2	N	-0-	257	
10	2883 X	2604	-0-	-279	-0-	2604	2	N	-0-	257	
11	2670 X	1069	-0-	-1601	-0-	1069	2	N	-0-	257	
12	2759 X	2485	-0-	-274	-0-	2485	2	N	-0-	257	
*01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	N	-0-	257	
-----											
COTTER GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	062764	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7111 - 7130
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2	N	-0-	86	
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	-0-	86	
10	2542 N	1649	-0-	-893	-0-	1649	2	N	-0-	86	
11	2370 N	1322	-0-	-1048	-0-	1322	2	N	-0-	86	
12	2449 N	1256	-0-	-1193	-0-	1256	2	N	-0-	86	
01	1643 N	597	-0-	-1046	-0-	597	2	N	-0-	86	
-----											
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280							
WILMETH-BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	092645	COMPL. DATE	10/05/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7141 - 7149
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-	40	
09	930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2	N	-0-	40	
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-	40	
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-	40	
*12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	40	
*01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-	40	



HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LASATER & CO, INC.				487415								
SHEETS				WELL #: 2	RRCID -> 069590	COMPL. DATE 09/20/1976	TOTAL DEPTH 7244	PERF. 6856	- 6866			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 086210	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7264	- 7274			
08	93	N		86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-	-0-
09	108	N		108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-
10	116	N		116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-
11	171	N		171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-
*12	147	N		147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-
*01	217	N		217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-
-----												
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792								
COLLARD				WELL #: 120 U	RRCID -> 076091	COMPL. DATE 09/22/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7260	- 7288			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----												
O'LAUGHLIN				WELL #: 361 U	RRCID -> 082168	COMPL. DATE 02/13/1979	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7097	- 7302			
08	1240	N		1232	-0-	-8	-0-	1232	2	N	-0-	-0-
09	1200	N		1178	-0-	-22	-0-	1178	2	N	-0-	-0-
10	1271	N		1199	-0-	-72	-0-	1199	2	N	-0-	-0-
11	1200	N		1170	-0-	-30	-0-	1170	2	N	-0-	-0-
12	1209	N		1195	-0-	-14	-0-	1195	2	N	-0-	-0-
01	1209	N		1160	-0-	-49	-0-	1160	2	N	-0-	-0-
-----												
COLLARD -25-				WELL #: 5375 L	RRCID -> 098687	COMPL. DATE 08/05/1981	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 6964	- 670			
08	1879	N		1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-	141
09	1790	N		1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	N	-0-	141
10	1833	N		1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-	141
11	1750	N		1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-	141
12	1719	N		1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-	141
01	1612	N		1540	-0-	-72	-0-	1540	2	N	-0-	141
-----												
BIRDWELL				WELL #: 2027	RRCID -> 166020	COMPL. DATE 09/20/1998	TOTAL DEPTH 8031	PERF. 7299	- 7875			
08	620	N		612	-0-	-8	-0-	612	2	N	-0-	-0-
09	660	N		628	-0-	-32	-0-	628	2	N	-0-	-0-
10	651	N		648	-0-	-3	-0-	648	2	N	-0-	-0-
11	614	N		614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-
12	651	N		648	-0-	-3	-0-	648	2	N	-0-	-0-
*01	674	N		674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC.				501202								
JARVIS -30-				WELL #: 1	RRCID -> 050672	COMPL. DATE 12/18/1970	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 8178	- 8186			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		581 N	581	-0-	-0-	581	2	N	-0-			91
09		787 N	787	-0-	-0-	787	2	N	-0-			91
10		558 N	425	-0-	-133	425	2	N	-0-			91
11		570 N	482	-0-	-88	482	2	N	-0-			91
12		806 N	473	-0-	-333	473	2	N	-0-			91
*01		839 N	839	-0-	-0-	839	2	N	-0-			91
-----												
LOWE CATTLE CO., INC.				510414								
LOWE GU				WELL #: 1U	RRCID -> 028235	COMPL. DATE 02/26/2002	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 7051	- 7063			
08		186 N	110	-0-	-76	110	1	N	-0-			-0-
09		180 N	72	-0-	-108	72	1	N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986								
HOLT, EVA				WELL #: 1156	RRCID -> 028340	COMPL. DATE 01/02/1960	TOTAL DEPTH 7382	PERF. 6850	- 6862			
08		3007 X	2933	-0-	-74	2933	3	N	-0-			29
09		2916 X	2916	-0-	-0-	2916	3	N	-0-			29
10		3007 X	2792	-0-	-215	2792	3	N	-0-			29
11		2880 X	2621	-0-	-259	2621	3	N	-0-			29
12		3007 X	2697	-0-	-310	2697	3	N	-0-			29
01		2790 N	2634	-0-	-156	2634	3	N	-0-			29
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
NITSCHKE				WELL #: 1021	RRCID -> 028311	COMPL. DATE 07/03/1961	TOTAL DEPTH 8666	PERF. 7976	- 8000			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
-----												
LEE, R. E. GU				WELL #: 1	RRCID -> 028337	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 8221	- 8245		
08		93 N	80	-0-	-13	31	1	49	2	N	-0-	79
09		90 N	61	-0-	-29	30	1	31	2	N	-0-	79
10		93 N	54	-0-	-39	31	1	23	2	N	-0-	79
11		90 N	47	-0-	-43	30	1	17	2	N	-0-	79
12		62 N	61	-0-	-1	31	1	30	2	N	-0-	79
01		62 N	56	-0-	-6	31	1	25	2	N	-0-	79
-----												
JACKSON				WELL #: A 1	RRCID -> 088109	COMPL. DATE 03/18/1980	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7593	- 7607			
08		1302 N	398	-0-	-904	27	1	371	2	N	-0-	48
09		700 N	700	-0-	-0-	27	1	671	2	N	-0-	50
						2	9					
10		1155 N	1155	-0-	-0-	30	1	1125	2	N	-0-	50
11		1072 N	1072	-0-	-0-	28	1	1044	2	N	-0-	50
12		713 N	345	-0-	-368	16	1	327	2	N	-0-	52
						2	9					
01		1147 N	392	-0-	-755	20	1	372	2	N	-0-	52

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	30	1	1348	2	N	-0-			27
09	1590 N	1282	-0-	-308	-0-	32	1	1250	2	N	-0-			27
10	2232 N	1314	-0-	-918	-0-	31	1	1283	2	N	-0-			27
*11	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	28	1	1244	2	N	-0-			27
12	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	27	1	1175	2	N	3			30
						3	9							
*01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	3			33
						3	9							

  

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-

  

NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198					
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	31	1	3703	2	N	17			95
						19	9							
09	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	30	1	3505	2	N	5			100
						6	9							
10	3751 X	2918	-0-	-833	-0-	31	1	2879	2	N	7			107
						8	9							
11	3630 X	2879	-0-	-751	-0-	30	1	2846	2	N	3			110
						3	9							
12	3751 X	2533	-0-	-1218	-0-	25	1	2504	2	N	4			114
						4	9							
01	3410 X	3392	-0-	-18	-0-	31	1	3361	2	N	-0-			114

  

GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639					
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	29	1	526	2	N	-0-			137
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	N	-0-			137
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	2	N	-0-			137
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	N	-0-			137
12	682 N	464	-0-	-218	-0-	22	1	442	2	N	-0-			137
01	620 N	536	-0-	-84	-0-	30	1	506	2	N	-0-			137

  

BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003					
08	1178 N	1	-0-	-1177	-0-	1	1			N	-0-			180
09	1020 N	25	-0-	-995	-0-	2	1	23	2	N	-0-			180
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	61	1	1216	2	N	-0-			180
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1025	2	N	-0-			180
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	48	1	842	2	N	-0-			180
01	1271 N	1142	-0-	-129	-0-	58	1	1084	2	N	-0-			180

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		1395 N	1362	-0-	-33	-0-	-0-	31	1	1331	2	N	-0-
09		1320 N	1309	-0-	-11	-0-	-0-	30	1	1279	2	N	-0-
10		1364 N	1322	-0-	-42	-0-	-0-	31	1	1291	2	N	-0-
*11		1320 N	1201	-0-	-119	-0-	-0-	28	1	1173	2	N	-0-
12		1364 N	794	-0-	-570	-0-	-0-	24	1	770	2	N	-0-
*01		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1544	2	N	-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

08		1271 N	1171	-0-	-100	-0-	-0-	31	1	1137	2	N	3	130
09		1140 N	1106	-0-	-34	-0-	-0-	30	1	1070	2	N	5	135
10		1240 N	1117	-0-	-123	-0-	-0-	31	1	1084	2	N	2	137
11		1140 N	28	-0-	-1112	-0-	-0-	28	1			N	-0-	137
12		1147 N	1051	-0-	-96	-0-	-0-	25	1	1020	2	N	5	142
*01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1150	2	N	10	152

SANDERS "105" WELL #: 1 RRCID -> 189532 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

08		2449 N	2273	-0-	-176	-0-	-0-	31	1	2242	2	N	-0-	80
09		2460 N	2232	-0-	-228	-0-	-0-	30	1	2202	2	N	-0-	80
10		2821 N	2256	-0-	-565	-0-	-0-	31	1	2225	2	N	-0-	80
11		2190 N	2177	-0-	-13	-0-	-0-	30	1	2147	2	N	-0-	80
12		2294 N	2019	-0-	-275	-0-	-0-	26	1	1993	2	N	-0-	80
*01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2357	2	N	3	83

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

08		2263 N	2163	-0-	-100	-0-	-0-	156	1	1976	2	N	28	68
09		2130 N	2109	-0-	-21	-0-	-0-	152	1	1942	2	N	14	82
10		2077 N	2015	-0-	-62	-0-	-0-	150	1	1862	2	N	3	85
11		2100 N	1825	-0-	-275	-0-	-0-	135	1	1688	2	N	2	87
12		2170 N	1931	-0-	-239	-0-	-0-	131	1	1797	2	N	3	90
*01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2014	2	N	7	97

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844							
08	775 N	761	-0-	-14	-0-	74	1	687	2	N	-0-					29
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	72	1	665	2	N	-0-					29
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	73	1	652	2	N	-0-					29
11	750 N	670	-0-	-80	-0-	65	1	605	2	N	-0-					29
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	65	1	648	2	N	-0-					29
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	74	1	698	2	N	-0-					29
-----																
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214607		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512							
08	1550 N	905	-0-	-645	-0-	31	1	874	2	N	-0-					202
09	1380 N	1076	-0-	-304	-0-	30	1	1046	2	N	-0-					202
10	1488 N	1233	-0-	-255	-0-	31	1	1202	2	N	-0-					202
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	30	1	1643	2	N	-0-					202
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	25	1	1191	2	N	1					203
*01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	31	1	1420	2	N	7					210
-----																
SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640							
08	6107 X	5503	-0-	-604	-0-	31	1	5464	2	N	7					62
09	5910 X	5309	-0-	-601	-0-	30	1	5272	2	N	6					68
10	5890 X	5437	-0-	-453	-0-	31	1	5402	2	N	4					72
11	5580 X	5259	-0-	-321	-0-	30	1	5215	2	N	13					85
12	5766 X	4995	-0-	-771	-0-	27	1	4955	2	N	12					97
01	5518 X	5294	-0-	-224	-0-	28	1	5257	2	N	8					105
-----																
BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596							
08	1767 N	1672	-0-	-95	-0-	29	1	1642	2	N	1					28
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	29	1	1612	2	N	2					30
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	31	1	1864	2	N	-0-					30
11	1620 N	1583	-0-	-37	-0-	26	1	1555	2	N	2					32
12	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	24	1	1488	2	N	5					37
01	1891 N	1692	-0-	-199	-0-	28	1	1664	2	N	-0-					37

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	N	-0-			8
09	780 N	645	-0-	-135	-0-	29	1	616	2	N	-0-			8
10	961 N	511	-0-	-450	-0-	31	1	480	2	N	-0-			8
11	840 N	28	-0-	-812	-0-	28	1			N	-0-			8
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	26	1	870	2	N	-0-			8
*01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	N	-0-			8
-----														
MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050					
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1011	2	N	3	1 8		135
09	900 N	895	-0-	-5	-0-	30	1	865	2	N	-0-			135
10	899 N	873	-0-	-26	-0-	31	1	842	2	N	-0-			135
11	1020 N	821	-0-	-199	-0-	28	1	793	2	N	-0-			135
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	27	1	926	2	N	2			137
*01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	31	1	908	2	N	3			140
-----														
MGE RESOURCES, INC.		WELL #: 1 C		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		WELL #: 1		RRCID -> 028224		COMPL. DATE 07/25/1994			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529					
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-			36
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-			36
10	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3			Y	-0-			36
11	600 N	407	-0-	-193	-0-	407	3			Y	-0-			36
12	620 N	520	-0-	-100	-0-	520	3			Y	-0-			36
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-			36
-----														
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #: 1 C		RRCID -> 028334		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961					
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-			-0-
09	1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702	3			N	-0-			-0-
10	1953 N	1603	-0-	-350	-0-	1603	3			N	-0-			-0-
11	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-			-0-
12	1767 N	1527	-0-	-240	-0-	1527	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-			-0-
-----														
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1101		RRCID -> 053277		COMPL. DATE 07/16/1972			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446					
08	806 N	794	-0-	-12	-0-	791	3	3	9	N	3			66
09	600 N	370	-0-	-230	-0-	362	3	8	9	N	7			73
10	651 N	467	-0-	-184	-0-	463	3	4	9	N	4			77
11	780 N	613	-0-	-167	-0-	613	3			N	-0-			77
12	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	3			N	-0-			77
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	527	3	15	9	N	14			91

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634  
 WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 203254 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7424

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

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795  
 BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2	N	-0-			74
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-			74
10	930 N	837	-0-	-93	-0-	837 2	N	-0-			74
11	840 N	794	-0-	-46	-0-	794 2	N	-0-			74
12	837 N	470	-0-	-367	-0-	453 2	N	15	62 1		27
01	837 N	584	-0-	-253	-0-	584 2	N	-0-			27

REMNANT ENERGY, INC. 701555  
 HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			52
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-			52
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-			52
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-			52
12	434 N	344	-0-	-90	-0-	344 2	N	-0-			52
*01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-			52

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261  
 JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 056142 COMPL. DATE 05/02/1973 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6812 - 6850

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2015 - PLUGGED 10/05/2015

LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

08	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2	N	-0-			-0-
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2	N	-0-			-0-
10	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2	N	-0-			-0-
11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2	N	-0-			-0-
12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2	N	-0-			-0-
01	2697 N	1944	-0-	-753	-0-	1944 2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
NITSCHKE		WELL #:		1XC	RRCID ->	028318	COMPL. DATE	09/12/1957	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7945 - 7953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-		15
09		1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115 2		N	-0-		15
10		1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101 2		N	-0-		15
11		1230 N	1043	-0-	-187	-0-	1043 2		N	-0-		15
12		1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1031 2		N	-0-		15
01		1116 N	974	-0-	-142	-0-	974 2		N	-0-		15
-----												
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7112 - 7218	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SHARPLES, PHILIP T. TRUST		771115		WELL #:	1	RRCID ->	028315	COMPL. DATE	11/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7002 - 7018
08		682 N	146	-0-	-536	-0-	143 2	3 9	N	3		50
09		660 N	170	-0-	-490	-0-	167 2	3 9	N	3		53
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	305 2	4 9	N	4		57
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	405 2	1 9	N	1		58
12		186 N	69	-0-	-117	-0-	67 2	2 9	N	2		60
01		310 N	68	-0-	-242	-0-	68 2		N	-0-		60
-----												
LOWE, R. C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	028316	COMPL. DATE	04/14/1956	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 6889 - 6970	
08		1519 N	28	-0-	-1491	-0-	28 2		N	-0-		98
09		1500 N	647	-0-	-853	-0-	647 2		N	-0-		98
10		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-		98
11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-		98
12		682 N	275	-0-	-407	-0-	268 2	7 9	N	6		104
01		1178 N	230	-0-	-948	-0-	230 2		N	-0-		104
-----												
SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		WELL #:	1	RRCID ->	065204	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7193 - 7208
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	3 1	1610 2	N	-0-		22
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	3 1	1247 2	N	-0-		22
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	3 1	1254 2	N	-0-		22
11		1560 N	1437	-0-	-123	-0-	3 1	1434 2	N	-0-		22
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	3 1	1430 2	N	-0-		22
*01		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	4 1	1817 2	N	-0-		22
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:	1	RRCID ->	028335	COMPL. DATE	06/11/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----															
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7423 - 7446															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	130	1	2403	2	N	-0-			-0-
09		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	121	1	1743	2	N	-0-			-0-
10		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	130	1	3233	2	N	-0-			-0-
11		1260 X	1156	-0-	-104	-0-	43	1	1113	2	N	-0-			-0-
12		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	130	1	1241	2	N	-0-			-0-
01		1302 X	568	-0-	-734	-0-	96	1	472	2	N	-0-			-0-
-----															
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 167899 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7326 - 7346															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHEETS WELL #: 216 RRCID -> 182575 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7759 - 8526															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190091 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7312															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 7732															
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
PITTMAN		WELL #:		1069	RRCID ->	270402	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10047	PERF. 7390 - 7406		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			167
*03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			167
*04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			167
*05		310 N	205	-0-	-105	-0-	205 2		N	-0-			167
*06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			167
*07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			167
*08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			167
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167 1		-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015													

DOUGLAS "F"		WELL #:		3126	RRCID ->	274238	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7304 - 7842	
08		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-
09		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-
10		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
11		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		-0-
12		496 X	292	-0-	-204	-0-	292 2		N	-0-		-0-
*01		496 N	23	-0-	-473	-0-	23 2		N	-0-		-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344		WELL #:		1117	RRCID ->	028283	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7422 - 7450
08		1984 N	1584	-0-	-400	-0-	1582 2	2 9	N	2			100
09		1710 N	1190	-0-	-520	-0-	1190 2		N	-0-			100
10		1767 N	1121	-0-	-646	-0-	1121 2		N	-0-			100
11		1530 N	1327	-0-	-203	-0-	1325 2	2 9	N	2			102
12		1240 N	134	-0-	-1106	-0-	133 2	1 9	N	1			103
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			103

WAKITA OPERATING, LLC		891725		WELL #:		1144	RRCID ->	163412	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6962 - 6968
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
*12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAND		WELL #:		1	RRCID ->	203360	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7298 - 7317
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452														
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937 X	2454	-0-	-1483	-0-	2437	3	17	9	N	15	190	1	57
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3735	3	3	9	N	3			60
10	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-			60
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3846	3	8	9	N	7			67
12	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4063	3	24	9	N	22			89
01	4123 X	4027	-0-	-96	-0-	4020	3	7	9	N	6			95
-----														
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC. 945936														
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938														
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			3
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			3
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			3
11	1050 N	691	-0-	-359	-0-	691	2			N	-0-			3
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	529	2	9	9	N	8			11
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	681	2	12	9	N	11			22
-----														
HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869														
08	1209 N	839	-0-	-370	-0-	839	2			N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	1023 N	804	-0-	-219	-0-	795	2	9	9	N	8			16
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1119	2	4	9	N	4			20
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	995	2	17	9	N	15			35
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	792	2	10	9	N	9			44
-----														
HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019														
08	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1322	2	1	9	N	1	54	1	3
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1186	2	11	9	N	10			13
10	1550 N	1148	-0-	-402	-0-	1138	2	10	9	N	9			22
11	1290 N	754	-0-	-536	-0-	747	2	7	9	N	6			28
12	1240 N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			N	-0-			28
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	6			34

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HANSFORD GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 028248		COMPL. DATE 08/25/1956		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 6996 - 7118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2				N	-0-			20
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193 2		3 9		N	3			23
10	868 N	2	-0-	-866	-0-	2 2				N	-0-			23
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			23
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222 2		2 9		N	2			25
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5 2		4 9		N	4			29
-----														
HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7116 - 7124				
08	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1138 2				N	-0-			8
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1092 2		2 9		N	2			10
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1078 2		3 9		N	3			13
11	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	1044 2		3 9		N	3			16
12	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1043 2		11 9		N	10			26
*01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1081 2		7 9		N	6			32
-----														
HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 6903 - 6922				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 7360 - 7386				
08	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2942 2		4 9		N	4	37 1		-0-
09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2591 2		3 9		N	3			3
10	2914 N	2758	-0-	-156	-0-	2754 2		4 9		N	4			7
11	2850 N	2589	-0-	-261	-0-	2581 2		8 9		N	7			14
12	2666 N	1823	-0-	-843	-0-	1817 2		6 9		N	5			19
01	2759 N	2505	-0-	-254	-0-	2497 2		8 9		N	7			26
-----														
HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7202 - 7212				
08	1085 N	654	-0-	-431	-0-	654 2				N	-0-			-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2				N	-0-			-0-
10	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894 2				N	-0-			-0-
11	630 N	369	-0-	-261	-0-	369 2				N	-0-			-0-
12	713 N	309	-0-	-404	-0-	309 2				N	-0-			-0-
01	899 N	219	-0-	-680	-0-	211 2		8 9		N	7			7
-----														
HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 7238 - 7258				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7133 - 7156				
08	868 N	564	-0-	-304	-0-	564 2				N	-0-			35
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2				N	-0-			35
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2				N	-0-			35
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 2				N	-0-			35
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2				N	-0-			35
*01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657 2		1 9		N	1			36

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

MACKIE, H. E.				WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/25/1958		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185						
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	6	9	N	5					5
10	2263 N	1567	-0-	-696	-0-	1567	2			N	-0-					5
11	1980 N	1775	-0-	-205	-0-	1769	2	6	9	N	5					10
12	1953 N	1204	-0-	-749	-0-	1194	2	10	9	N	9					19
01	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	1386	2	7	9	N	6					25

OIL DEV CO OF TEX				WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978						
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					1
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					1
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					1
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	670	2	8	9	N	7					8
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	528	2	3	9	N	3					11
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	521	2	4	9	N	4					15

SEITZ, W. B.				WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825						
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					36
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					36
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					36
*11	810 N	510	-0-	-300	-0-	510	2			N	-0-					36
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					36
01	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					36

TAYLOR, T. H.				WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU -1-				WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903						
08	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1318	2	2	9	N	2	13	1			4
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					4
10	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2			N	-0-					4
11	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1270	2	9	9	N	8					12
12	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1299	2	10	9	N	9					21
*01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7	9	N	6					27

HANSFORD GU -30-				WELL #: 2		RRCID -> 081933		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220						
08	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					2
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					2
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					2
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					2
12	1116 N	822	-0-	-294	-0-	804	2	18	9	N	16					18
01	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1170	2	11	9	N	10					28

-----												
HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	1229	3	4	9	N	4	20
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	3	6	9	N	5	25
10	1302 N	1082	-0-	-220	-0-	1073	3	9	9	N	8	33
11	1200 N	917	-0-	-283	-0-	915	3	2	9	N	2	35
12	1178 N	989	-0-	-189	-0-	978	3	11	9	N	10	45
01	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	990	3	20	9	N	18	63
-----												
HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218												
08	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217	3			N	-0-	3
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1175	3	7	9	N	6	9
10	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1281	3	4	9	N	4	13
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1148	3	7	9	N	6	19
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	3	8	9	N	7	26
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1441	3	10	9	N	9	35
-----												
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908												
08	1953 N	1576	-0-	-377	-0-	1576	3			N	-0-	12
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2066	3	6	9	N	5	17
10	2945 N	2326	-0-	-619	-0-	2314	3	12	9	N	11	28
11	1530 N	1212	-0-	-318	-0-	1209	3	3	9	N	3	31
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-	31
01	2325 N	2079	-0-	-246	-0-	2079	3			N	-0-	31
-----												
HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918												
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	587	3	6	9	N	5	15
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-	15
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-	15
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	476	3	3	9	N	3	18
12	558 N	335	-0-	-223	-0-	329	3	6	9	N	5	23
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9	9	N	8	31
-----												
HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950												
08	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3143	3	13	9	N	12	15
09	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2971	3	14	9	N	13	28
10	3069 X	2986	-0-	-83	-0-	2964	3	22	9	N	20	48
11	2970 X	2916	-0-	-54	-0-	2903	3	13	9	N	12	60
12	3069 X	2384	-0-	-685	-0-	2351	3	33	9	N	30	90
01	3069 X	1905	-0-	-1164	-0-	1884	3	21	9	N	19	109

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1123	3		3	9	N	3	20	1	11
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3				N	-0-			11
10		1302 N	1004	-0-	-298	-0-	1004	3				N	-0-			11
11		1080 N	865	-0-	-215	-0-	854	3		11	9	N	10			21
12		1147 N	941	-0-	-206	-0-	932	3		9	9	N	8			29
01		992 N	930	-0-	-62	-0-	926	3		4	9	N	4			33

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120

08		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2				N	-0-			17
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2				N	-0-			17
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2				N	-0-			17
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-			17
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2				N	-0-			17
*01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-			17

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932

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

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD  
 LASATER & CO, INC. 487415  
 SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

08		834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	2				N	-0-			190
09		786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2				N	-0-			190
10		810 R	810	-0-	-0-	-0-	806	2		4	9	N	4	152	1	42
11		750 #	723	-0-	-27	-0-	720	2		3	9	N	3			45
*12		775 #	688	-0-	-87	-0-	686	2		2	9	N	2			47
01		775 #	747	-0-	-28	-0-	746	2		1	9	N	1			48

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 PHELPS WELL #: RRCID -> 237648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7484 - 7494

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			91
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			91
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			91
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			91
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			91
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			91

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2012

PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			-0-
*12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)										38797 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.										147699							
HANSFORD										WELL #: 151A		RRCID -> 177859		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3429 - 3432	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
ROSENBAUM 152										WELL #: 1		RRCID -> 185233		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193	
08		496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2		N	-0-						-0-
09		510 N	393	-0-	-117	-0-	393	2		N	-0-						-0-
10		465 N	330	-0-	-135	-0-	330	2		N	-0-						-0-
11		450 N	158	-0-	-292	-0-	158	2		N	-0-						-0-
12		403 N	113	-0-	-290	-0-	113	2		N	-0-						-0-
01		341 N	108	-0-	-233	-0-	108	2		N	-0-						-0-
-----																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY										825420							
GUTHRIE										WELL #: 660		RRCID -> 235085		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)										38799 132		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.										147699							
JACKSON, S. P. & K. K. -D-										WELL #: 1		RRCID -> 203037		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 7568 PERF. 6674 - 6682	
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-						100
09		690 N	278	-0-	-412	-0-	278	2		N	-0-						100
10		1302 N	174	-0-	-1128	-0-	174	2		N	-0-						100
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-						100
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-						100
*01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-						100
-----																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131							
MCCELLELLAN										WELL #: 2012		RRCID -> 162898		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A	
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-						-0-
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-						-0-
10		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-						-0-
11		330 N	185	-0-	-145	-0-	185	2		N	-0-						-0-
*12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-						-0-
*01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-						-0-
-----																	
HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)										38799 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										252131							
JARVIS HOLT 5										WELL #: 1		RRCID -> 242092		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565	
08		1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-						133
09		1080 #	1076	-0-	-4	-0-	1076	2		N	-0-						133
10		1116 #	1069	-0-	-47	-0-	1069	2		N	-0-						133
11		1080 #	1003	-0-	-77	-0-	1003	2		N	-0-						133
12		1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT						133
01		1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT						133



HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
 CRONE OIL COMPANY 190235  
 COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1085 N	697	-0-	-388	-0-	1 1	696 2		N	-0-			17
09	1080 N	712	-0-	-368	-0-	2 1	710 2		N	-0-			17
10	1085 N	761	-0-	-324	-0-	2 1	759 2		N	-0-			17
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	2 1	710 2		N	-0-			17
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	2 1	1120 2		N	-0-			17
*01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	2 1	1146 2		N	-0-			17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	372 N	195	-0-	-177	-0-	195 3			N	-0-			-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3			N	-0-			-0-
10	341 N	93	-0-	-248	-0-	93 3			N	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-			-0-
12	713 N	250	-0-	-463	-0-	250 3			N	-0-			-0-
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	45 1	437 2		Y	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	40 1	420 2		Y	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	54 1	541 2		Y	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	52 1	499 2		Y	-0-			-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	54 1	549 2		Y	-0-			-0-
01	589 N	155	-0-	-434	-0-	155 1			Y	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	713 2			N	-0-			52
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-			52
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-			52
11	690 N	484	-0-	-206	-0-	484 2			N	-0-			52
12	775 N	647	-0-	-128	-0-	647 2			N	-0-			52
01	837 N	646	-0-	-191	-0-	646 2			N	-0-			52

LASATER & CO, INC. 487415  
 PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2			N	-0-			-0-
*12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2			N	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2			N	-0-			-0-

-----															
HANSFORD, NORTH (MORROW)			38799 726			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798												
GARRETT			WELL #: 1			RRCID -> 022176			COMPL. DATE 08/01/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	991	2	N	-0-			44
09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	54	1	1284	2	N	-0-			44
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	44	1	1058	2	N	-0-	44	5	-0-
11		990 N	303	-0-	-687	-0-	23	1	278	2	N	2			2
							2	9							
12		1395 N	714	-0-	-681	-0-	24	1	690	2	N	-0-			2
*01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	41	1	1273	2	N	-0-			2
-----															
D.W.P. PRODUCTION SANDERS, REX GAS UNIT			196927												
			WELL #: 1 T			RRCID -> 022175			COMPL. DATE 04/23/1956			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276			
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-			-0-
11		300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-			-0-
12		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-			-0-
01		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			-0-
-----															
DACO, INC. WHITTENBURG			196940												
			WELL #: 197			RRCID -> 022163			COMPL. DATE 03/24/1958			TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309			
08		434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-			70
09		450 N	279	-0-	-171	-0-	279	3			N	-0-			70
*10		465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-			70
*11		360 N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-			70
*12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			70
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
-----															
DAVIS, TRAVIS H. GAS O. D. C.			206850												
			WELL #: 1			RRCID -> 049045			COMPL. DATE 06/03/1970			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066			
08		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-			-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
*12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
*01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
-----															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. HAVENER			216378												
			WELL #: 1			RRCID -> 047225			COMPL. DATE 07/09/1969			TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250			
08		403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
09		390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-			-0-
11		360 N	233	-0-	-127	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
12		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
01		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
-----															
E R OPERATING COMPANY COX, C. R., GAS UNIT			238075												
			WELL #: 1			RRCID -> 022168			COMPL. DATE 06/04/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374			
08		1891 N	1384	-0-	-507	-0-	1384	2			N	-0-			105
09		2010 N	1490	-0-	-520	-0-	1490	2			N	-0-			105
10		1984 N	1927	-0-	-57	-0-	1927	2			N	-0-			105
11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-			105
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			105
01		1922 N	1523	-0-	-399	-0-	1523	2			N	-0-			105

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.// 38799 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
E R OPERATING COMPANY		//CONT.// 238075											
HENNDERSON, A. R.		WELL #: 4095		RRCID -> 076089		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
RALSTON		WELL #: 210		RRCID -> 093636		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351					
08	248	N	25	-0-	-223	-0-	1 1	24 2	N	-0-		207	
09	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	57 1	1425 2	N	-0-		207	
10	930	N	360	-0-	-570	-0-	13 1	347 2	N	-0-		207	
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	52 1	1328 2	N	-0-		207	
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		207	
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23 1	511 2	N	-0-		207	
-----													
CR COX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180646		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312					
08	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1431 2		N	-0-		189	
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-		189	
10	1488	N	805	-0-	-683	-0-	805 2		N	-0-		189	
11	1380	N	383	-0-	-997	-0-	383 2		N	-0-		189	
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		189	
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		189	
-----													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RALSTON		WELL #: 3		RRCID -> 200417		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		HUDSON, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 022174		COMPL. DATE 04/02/1958		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278	
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725 2		N	-0-		132	
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727 2	3 9	N	-0-		135	
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	599 2		N	-0-		135	
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765 2	2 9	N	-0-		137	
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765 2	1 9	N	-0-		138	
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	750 2	7 9	N	-0-		144	
-----													
H & L OPERATING CO., LLC		339787		AYRES		WELL #: 2079		RRCID -> 221187		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946	
08	DLQ	G-10	5371	-0-	5371	11115	10 1	5361 2	N	-0-		28	
09	16364	X	5249	-0-	-11115	-0-	10 1	5239 2	N	-0-		28	
10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	10 1	5519 2	N	-0-		28	
11	5340	X	5301	-0-	-39	-0-	10 1	5291 2	N	-0-		28	
12	5518	X	5208	-0-	-310	-0-	10 1	5198 2	N	-0-		28	
01	5518	X	5365	-0-	-153	-0-	10 1	5355 2	N	-0-		28	

-----													
HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
JILPETCO, INC. 432469													
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
K & D OPERATING CO. A 448436													
ODONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022172 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7186 - 7210													
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		228	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		228	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		228	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		228	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		228	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		228	
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2013													
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356													
08	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	31	1	1777	2	N	-0-	128
09	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	30	1	1755	2	N	-0-	128
10	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	31	1	1811	2	N	-0-	128
*11	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	27	1	1548	2	N	-0-	128
12	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	26	1	1689	2	N	-0-	128
*01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	31	1	1914	2	N	-0-	128
-----													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795													
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200													
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-	139
09	870	N	804	-0-	-66	-0-	804	2			N	-0-	139
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-	139
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-	139
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-	139
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-	139
-----													
WILHAM INVESTMENTS, INC. 924100													
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266													
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-	89
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-	89
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-	89
11	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-	89
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-	89
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-	89
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344													
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2	3
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	3
10	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-	3
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-	3
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	3
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	3

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-		23
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		23
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-		23
*11	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1051	3	N	-0-		23
*12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-		23
*01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-		23

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD  
 D.W.P. PRODUCTION 196927  
 SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

08	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2	N	-0-	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2	N	-0-	-0-
10	310 N	287	-0-	-23	B	-0-	287	2	N	-0-	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	B	-0-	264	2	N	-0-	-0-
12	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270	2	N	-0-	-0-
01	279 N	274	-0-	-5	B	-0-	274	2	N	-0-	-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	9	3	6	9	N	5
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	5
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	5

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

08	1829 N	49	-0-	-1780	-0-	47	1	2	4	N	-0-	30
09	1020 N	60	-0-	-960	-0-	58	1	2	4	N	-0-	30
10	1209 N	103	-0-	-1106	-0-	97	1	2	4	N	4	34
						4	9					
11	3000 N	3313	-0-	313	313	110	1	3201	3	N	-0-	34
						2	4					
12	3100 N	3369	-0-	269	582	103	1	3264	3	N	-0-	12
						2	4					
*01	3100 N	2998	-0-	-102	480	100	1	2896	3	N	-0-	12
						2	4					

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-
*12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	N	-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732  
 ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-	-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-	-0-
11	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1122	2			N	-0-	-0-
12	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			N	-0-	-0-
01	1240 N	990	-0-	-250	-0-	990	2			N	-0-	-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156154		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	2316 2			N	-0-					-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2			N	-0-					-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2			N	-0-					-0-
*12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2			N	-0-					-0-
*01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2			N	-0-					-0-
-----																
SANDER, REX -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156714		COMPL. DATE 12/10/1995		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364								
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2			N	-0-					-0-
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1927 2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1732	-0-	-338	-0-	1732 2			N	-0-					-0-
12	2511	N	1759	-0-	-752	-0-	1759 2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1731	-0-	-191	-0-	1731 2			N	-0-					-0-
-----																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 022152		COMPL. DATE 11/19/1956		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332								
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554 2			N	-0-					47
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529 2			N	-0-					47
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552 2			N	-0-					47
11	540	N	379	-0-	-161	-0-	379 2			N	-0-					47
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	499 2			N	-0-					47
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	489 2			N	-0-					47
-----																
DACO, INC.		196940		RRCID -> 247200		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380								
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-					-0-
11	DELO PR		636	-0-	636	-0-	636 2			N	-0-					-0-
*12	1257	N	621	-0-	-636	-0-	621 2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 022135		COMPL. DATE 06/02/1957		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378								
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	40 1	420 2	Y		-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40 1	420 2	Y		-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	54 1	541 2	Y		-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	52 1	499 2	Y		-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	54 1	549 2	Y		-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
-----																
STEELE, J. I.		WELL #: 1		RRCID -> 022136		COMPL. DATE 10/10/1959		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348								
08	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345 2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285 2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321 2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	1227 2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	933	-0-	-400	-0-	933 2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292 2			Y	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	110	1	1063	2	N	-0-			-0-
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	110	1	1159	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	101	1	1010	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	98	1	940	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	101	1	1021	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
-----														
E R OPERATING COMPANY 238075														
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395														
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-			48
09	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-			48
10	1395 N	1007	-0-	-388	-0-	1007	2			N	-0-			48
11	600 N	314	-0-	-286	-0-	314	2			N	-0-			48
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			48
01	992 N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-			48
-----														
HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362														
08	1643 N	1479	-0-	-164	-0-	1479	2			N	-0-			196
09	2190 N	1815	-0-	-375	-0-	1815	2			N	-0-			196
10	2077 N	1634	-0-	-443	-0-	1634	2			N	-0-			196
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-			196
12	1891 N	1595	-0-	-296	-0-	1595	2			N	-0-			196
01	1643 N	1445	-0-	-198	-0-	1445	2			N	-0-			196
-----														
A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401														
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-			-0-
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-			-0-
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
*01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-			-0-
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424														
08	992 N	675	-0-	-317	-0-	675	2			N	-0-			82
09	840 N	121	-0-	-719	-0-	121	2			N	-0-			82
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			82
11	660 N	4	-0-	-656	-0-	4	2			N	-0-			82
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
-----														
H & L OPERATING CO., LLC 339787														
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382														
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----												
HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
HARVEY, T. C., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022150	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 5334 - 5394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		3	
09		390 N	350	-0-	-40	-0-	350 2	N	-0-		3	
10		651 N	564	-0-	-87	-0-	564 2	N	-0-		3	
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		3	
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		3	
01		558 N	459	-0-	-99	-0-	459 2	N	-0-		3	
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
THOMAS		WELL #:		1068	RRCID ->	216411	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5342 - 5360	
08		3441 X	357	-0-	-3084	-0-	38 1	319 2	N	-0-	-0-	
09		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	69 1	1584 2	N	-0-	-0-	
10		3317 X	2945	-0-	-372	-0-	130 1	2815 2	N	-0-	-0-	
11		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	130 1	3291 2	N	-0-	-0-	
12		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	130 1	3331 2	N	-0-	-0-	
*01		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	130 1	3317 2	N	-0-	-0-	
-----												
HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)				38799 950	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
APACHE CORPORATION				027200								
COLLARD, STEELE A		WELL #:		3	RRCID ->	166451	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3672 - 3732	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY				280632								
SCHIFF-LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID ->	140810	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3400 - 4575	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
GREENE		WELL #:		1018	RRCID ->	145977	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF. 3214 - 3220	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
GREENE		WELL #:		2018	RRCID ->	150285	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	5248	PERF. 3194 - 3198	
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-	-0-	
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-	-0-	
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-	-0-	
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		N	-0-	-0-	
12		1023 N	882	-0-	-141	-0-	882 3		N	-0-	-0-	
01		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051 3		N	-0-	-0-	



OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD  
 QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634  
 DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
09		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
10		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
11		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
12		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
*01		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

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

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291  
 COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

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

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	314	2	N	-0-		49
09		510 N	227	-0-	-283	-0-	50	1	177	2	N	-0-		49
10		496 N	200	-0-	-296	-0-	52	1	148	2	N	-0-		49
11		360 N	200	-0-	-160	-0-	60	1	139	2	N	1		50
							1	9						
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	62	1	221	2	N	-0-		50
*01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	62	1	327	2	N	4		54
							4	9						

OIL AND GAS DIVISION

HARLAND (MORROW) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUVALL -D-		39092 500 172232		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN			
WELL #:		1		RRCID -> 138070		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6777 - 6783	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2511 #	2217	-0-	-294 B	-59934	2217	2	N	-0-		-0-
09	2640 #	1385	-0-	-1255 B	-61189	1385	2	N	-0-		-0-
10	2728 #	2713	-0-	-15 B	-61204	2713	2	N	-0-		-0-
11	2640 #	2156	-0-	-484 B	-61688	2156	2	N	-0-		-0-
12	2232 #	2239	-0-	7 B	-61681	2239	2	N	-0-		-0-
01	2728 #	2129	-0-	-599 B	-62280	2129	2	N	-0-		-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY RENNER		450175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN			
WELL #:		1		RRCID -> 126797		COMPL. DATE 01/10/1988		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 6794 - 6805	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1240 #	1236	-0-	-4 B	-18943	31	1	N	-0-		-0-
09	1200 #	1168	-0-	-32 B	-18975	30	1	N	-0-		-0-
10	1240 #	1241	-0-	1 B	-18974	31	1	N	-0-		-0-
11	1200 #	1148	-0-	-52 B	-19026	30	1	N	-0-		-0-
12	1240 #	1235	-0-	-5 B	-19031	31	1	N	-0-		-0-
01	1240 #	1224	-0-	-16 B	-19047	31	1	N	-0-		-0-
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS BELLE, FLORA		620573		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN			
WELL #:		1023		RRCID -> 124862		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 6942		PERF. 6787 - 6790	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3	N	-0-		-0-
09	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3	N	-0-		-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3	N	-0-		-0-
12	992 N	731	-0-	-261 B	-0-	731	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	441	-0-	-582 B	-0-	441	3	N	-0-		-0-
HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) DISCOVERY OPERATING, INC. MCCRORY		39480 500 220865		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARTLEY			
WELL #:		1		RRCID -> 133219		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 3498 - 3530	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3	N	-0-		-0-
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3	N	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-		-0-
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-		-0-
01	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3	N	-0-		-0-
DEEN		39092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN			
WELL #:		1		RRCID -> 137326		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3442 - 3518	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	465 N	374	-0-	-91	-0-	374	3	N	-0-		-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	3	N	-0-		-0-
01	620 N	260	-0-	-360	-0-	260	3	N	-0-		-0-
SILBERBERG		39092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN			
WELL #:		1		RRCID -> 137328		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3462 - 3500	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	372 N	249	-0-	-123	-0-	249	3	N	-0-		-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-
12	496 N	240	-0-	-256	-0-	240	3	N	-0-		-0-
01	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	3	N	-0-		-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY  
 DISCOVERY OPERATING, INC. // CONT. // 220865  
 READ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144742 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3501 - 3521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	868 N	536	-0-	-332	-0-	536 3		N	-0-			-0-
09	450 N	112	-0-	-338	-0-	112 3		N	-0-			-0-
10	713 N	10	-0-	-703	-0-	10 3		N	-0-			-0-
11	510 N	15	-0-	-495	-0-	15 3		N	-0-			-0-
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 3		N	-0-			-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 148075 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3478 - 3540

08	651 N	392	-0-	-259	-0-	392 3		N	-0-			-0-
09	570 N	490	-0-	-80	-0-	490 3		N	-0-			-0-
10	682 N	438	-0-	-244	-0-	438 3		N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 3		N	-0-			-0-
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	354 3		N	-0-			-0-

LASATER & CO, INC. JOHNSON 487415 WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

08	837 N	416	-0-	-421	-0-	416 2		N	-0-			-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
12	930 N	811	-0-	-119	-0-	811 2		N	-0-			-0-
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	763 2		N	-0-			-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

08	3813 X	1896	-0-	-1917	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2		N	-0-			-0-
10	4278 X	4137	-0-	-141	-0-	4137 2		N	-0-			-0-
11	4140 X	3902	-0-	-238	-0-	3902 2		N	-0-			-0-
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2		N	-0-			-0-
01	4495 X	3826	-0-	-669	-0-	3826 2		N	-0-			-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
*12	682 N	469	-0-	-213	-0-	469 2		N	-0-			-0-
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	531 2		N	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

08	1054 N	651	-0-	-403	-0-	651 2		N	-0-			-0-
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078 2		N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. //		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY			
LASATER & CO, INC.		// CONT. // 487415									
BOYD		WELL #: 2414		RRCID -> 236812		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-		-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84 2	N	-0-		-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		-0-
-----											
BARRICK "B"		WELL #: 207		RRCID -> 237103		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3383 - 3465			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BARRICK A		WELL #: 210R		RRCID -> 237115		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399			
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
10	558	N	457	-0-	-101	-0-	457 2	N	-0-		-0-
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433 2	N	-0-		-0-
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	431 2	N	-0-		-0-
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	364 2	N	-0-		-0-
-----											
BOYD		WELL #: 1413		RRCID -> 237122		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585			
08	651	N	447	-0-	-204	-0-	447 2	N	-0-		-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-		-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		-0-
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	629 2	N	-0-		-0-
-----											
MGE RESOURCES, INC.		563288									
FANGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 197931		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520			
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2	N	-0-		-0-
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2	N	-0-		-0-
10	2170	N	1247	-0-	-923	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
11	2250	N	1474	-0-	-776	-0-	1474 2	N	-0-		-0-
12	1488	N	613	-0-	-875	-0-	613 2	N	-0-		-0-
01	1240	N	265	-0-	-975	-0-	265 2	N	-0-		-0-
-----											
FANGMAN		WELL #: 2		RRCID -> 201035		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525			
08	1426	N	351	-0-	-1075	-0-	351 2	N	-0-		-0-
09	1500	N	949	-0-	-551	-0-	949 2	N	-0-		-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-		-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-		-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-		-0-
*01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	-0-		-0-

-----													
HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. //		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARTLEY				
MGE RESOURCES, INC.		// CONT. // 563288											
JOHNSON, JOY		WELL #: 1		RRCID -> 212839		COMPL. DATE 09/19/2005			TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
08		775 N	427	-0-	-348	-0-	427	2	N	-0-			-0-
09		600 N	490	-0-	-110	-0-	490	2	N	-0-			-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-
01		620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON, JOY		WELL #: 2		RRCID -> 221253		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521				
08		682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2	N	-0-			-0-
09		1110 N	656	-0-	-454	-0-	656	2	N	-0-			-0-
10		1612 N	596	-0-	-1016	-0-	596	2	N	-0-			-0-
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
12		682 N	377	-0-	-305	-0-	377	2	N	-0-			-0-
*01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-			-0-
-----													
RUSK		WELL #: 1		RRCID -> 222876		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558				
08		2449 N	927	-0-	-1522	-0-	927	2	N	-0-			-0-
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-			-0-
10		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-			-0-
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-			-0-
12		1891 N	1762	-0-	-129	-0-	1762	2	N	-0-			-0-
01		1860 N	1173	-0-	-687	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
-----													
HAYWOOD (ATOKA)		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200											
STUMP, J. V.		WELL #: 2		RRCID -> 210662		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653				
08		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1599	3	2 9	N	2		152
09		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1428	3	13 9	N	12		164
10		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1447	3	33 9	N	30	182 1	12
11		1560 N	1361	-0-	-199 B	-0-	1361	3		N	-0-		12
12		1488 N	1421	-0-	-67 B	-0-	1420	3	1 9	N	1		13
01		1488 N	1383	-0-	-105 B	-0-	1383	3		N	-0-		13
-----													
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535											
KINDER		WELL #: 19		RRCID -> 225021		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7682 - 7708				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			88
-----													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699											
DAVIS BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 160747		COMPL. DATE 03/05/1977			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7506 - 7522				
08		651 N	507	-0-	-144 B	-0-	507	2		N	-0-		13
09		600 N	455	-0-	-145 B	-0-	455	2		N	-0-		13
10		558 N	482	-0-	-76 B	-0-	482	2		N	-0-		13
11		480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469	2		N	-0-		13
12		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-		13
01		496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452	2		N	-0-		13



HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE			
J-BREX COMPANY				427513						
SWINK TARBOX				WELL #: 1	RRCID -> 210036	COMPL. DATE 03/06/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8040	- 8047	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: OCHILTREE			
WHITE				WELL #: 571	RRCID -> 216441	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7773	- 7786	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750			CNTY: OCHILTREE			
WAIDE				WELL #: 1087	RRCID -> 145482	COMPL. DATE 04/21/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8018	- 8031	
08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	52 1	571 2	N	-0- 144
09	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	60 1	490 2	N	-0- 144
10	651	N	403	-0-	-248 B	-0-	62 1	341 2	N	-0- 144
11	600	N	172	-0-	-428 B	-0-	44 1	128 2	N	-0- 144
12	558	N	67	-0-	-491 B	-0-	2 1	65 2	N	-0- 144
01	403	N	114	-0-	-289 B	-0-	26 1	88 2	N	-0- 144
-----										
REMNANT ENERGY, INC.				701555			CNTY: OCHILTREE			
WHITE				WELL #: 1017	RRCID -> 196656	COMPL. DATE 08/11/2003	TOTAL DEPTH 9101	PERF. 7766	- 7780	
08	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0- 82
09	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	484 2	6 9	N	5 87
10	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0- 87
11	690	N	502	-0-	-188 B	-0-	502 2		N	-0- 87
12	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0- 87
*01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0- 87
-----										
KELLY				WELL #: 2	RRCID -> 247138	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 6974	- 8099	
08	682	#	578	-0-	-104 B	-644	578 2		N	-0- 106
09	690	#	551	-0-	-139 B	-783	551 2		N	-0- 106
10	713	#	564	-0-	-149 B	-932	564 2		N	-0- 106
11	690	#	547	-0-	-143 B	-1075	547 2		N	-0- 106
12	589	#	557	-0-	-32 B	-1107	557 2		N	-0- 106
01	589	#	625	-0-	36 B	-1071	558 2	67 9	N	61 167
-----										
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CNTY: OCHILTREE			
CISSELL				WELL #: 1	RRCID -> 219935	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8119	- 8131
08	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1531 2	36 9	N	33 235
09	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1521 2	33 9	N	30 87
10	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	1518 2	55 9	N	50 137
11	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1602 2	25 9	N	23 160
12	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1508 2	25 9	N	23 183
*01	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 2		N	-0- 139 1 44

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 SPINDLETOP DRILLING CO. 809924  
 CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	313 R	313	-0-	-0-	-0-	304	2	9	9	N	8			108
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	295	2	67	9	N	61			169
10	620 #	242	-0-	-378	-0-	213	2	29	9	N	26			195
11	600 #	130	-0-	-470	-0-	90	2	40	9	N	36			231
12	620 #	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-	188	1	43
01	372 #	235	-0-	-137	-0-	176	2	59	9	N	54			97

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HEFLEY WELL #: 1013 RRCID -> 185706 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7924 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			27
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1922	2	90	9	N	82			109
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1757	2	95	9	N	86			195
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1252	2	35	9	N	32			227
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	937	2	13	9	N	12			239
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			239

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-			167
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			167
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			167
11	2220 N	1905	-0-	-315	-0-	1905	2			N	-0-	142	1	25
12	2201 N	2069	-0-	-132	-0-	2069	2			N	-0-			25
01	2108 N	2063	-0-	-45	-0-	2063	2			N	-0-			25

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 N	223	-0-	-366	-0-	223	2			N	-0-			34
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-			34
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			34
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			34
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			34
01	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-			34

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200												
RAMP ET AL		WELL #:		6023	RRCID ->	238382	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7880 - 8079					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HOOVER 50		WELL #:		3	RRCID ->	239386	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8014 - 8057					
08		868 N	662	-0-	-206	-0-	662	2			N	-0-				53
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	N	8				61
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	966	2	9	9	N	8				69
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	942	2	23	9	N	21				90
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	823	2	9	9	N	8				98
01		961 N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-				98
-----																
HUFF 9		WELL #:		1	RRCID ->	270706	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13910	PERF. 8082 - 8298					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
-----																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798	RRCID ->	112005	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7580 - 10935					
ETHEREDGE GAS UNIT		7 U														
08		2294 X	1345	-0-	-949	-0-	1343	2	2	4	N	-0-				7
09		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3092	2	2	4	N	-0-				7
10		2294 X	1872	-0-	-422	-0-	1750	2	2	4	N	109				116
							120	9								
11		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	4	N	-0-				116
12		2294 X	1412	-0-	-882	-0-	1410	2	2	4	N	-0-				116
01		2294 X	1552	-0-	-742	-0-	1550	2	2	4	N	-0-				116
-----																
DUMLER, WILLA REA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154080	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	11459	PERF. 7890 - 7910					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MILOM, OCA		WELL #:		201	RRCID ->	163489	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7903 - 7934					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
MILOM, OCA		WELL #:		301	RRCID ->	163929	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7988 - 8002			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOOVER, WILLIAM DAN		WELL #:		150	RRCID ->	169247	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	7770 - 7806			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOOVER, LOUISE ETAL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	173739	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7749 - 7759			
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			40
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-			40
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-			40
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-			40
*12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-			40
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-			40
-----															
MILOM, OCA		WELL #:		401	RRCID ->	178198	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7966 - 7976			
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-			34
							2	4							
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	49	1	791	3	N	-0-			34
							2	4							
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	685	3	N	-0-			34
							2	4							
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	426	3	N	-0-			34
							2	4							
12	868	N	718	-0-	-150	-0-	43	1	673	3	N	-0-			34
							2	4							
*01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	39	1	960	3	N	-0-			34
							2	4							
-----															
RAMP ET AL		WELL #:		1023	RRCID ->	181063	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7894 - 8074			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
-----															
RAMP ET AL		WELL #:		2023	RRCID ->	195574	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7852 - 8042			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
SHELL FEE				WELL #: 4053	RRCID ->	195982	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7840 - 7979	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		930 N	615	-0-	-315	-0-	615	3	N	-0-			29
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-			29
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-			29
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-			29
*12		930 N	824	-0-	-106	-0-	824	3	N	-0-			29
*01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-			29

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
PETREE				WELL #: 3023	RRCID ->	175713	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10775 - 10995	
08		1333 N	1316	-0-	-17	-0-	1301	2	15 9	N	14	1 8	72
09		1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1226	2	29 9	N	26	1 8	97
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	2	13 9	N	12		109
11		1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1171	2	23 9	N	21	5 8	125
12		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1150	2	26 9	N	24		149
*01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1224	2	22 9	N	20	6 8	163

PETREE 3				WELL #: 4	RRCID ->	182785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7862 - 7874	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438									
DEREK 12				WELL #: 1	RRCID ->	168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	7978 - 8010	
08		279 N	271	-0-	-8	-0-	265	2	6 9	N	5		126
09		360 N	287	-0-	-73	-0-	279	2	8 9	N	7		133
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	682	2	14 9	N	13		146
11		270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2		N	-0-		146
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		146
01		682 N	241	-0-	-441	-0-	241	2		N	-0-		146

PATRICIA 11				WELL #: 1	RRCID ->	171729	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7992 - 8052	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEREK 12				WELL #: 3	RRCID ->	221213	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8019 - 8223	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
JONES, MARY				WELL #:	6	RRCID ->	100146	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	7706 - 7937	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2242 N	2242	-0-	-0-	2176 3	66 9	Y			60			127
09		2117 N	2117	-0-	-0-	2064 3	53 9	Y			48			175
10		1984 N	1613	-0-	-371	1557 3	56 9	Y			51	194 1		32
11		2160 N	1514	-0-	-646	1477 3	37 9	Y			34	12 1		54
12		2201 N	2009	-0-	-192	1967 3	42 9	Y			38			92
*01		1680 N	1680	-0-	-0-	1619 3	61 9	Y			55	127 1		20

NORRIS -29-				WELL #:	8	RRCID ->	112136	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	7566 - 7640
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-

NORRIS				WELL #:	9	RRCID ->	169534	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7820 - 7840
08	124 N		-0-	-0-	-124			Y			-0-		-0-
09	120 N		-0-	-0-	-120			Y			-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				WELL #:	252131	RRCID ->	246516	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7946 - 8132
ELM CREEK RANCH 35				WELL #:	3	RRCID ->	246516	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7946 - 8132
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256 2	2 9	N			2		154
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	230 2	40 9	N			36		190
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	221 2	28 9	N			25		215
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	190 2	8 9	N			7	183 1	39
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215 2	3 9	N			3		42
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N			1		43

BEGERT TRUST 31				WELL #:	3	RRCID ->	249743	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8042 - 8170
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-

ELM CREEK RANCH 7				WELL #:	5	RRCID ->	249949	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8056 - 8175
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
HOBART RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8021 - 8035		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		124 N	88	-0-	-36	-0-	10 1	78 2	N	-0-			65
09		120 N	92	-0-	-28	-0-	10 1	82 2	N	-0-			65
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	86 2	N	-0-			65
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	N	-0-			65
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	N	-0-			65
*01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	94 2	N	-0-			65

LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
MACIAS				WELL #: 1024	RRCID -> 151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7710 - 7856		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YARNOLD				WELL #: 1024	RRCID -> 156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7877 - 7902	
08	806 N	749	-0-	-57	-0-	749	2		N	-0-		14
09	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	2		N	-0-		14
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2		N	-0-		14
11	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2		N	-0-		14
12	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2		N	-0-		14
*01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-		14

HOOVER				WELL #: 1018	RRCID -> 159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7929 - 7958	
08	1271 N	719	-0-	-552	-0-	706	2	13	9	N	12	101
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	N	1	102
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-	102
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	860	2	66	9	N	60	162
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	873	2	3	9	N	3	165
01	930 N	441	-0-	-489	-0-	413	2	28	9	N	25	190

FISHER ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 160507	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7884 - 7908	
08	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2		N	-0-		7
09	1020 N	976	-0-	-44	-0-	976	2		N	-0-		7
10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	2		N	-0-		7
11	990 N	981	-0-	-9	-0-	981	2		N	-0-		7
12	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	2		N	-0-		7
*01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-		7

YARNOLD				WELL #: 2024	RRCID -> 161620	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7854 - 7883	
08	837 N	749	-0-	-88	-0-	749	2		N	-0-		23
09	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	2		N	-0-		23
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-		23
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-		23
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2		N	-0-		23
*01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-		23

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
SHELL FEE				WELL #: 1017	RRCID -> 161622	COMPL. DATE 12/17/1996	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7890	- 7906		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FISHER ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 162903	COMPL. DATE 03/02/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7963	- 7980		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOOVER				WELL #: 2018	RRCID -> 163166	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7926	- 7946		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
-----											
HOOVER				WELL #: 3018	RRCID -> 164760	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 7990	- 8003		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SHELL FEE				WELL #: 2017	RRCID -> 164820	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 8013	- 8028		
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2		N	-0-		18
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	247 2		N	-0-		18
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		18
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2		N	-0-		18
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-		18
01	341 N	216	-0-	-125	-0-	216 2		N	-0-		18
-----											
SHELL FEE 19				WELL #: 1	RRCID -> 167462	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 7976	- 7999		
08	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	1169 2		N	-0-		8
09	1170 N	697	-0-	-473	-0-	697 2		N	-0-		8
10	1364 X	602	-0-	-762	-0-	602 2		N	-0-		8
11	1320 X	497	-0-	-823	-0-	497 2		N	-0-		8
12	1364 X	303	-0-	-1061	-0-	303 2		N	-0-		8
*01	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 2		N	-0-		8
-----											
BUCKTHAL				WELL #: 1016	RRCID -> 167779	COMPL. DATE 01/17/1998	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7984	- 8000		
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
RAMP RANCH				WELL #: 1025	RRCID -> 168051	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8045	- 8082		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138

SHELL FEE				WELL #: 3017	RRCID -> 168295	COMPL. DATE 03/14/1998	TOTAL DEPTH 8142	PERF. 7968	- 7986	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

BUCKTHAL				WELL #: 2016	RRCID -> 169553	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 8014	- 8030	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

FLOWERS				WELL #: 1015	RRCID -> 169767	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 8023	- 8040	
08	3193 X	2756	-0-	-437	-0-	2756 2		N	-0-	68
09	3090 X	1019	-0-	-2071	-0-	1019 2		N	-0-	68
10	2976 X	2953	-0-	-23	-0-	2953 2		N	-0-	68
11	2790 X	1900	-0-	-890	-0-	1821 2	79 9	N	72	140
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-	140
*01	3100 N	3221	-0-	121	121	3221 2		N	-0-	140

FLOWERS				WELL #: 2015	RRCID -> 171567	COMPL. DATE 01/02/1999	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7874	- 7921	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2014 - P&A 10/14/14										

HOOVER				WELL #: 4018	RRCID -> 172194	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7970	- 7994	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4680	2	22	9	N	20					145
09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					145
10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4502	2	2	9	N	2					147
11	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4320	2	83	9	N	75					222
12	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-	191	1			31
*01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3201	2	2	9	N	2					33

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950

08	7099 X	1782	-0-	-5317	-0-	1782	2			N	-0-					158
09	6870 X	5064	-0-	-1806	-0-	5064	2			N	-0-					158
10	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					158
11	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5559	2	32	9	N	29					187
12	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5945	2	18	9	N	16					203
01	5921 X	5714	-0-	-207	-0-	5662	2	52	9	N	47					250

FLOWERS 49 WELL #: 1 RRCID -> 174825 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7970 - 7986

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015 - PLUGGED 04/22/15

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876

08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1193	2	15	9	N	14					83
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	N	2					85
10	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2725	2	31	9	N	28					113
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2430	2	136	9	N	124	195	1			42
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2131	2	6	9	N	5					47
*01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2006	2	44	9	N	40					87

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962

08	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
11	4860 X	3885	-0-	-975	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	3917	-0-	-51	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3414	-0-	-554	-0-	3414	2			N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
WALKER 29		WELL #: 1029		RRCID -> 176470		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS		WELL #: 4015		RRCID -> 176579		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7825 - 8030								
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-					47
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-					47
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-					47
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-					47
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-					47
*01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-					47
-----																
FLOWERS RANCH		WELL #: 1020		RRCID -> 177659		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822								
08	744	N	492	-0-	-252	-0-	492	2		N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-					-0-
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2		N	-0-					-0-
11	480	N	275	-0-	-205	-0-	275	2		N	-0-					-0-
12	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2		N	-0-					-0-
*01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-					-0-
-----																
SAMPLES		WELL #: 2014		RRCID -> 178797		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954								
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-					213
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-					213
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-					213
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-					213
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-					213
*01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2446	2	8	9	N	7				220
-----																
SHELL FEE 19		WELL #: 3		RRCID -> 179962		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832								
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		N	-0-					-0-
10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-					-0-
11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-					-0-
12	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-					-0-
*01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-					-0-
-----																
FLOWERS "A"		WELL #: 1054		RRCID -> 181453		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994								
08	868	X	14	-0-	-854	-0-	14	2		N	-0-					204
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-			N	-0-					204
10	868	X	320	-0-	-548	-0-	320	2		N	-0-					204
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-					204
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2066	2	54	9	N	49				253
*01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1901	2	61	9	N	55	196	1		112
-----																
FLOWERS 49		WELL #: 2		RRCID -> 181675		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019								
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2		N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-					-0-
01	1054	N	601	-0-	-453	-0-	601	2		N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
SHELL FEE 13				WELL #:	1	RRCID ->	182098	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7838 - 8036
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	3		45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15		60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
*01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	575	2	1118	9	N	1016	769 1	307
-----													
CANTWELL				WELL #:	2046	RRCID ->	183254	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7986 - 7995
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		18
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
-----													
FLOWERS "B"				WELL #:	1053	RRCID ->	183734	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	7876 - 8074
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	149	2	119	9	N	108	177 1	166
09	150 N	35	-0-	-115	-0-	27	2	8	9	N	7		173
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	286	2	200	9	N	182		355
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	113	2	90	9	N	82	192 1	245
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		245
01	217 N	115	-0-	-102	-0-	80	2	35	9	N	32		277
-----													
BUCKTHAL				WELL #:	5016	RRCID ->	185182	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7832 - 8014
08	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4291	2	9	9	N	8		11
09	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4169	2	2	9	N	2		13
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-		13
11	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3942	2	59	9	N	54		67
12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3748	2	23	9	N	21		88
*01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3927	2	35	9	N	32		120
-----													
RAMP RANCH				WELL #:	2025	RRCID ->	185269	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8038 - 8072
08	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	1461	2			N	-0-		50
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-		50
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1979	2	1	9	N	1	1 8	50
11	3000 N	4043	-0-	1043	-0-	4043	2			N	-0-		50
12	3100 N	4455	-0-	1355	-0-	2398	2			N	-0-		50
*01	3100 N	3718	-0-	618	-0-	3016	2			N	-0-		50
-----													
SHELL FEE 13				WELL #:	2	RRCID ->	186897	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7880 - 8084
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	263	2	645	9	N	586	559 1	252
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	374	2	420	9	N	382	374 1	260
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	597	2	349	9	N	317	189 1	388
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	540	2	165	9	N	150	376 1	162
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	232	2	267	9	N	243	192 1	213
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	411	2	234	9	N	213	191 1	235
-----													
SHELL FEE				WELL #:	4017	RRCID ->	188229	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7786 - 7986
08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3056	2	52	9	N	47	196 1	56
09	3180 X	2461	-0-	-719	-0-	2460	2	1	9	N	1		57
10	3348 X	3265	-0-	-83	-0-	3265	2			N	-0-		57
11	3240 X	2840	-0-	-400	-0-	2837	2	3	9	N	3		60
12	3193 X	2844	-0-	-349	-0-	2819	2	25	9	N	23		83
01	3193 X	2773	-0-	-420	-0-	2773	2			N	-0-		83

HEMPHILL (DOUGLAS)															
LE NORMAN OPERATING LLC															
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 491579															
FLOWERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 189608 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8110															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2	51	9	N	46	191	1	68
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2	33	9	N	30			98
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2	57	9	N	52			150
11	420 N	232	-0-	-188	-0-	-0-	208	2	24	9	N	22			172
12	434 N	343	-0-	-91	-0-	-0-	304	2	39	9	N	35			207
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	-0-	287	2	47	9	N	43	198	1	52
-----															
FLOWERS "D" WELL #: 121 RRCID -> 190889 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037															
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	-0-	433	2			N	-0-			35
09	360 N	159	-0-	-201	-0-	-0-	95	2	64	9	N	58	58	8	35
10	403 N	160	-0-	-243	-0-	-0-	119	2	41	9	N	37	37	8	35
11	420 N	128	-0-	-292	-0-	-0-	104	2	24	9	N	22	22	8	35
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-	115	2	10	9	N	9	9	8	35
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	-0-	101	2	7	9	N	6	6	8	35
-----															
FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927															
08	1457 N	840	-0-	-617	-0-	-0-	838	2	2	9	N	2			103
09	1530 N	948	-0-	-582	-0-	-0-	948	2			N	-0-			103
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			103
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2	4	9	N	4			107
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	2	1	9	N	1			108
01	1519 N	1082	-0-	-437	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			108
-----															
SHELL FEE 13 WELL #: 3 RRCID -> 203142 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086															
08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-			32
09	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-			32
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-			32
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-			32
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-			32
*01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-			32
-----															
FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993															
08	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	-0-	4250	2	44	9	N	40			156
09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	-0-	4057	2	2	9	N	2			158
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-			158
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	-0-	4067	2	157	9	N	143	193	1	108
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	4306	2	4	9	N	4			112
*01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-			112
-----															
SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036															
08	1922 X	1681	-0-	-241	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			72
09	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			72
10	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			72
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-			72
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			72
*01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2	22	9	N	20			92
-----															
FLOWERS "B" WELL #: 3053 RRCID -> 228168 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7836 - 8026															
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					N	-0-			320
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					N	-0-			320
10	341 N	97	-0-	-244	-0-	-0-	53	2	44	9	N	40			360
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	88	9	N	80	191	1	249
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	N	5			254
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	574	9	N	522	386	1	390

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
FLOWERS 49		WELL #:		4	RRCID ->	228561	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	7853 - 8033
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			70
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			70
10	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2	N	-0-			70
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2	N	-0-			70
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2	N	-0-			70
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			70
-----												
FLOWERS RANCH		WELL #:		2020	RRCID ->	228664	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7778 - 8075
08	2108 X	1511	-0-	-597	-0-	1511	2	N	-0-			280
09	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-			280
10	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			280
11	1470 X	1462	-0-	-8	-0-	1462	2	N	-0-			280
12	1612 N	1150	-0-	-462	-0-	1150	2	N	-0-			280
01	1550 N	1140	-0-	-410	-0-	1140	2	N	-0-			280
-----												
FLOWERS "D"		WELL #:		2021	RRCID ->	229357	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	8157	PERF.	7813 - 8087
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1231	2	96 9 N	87			147
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1361	2	28 9 N	25			172
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1312	2	94 9 N	85			257
11	1290 N	1092	-0-	-198	-0-	1078	2	14 9 N	13	192 1	13 8	65
*12	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	1256	2	1 9 N	1	1 8		65
01	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1305	2	8 9 N	7			60
-----												
CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7753 - 8000
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			210
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			210
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			210
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			210
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-			210
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
-----												
ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF.	7561 - 11587
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHELL FEE 45		WELL #:		1H	RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8566 - 12943
08	24986 X	17137	-0-	-7849	-0-	16217	2	920 9 N	836	702 1		287
09	21150 X	16615	-0-	-4535	-0-	15597	2	1018 9 N	925	860 1	22 8	330
10	23177 X	23177	-0-	-0-	-0-	21884	2	1293 9 N	1175	693 1	67 8	745
11	21060 X	20251	-0-	-809	-0-	19599	2	652 9 N	593	528 1	52 8	758
12	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	17957	2	714 9 N	649	873 1	44 8	490
*01	20282 X	20282	-0-	-0-	-0-	19521	2	761 9 N	692	699 1	8 8	475
-----												
FLOWERS 'A'		WELL #:		5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8467 - 13091
08	50561 X	33661	-0-	-16900	-0-	30764	2	2897 9 N	2634	2740 1		412
09	48930 X	29050	-0-	-19880	-0-	26505	2	2545 9 N	2314	2224 1	2 8	500
10	50561 X	28612	-0-	-21949	-0-	26296	2	2316 9 N	2105	2275 1	5 8	325
11	24992 X	24992	-0-	-0-	-0-	23206	2	1786 9 N	1624	1037 1	7 8	905
12	30008 X	22637	-0-	-7371	-0-	20699	2	1938 9 N	1762	2213 1	2 8	452
01	33666 X	24279	-0-	-9387	-0-	22457	2	1822 9 N	1656	1767 1	3 8	338

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
FLOWERS RANCH		WELL #:		2001H	RRCID ->	278417	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8468 - 12647		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT		
08	36766 X	27761	-0-	-9005	-0-	27260	2	501	9	N	455	710	1	338
09	35580 X	29164	-0-	-6416	-0-	28662	2	502	9	N	456	552	1	242
10	36766 X	26473	-0-	-10293	-0-	25832	2	641	9	N	583	550	1	250
11	35580 X	22756	-0-	-12824	-0-	22299	2	457	9	N	415	376	1	278
12	36766 X	18884	-0-	-17882	-0-	18534	2	350	9	N	318	363	1	232
01	30132 X	20661	-0-	-9471	-0-	20306	2	355	9	N	323	365	1	190
-----														
BUCKTHAL		WELL #:		1604H	RRCID ->	278423	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8226 - 12133		
08	33219 X	24189	-0-	-9030	-0-	23928	2	261	9	N	237			237
09	34321 X	34321	-0-	-0-	-0-	33988	2	333	9	N	303	192	1	348
10	41921 X	41921	-0-	-0-	-0-	41634	2	287	9	N	261	197	1	412
11	37163 X	37163	-0-	-0-	-0-	36860	2	303	9	N	275	189	1	498
12	33959 X	33959	-0-	-0-	-0-	33590	2	369	9	N	335	390	1	443
01	29109 X	28085	-0-	-1024	-0-	27818	2	267	9	N	243	393	1	293
-----														
FLOWERS 'D'		WELL #:		2101H	RRCID ->	278499	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8616 - 12675		
09	0	29638	-0-	29638	29638	29561	2	77	9	N	70			70
10	0	42271	-0-	42271	71909	41715	2	556	9	N	505	192	1	383
11	101837 X	29928	-0-	-71909	-0-	29627	2	301	9	N	274	194	1	463
12	43493 X	24209	-0-	-19284	-0-	23998	2	211	9	N	192	199	1	456
01	43493 X	24404	-0-	-19089	-0-	24184	2	220	9	N	200	401	1	255
-----														
RAMP RANCH		WELL #:		2501H	RRCID ->	278511	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8535 - 13283		
08	0	36894	-0-	36894	36894	33705	2	3189	9	N	2899	2490	1	409
09	94712 X	57818	-0-	-36894	-0-	55119	2	2699	9	N	2454	2316	1	547
10	68479 X	50870	-0-	-17609	-0-	48461	2	2409	9	N	2190	2085	1	612
11	66270 X	46422	-0-	-19848	-0-	44978	2	1444	9	N	1313	1159	1	745
12	68479 X	38280	-0-	-30199	-0-	36992	2	1288	9	N	1171	1373	1	528
01	68479 X	42568	-0-	-25911	-0-	41126	2	1442	9	N	1311	997	1	822
-----														
CANTWELL		WELL #:		4601H	RRCID ->	278890	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8311 - 12359		
09	0	25412	-0-	25412	25412	21895	2	3517	9	N	3197	2929	1	268
10	0	32377	-0-	32377	57789	29009	2	3368	9	N	3062	2976	1	354
*11	85427 X	27638	-0-	-57789	-0-	25376	2	2262	9	N	2056	1786	1	624
12	31062 X	23504	-0-	-7558	-0-	21675	2	1829	9	N	1663	1563	1	724
01	31062 X	20221	-0-	-10841	-0-	18644	2	1577	9	N	1434	1719	1	421
-----														
FLOWERS 'A'		WELL #:		5402H	RRCID ->	278897	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8504 - 13199		
08	0	35627	-0-	35627	35627	23894	2	11733	9	N	10666	10172	1	494
09	0	62990	-0-	62990	98617	49626	2	13364	9	N	12149	12096	1	547
10	0	65049	-0-	65049	163666	54413	2	10636	9	N	9669	9983	1	233
*11	221529 X	57863	-0-	-163666	-0-	49956	2	7907	9	N	7188	6088	1	1333
12	56544 X	52967	-0-	-3577	-0-	45741	2	7226	9	N	6569	6763	1	1139
01	56544 X	50072	-0-	-6472	-0-	43839	2	6233	9	N	5666	6110	1	689
-----														
PARK 104		WELL #:		2H	RRCID ->	278961	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8033 - 12307		
09	0	550	-0-	550	550	333	2	217	9	N	197	7	1	190
10	0	568	-0-	568	1118	268	2	300	9	N	273	1	8	462
11	0	1372	-0-	1372	2490	1122	2	250	9	N	227	199	1	490
12	10032 X	784	-0-	-9248	-0-	611	2	173	9	N	157	399	1	248
01	25916 X	17727	-0-	-8189	-0-	15025	2	2702	9	N	2456	2766	1	340

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC															
SHELL FEE															
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 491579															
WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
							CODE	CODE			CODE	CODE			
10		0	18507	-0-	18507	18507	17879	2	628	9	N	571	191	1	380
11		0	19542	-0-	19542	38049	18960	2	582	9	N	529	387	1	522
*12		DELQ PR	18167	-0-	18167	56216	17859	2	308	9	N	280	195	1	607
*01		72348 X	16132	-0-	-56216	-0-	15978	2	154	9	N	140	3	8	744
-----															
WALKER															
WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688															
*10		10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	9172	2	1206	9	N	1096	626	1	470
*11		9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	8553	2	974	9	N	885	750	1	605
*12		DELQ PR	8664	-0-	8664	8664	7469	2	1195	9	N	1086	949	1	742
*01		13205 X	4541	-0-	-8664	-0-	3833	2	708	9	N	644	949	1	433
-----															
PYEATT															
WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291															
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WALKER 29															
WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926															
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		22506 X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SHELL FEE 13															
WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8380 - 12745															
11		0	25413	-0-	25413	25413	23991	2	1422	9	N	1293	800	1	493
12		0	45766	-0-	45766	71179	44146	2	1620	9	N	1473	1266	1	700
*01		121042 X	49863	-0-	-71179	-0-	48584	2	1279	9	N	1163	1121	1	742
-----															
SAMSON LONE STAR, LLC															
RAMP WALKER 12															
WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090															
08		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	198	1	2513	2	N	-0-			84
09		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	218	1	2272	2	N	-0-			84
10		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	248	1	2533	2	N	1			85
							1	9							
11		2610 N	2293	-0-	-317	-0-	209	1	2072	2	N	11			96
							12	9							
12		2573 N	1273	-0-	-1300	-0-	216	1	1057	2	N	-0-			96
01		2790 N	901	-0-	-1889	-0-	100	1	801	2	N	-0-			96
-----															
RAMP WALKER 12															
WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
RAMP WALKER 12		WELL #:		4	RRCID ->	227472	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		1457 N	1356	-0-	-101	-0-	87 1	1269 2	N	-0-		144
09		1740 N	1671	-0-	-69	-0-	102 1	1569 2	N	-0-		144
10		1798 N	1392	-0-	-406	-0-	40 1	1352 2	N	-0-		144
11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	104 1	1727 2	N	57		201
							63 9					
12		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	266 1	1767 2	N	8		209
							9 9					
*01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	260 1	1878 2	N	14		223
							15 9					

  

WALKER		WELL #:		2011	RRCID ->	228603	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7844 - 8029
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

RAMP WALKER 12		WELL #:		5	RRCID ->	231502	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7910 - 8096
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		58
09		1350 N	1165	-0-	-185	-0-	1165 2		N	-0-		58
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-		58
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-		58
12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-		58
01		1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1182 2	4 9	N	4		62

  

WALKER		WELL #:		3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8050
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

  

RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7914 - 8102
08		868 N	604	-0-	-264	-0-	70 1	534 2	N	-0-		130
09		1050 N	655	-0-	-395	-0-	97 1	558 2	N	-0-		130
10		1054 N	896	-0-	-158	-0-	76 1	820 2	N	-0-		130
11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	90 1	1038 2	N	13		143
							14 9					
12		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	247 1	1196 2	N	-0-		143
*01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	251 1	1096 2	N	7		150
							8 9					

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737							
WALKER RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 234035		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	704 N	704	-0-	-0-	69 1	595 2	N	36	214
09	900 N	831	-0-	-69	40 9	691 2	N	49	263
10	810 N	810	-0-	-0-	86 1	687 2	N	40 198 1	105
11	793 N	793	-0-	-0-	54 9	649 2	N	28	133
12	868 N	801	-0-	-67	79 1	527 2	N	42	175
01	806 N	164	-0-	-642	44 9	150 2	N	-0-	175
					113 1				
					31 9				
					228 1				
					46 9				
					14 1				
-----									
WALKER		WELL #: 4011		RRCID -> 234525		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SHREEVES 24		WELL #: 1		RRCID -> 234528		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	117
-----									
WALKER		WELL #: 5011		RRCID -> 235347		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SHREEVES 24		WELL #: 2		RRCID -> 236250		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045	
08	2945 X	1452	-0-	-1493	-0-	1451 2	1 9	N	110
09	2850 X	1610	-0-	-1240	-0-	1610 2		N	110
10	2945 X	971	-0-	-1974	-0-	971 2		N	110
11	1410 X	733	-0-	-677	-0-	733 2		N	110
12	1674 X	308	-0-	-1366	-0-	308 2		N	110
01	1674 X	870	-0-	-804	-0-	870 2		N	110
-----									
RAMP WALKER 12		WELL #: 7		RRCID -> 237492		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	102



HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
SHREEVES 24		WELL #:		3	RRCID ->	242908	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 -	8084
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			62
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			62
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1		63
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1293	2	77	9	N	70		133
12	1178 N	669	-0-	-509	-0-	665	2	4	9	N	4		137
01	1209 N	726	-0-	-483	-0-	726	2		N	-0-			137

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000		WELL #:		2055	RRCID ->	174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970 -	7999
FILLINGIM															
08	620 N	524	-0-	-96	-0-	93	1	420	2	N	10				251
09	570 N	462	-0-	-108	-0-	11	9	90	1	N	5				256
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	6	9	90	1	N	52	192	1		116
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	57	9	90	1	N	28				144
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	31	9	93	1	N	19				163
01	775 N	626	-0-	-149	-0-	21	9	93	1	N	15				178
						17	9								

FILLINGIM		WELL #:		4055	RRCID ->	183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7916 -	7948	
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	93	1	1520	2	N	10			423
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	11	9	90	1	N	7			430
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	8	9	93	1	N	46	194	1	282
11	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	51	9	90	1	N	28			310
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	31	9	93	1	N	5			315
*01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	6	9	93	1	N	22			337
						24	9							

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID ->	172893	COMPL. DATE	04/16/1999	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	7955 -	7965
CHUMBLEY															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7994 -	8005	
08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2717	2	8	9	N	7			35
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2479	2	13	9	N	12			47
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2408	2	3	9	N	3			50
11	2640 N	2122	-0-	-518	-0-	2122	2			N	-0-			50
12	2573 N	2190	-0-	-383	-0-	2186	2	4	9	N	4			54
01	2418 N	2084	-0-	-334	-0-	2070	2	14	9	N	13			67

HEMPHILL (DOUGLAS)												//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY												//CONT.// 877099									
CHUMBLEY												WELL #: 2		RRCID -> 172975		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 8074		PERF. 7937 - 7949	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119				
-----																					
HOSTUTLER												WELL #: 2		RRCID -> 174183		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7939 - 7956	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50				
-----																					
READ TRUST												WELL #: 1048		RRCID -> 174819		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7966 - 7982	
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1232	2	3	9	N	3					142				
09		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1193	2	9	9	N	8					150				
10		1023 N	979	-0-	-44	-0-	970	2	9	9	N	8					158				
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	N	2					160				
*12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	N	2					162				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162				
-----																					
READ TRUST "A"												WELL #: 1		RRCID -> 189964		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7904 - 8087	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
-----																					
READ TRUST 'A'												WELL #: 2		RRCID -> 236969		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7924 - 8112	
08		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2363	2	3	9	N	3					297				
09		2220 N	2199	-0-	-21	-0-	2191	2	8	9	N	7					304				
10		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					304				
11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2	2	9	N	2					306				
*12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1993	2	20	9	N	18					324				
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324				
-----																					
HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)												40311 105		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												040798									
ETHEREDGE GAS UNIT												WELL #: 5 U		RRCID -> 209101		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7613 - 7670	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		//CONT.//		40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ETHEREDGE "B"		WELL #:		6 U	RRCID ->	260064	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7670 - 11012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	55
09		660 N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-	55
10		682 N	665	-0-	-17	-0-	646	2	19	9	N	17	72
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-	72
12		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-	72
*01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-	72

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		2026 U	RRCID ->	174599	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7674 - 7818
ABRAHAM "A"														
08		2914 #	2772	-0-	-142	-0-	2772	2			N	-0-	159	
09		2820 #	2738	-0-	-82	-0-	2738	2			N	-0-	159	
10		2883 #	2806	-0-	-77	-0-	2806	2			N	-0-	159	
11		2760 #	2742	-0-	-18	-0-	2742	2			N	-0-	159	
12		2852 #	2748	-0-	-104	-0-	2748	2			N	-0-	159	
01		2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT	159	

GEORGE "B"		WELL #:		3028 U	RRCID ->	276521	COMPL. DATE	03/18/1988	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7755 - 7809	
08		0 W	341	-0-	341	4482	335	2	6	9	N	5	41
09		0 W	322	-0-	322	4804	319	2	3	9	N	3	44
10		0 W	374	-0-	374	5178	374	2			N	-0-	44
11		0 W	365	-0-	365	5543	365	2			N	-0-	44
*12		5877	334	-0-	-5543	-0-	334	2			N	-0-	44
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		1054	RRCID ->	055406	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10498 - 10624
ARRINGTON FRENCH														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

FRENCH ARRINGTON		WELL #:		7054	RRCID ->	148944	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10320 - 10336	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

ARRINGTON		WELL #:		1055	RRCID ->	153137	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10555 - 10756	
08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-	35
09		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-	35
10		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-	35
11		1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041	3			N	-0-	35
12		1147 N	846	-0-	-301	-0-	846	3			N	-0-	35
01		1116 N	910	-0-	-206	-0-	910	3			N	-0-	35

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
DEVIN		WELL #: 1		RRCID -> 169394		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	T. A.	3084	-0-	3084	9597	3037	2	47	9	N	43	100
09	T. A.	3069	-0-	3069	12666	3026	2	43	9	N	39	139
10	15468 X	2802	-0-	-12666	-0-	2791	2	11	9	N	10	149
11	3270 X	2712	-0-	-558	-0-	2690	2	22	9	N	20	169
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2812	2	34	9	N	31	200
*01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2776	2	11	9	N	10	210

CARRUTH		WELL #: 2		RRCID -> 183596		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10600			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 058319		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688				
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 1										
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	7	1	398	2	Y	-0-	-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	Y	-0-	-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	468	2	Y	-0-	-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	446	2	Y	-0-	-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	Y	-0-	-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-	-0-

HOOVER		WELL #: 2		RRCID -> 065206		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 068951		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020				
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	18	1	1076	2	N	5	176
						2	4	6	9			
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	24	1	1249	2	N	5	181
						2	4	6	9			
10	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	24	1	1149	2	N	16	197
						2	4	18	9			
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	25	1	1256	2	N	-0-	197
						2	4					
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	24	1	1334	2	N	3	14
						2	4	3	9			
*01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	25	1	1278	2	N	-0-	14
						2	4					

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 069589		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
SHALLER, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	077429	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7304 - 10608					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----																
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #:		11 L	RRCID ->	077921	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10320 - 10352					
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HOOVER, DAN B. -ET- -AL- -A-		WELL #:		5	RRCID ->	106365	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	10904	PERF. 7560 - 10576					
08	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	3				N	-0-				91
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3				N	-0-				91
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3				N	-0-				91
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3				N	-0-				91
*12	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3				N	-0-				91
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-				91
-----																
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	107019	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7670 - 11012					
08	SWR 10	623	-0-	623	-0-	37384	623	2			N	-0-				55
09	SWR 10	633	-0-	633	-0-	38017	633	2			N	-0-				55
10	SWR 10	665	-0-	665	-0-	38682	646	2	19	9	N	-17				72
11	SWR 10	635	-0-	635	-0-	39317	635	2			N	-0-				72
12	SWR 10	671	-0-	671	-0-	39988	671	2			N	-0-				72
01	SWR 10	668	-0-	668	-0-	40656	668	2			N	-0-				72
-----																
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 L	RRCID ->	107212	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10722 - 10993					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
-----																
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	110124	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10774 - 11036					
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	774	2	259	9	N	235	358	1			8
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	988	2	130	9	N	118					126
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					126
11	840 N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					126
12	1147 N	720	-0-	-427	-0-	720	2			N	-0-					126
01	930 N	720	-0-	-210	-0-	720	2			N	-0-					126
-----																
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	111024	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7580 - 10935					
08	775 N	710	-0-	-65	-0-	709	2	1	9	N	1					55
09	870 N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					55
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	707	2	113	9	N	103					158
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					158
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					158
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					158

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798									
BROWN, J. T. ET AL -B-										WELL #: 14		RRCID -> 115298		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 12128		PERF.10264 - 10279	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
							CODE	CODE			CODE	CODE							
08		403 N	371	-0-	-32	-0-	6 1	363 3	N	-0-			108						
							2 4												
09		360 N	354	-0-	-6	-0-	5 1	347 3	N	-0-			108						
							2 4												
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	6 1	358 3	N	88			196						
							2 4	97 9											
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	6 1	355 3	N	5			201						
							2 4	6 9											
*12		372 N	363	-0-	-9	-0-	7 1	354 3	N	-0-			201						
							2 4												
01		465 N	362	-0-	-103	-0-	7 1	353 3	N	-0-			201						
							2 4												
BROWN, J.T. ET AL -D-										WELL #: 11		RRCID -> 122308		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10403 - 10540	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
BROWN, J. T. ET AL -D-										WELL #: 12		RRCID -> 146916		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10350 - 10456	
08		1271 N	963	-0-	-308	-0-	963 3		N	-0-			25						
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-			25						
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1086 3	103 9	N	94			119						
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1210 3	13 9	N	12			131						
*12		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1022 3	22 9	N	20			151						
*01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1175 3	30 9	N	27			178						
BROWN, J. T. ET AL -D-										WELL #: 13		RRCID -> 153881		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10276 - 10377	
08		775 N	758	-0-	-17	-0-	12 1	744 3	N	-0-			101						
							2 4												
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	13 1	696 3	N	-0-			101						
							2 4												
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	16 1	680 3	N	116			217						
							2 4	128 9											
11		720 N	627	-0-	-93	-0-	15 1	610 3	N	-0-			217						
							2 4												
*12		744 N	661	-0-	-83	-0-	20 1	639 3	N	-0-	182 1		35						
							2 4												
01		837 N	690	-0-	-147	-0-	20 1	668 3	N	-0-			35						
							2 4												
BROWN, J. T. ET AL "D"										WELL #: 14		RRCID -> 155770		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10366 - 10408	
08		961 N	839	-0-	-122	-0-	22 1	815 3	N	-0-			-0-						
							2 4												
09		900 N	841	-0-	-59	-0-	30 1	809 3	N	-0-			-0-						
							2 4												
10		868 N	818	-0-	-50	-0-	35 1	781 3	N	-0-			-0-						
							2 4												
11		810 N	748	-0-	-62	-0-	33 1	650 3	N	57			57						
							2 4	63 9											
*12		868 N	836	-0-	-32	-0-	32 1	787 3	N	14			71						
							2 4	15 9											
*01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	37 1	777 3	N	13			84						
							2 4	14 9											

-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
08		1705 N	1565	-0-	-140	-0-	29	1	1512	3	N	101
							2	4	22	9		
09		1650 N	1519	-0-	-131	-0-	16	1	1501	3	N	101
							2	4				
10		1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1485	3	2	4	N	180
							87	9				
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1491	3	2	4	N	18
							19	9			179	1
*12		1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1507	3	2	4	N	34
							18	9				
*01		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	220	1	1455	3	N	60
							2	4	29	9		
-----												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474												
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
-----												
BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352												
-----												
08		923 N	923	-0-	-0-	-0-	8	1	913	3	N	74
							2	4				
09		870 N	822	-0-	-48	-0-	8	1	812	3	N	74
							2	4				
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	8	1	740	3	N	74
							2	4				
11		900 N	719	-0-	-181	-0-	11	1	706	3	N	74
							2	4				
*12		837 N	693	-0-	-144	-0-	8	1	683	3	N	74
							2	4				
01		744 N	741	-0-	-3	-0-	9	1	730	3	N	74
							2	4				
-----												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328												
-----												
08		1054 N	946	-0-	-108	-0-	26	1	914	3	N	160
							2	4	4	9		
09		1110 N	938	-0-	-172	-0-	28	1	908	3	N	160
							2	4				
10		1023 N	725	-0-	-298	-0-	23	1	689	3	N	170
							2	4	11	9		
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	36	1	1127	3	N	171
							2	4	1	9		
*12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	38	1	1079	3	N	171
							2	4				
*01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	3	N	171
							2	4				

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 169961 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10126 - 10156														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	682 N	375	-0-	-307	-0-	6	1	358	3	N	8			40
						2	4	9	9					
09	480 N	154	-0-	-326	-0-	3	1	149	3	N	-0-			40
						2	4							
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	4			N	-0-			40
11	360 N	2	-0-	-358	-0-	2	4			N	-0-			40
12	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	4			N	-0-			40
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	4			N	-0-			40
-----														
MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030														
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	67	1	3093	3	N	-0-			60
						2	4							
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	75	1	3061	3	N	-0-			60
						2	4							
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	74	1	2858	3	N	-0-			60
						2	4							
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	61	1	2767	3	N	143	178	1	25
						2	4	157	9					
*12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	63	1	2732	3	N	-0-			25
						2	4							
*01	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	65	1	2737	3	N	-0-			25
						2	4							
-----														
SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920														
08	18817 X	16969	-0-	-1848	-0-	16394	2	2	4	N	521	546	1	101
						573	9							
09	18000 X	15672	-0-	-2328	-0-	15414	2	2	4	N	233	188	1	146
						256	9							
10	18507 X	16160	-0-	-2347	-0-	15600	2	2	4	N	507	367	1	286
						558	9							
11	17160 X	14870	-0-	-2290	-0-	14658	2	2	4	N	191			477
						210	9							
*12	17143 X	14948	-0-	-2195	-0-	14757	2	2	4	N	172	378	1	271
						189	9							
01	16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	465	560	1	176
-----														
JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212														
08	32736 X	28097	-0-	-4639	-0-	27445	2	2	4	N	591	554	1	188
						650	9							
09	31680 X	28573	-0-	-3107	-0-	27635	2	2	4	N	851	937	1	102
						936	9							
10	32736 X	28537	-0-	-4199	-0-	27931	2	2	4	N	549	501	1	150
						604	9							
11	30240 X	25431	-0-	-4809	-0-	24680	2	2	4	N	681	669	1	162
						749	9							
*12	29512 X	25997	-0-	-3515	-0-	25614	2	2	4	N	346	358	1	150
						381	9							
01	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					N	510	539	1	121



HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798											
WRIGHT A													WELL #:		3H		RRCID -> 274027		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 10412		PERF.11277 - 15273	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
08		11315 X	9607	-0-	-1708	-0-	9455 2	150 9	2 4	N	136	189	1		123									
09		10560 X	8204	-0-	-2356	-0-	7971 2	231 9	2 4	N	210	186	1		147									
10		10230 X	7885	-0-	-2345	-0-	7481 2	402 9	2 4	N	365	185	1		327									
11		9900 X	8557	-0-	-1343	-0-	8336 2	218 9	3 4	N	198	190	1		335									
*12		9610 X	8196	-0-	-1414	-0-	8035 2	158 9	3 4	N	144				479									
01		9610 X	7597	-0-	-2013	-0-	7411 2	184 9	2 4	N	167	388	1		258									
-----													WELL #:		2H		RRCID -> 274741		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10694 - 15348	
08		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8104 2	207 9	2 4	N	188	190	1		121									
09		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7413 2	199 9	2 4	N	181	189	1		113									
10		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7614 2	216 9	2 4	N	196				309									
11		6900 X	6667	-0-	-233	-0-	6455 2	209 9	3 4	N	190	347	1		152									
*12		8308 X	6692	-0-	-1616	-0-	6591 2	99 9	2 4	N	90				242									
01		8308 X	6772	-0-	-1536	-0-	6615 2	154 9	3 4	N	140	184	1		198									
-----													WELL #:		3H		RRCID -> 276574		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 9945		PERF.10421 - 13838	
08		34782 X	27756	-0-	-7026	-0-	26424 3	1330 9	2 4	N	1209	1335	1		155									
09		33300 X	26351	-0-	-6949	-0-	25283 3	1066 9	2 4	N	969	943	1		181									
10		32612 X	25421	-0-	-7191	-0-	24477 3	942 9	2 4	N	856	948	1		89									
11		29850 X	23339	-0-	-6511	-0-	22391 3	946 9	2 4	N	860	763	1		186									
*12		28737 X	22952	-0-	-5785	-0-	21962 3	988 9	2 4	N	898	956	1		128									
01		27745 X	-0-	-0-	-27745	-0-				N	732	771	1		89									
-----													WELL #:		1		RRCID -> 277048		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11000 - 11076	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	10268				N	138	148	1		5									
09		10268 X	-0-	-0-	-10268	-0-				N	10				15									
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				15									
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				15									
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15									
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15									
-----													WELL #:		085851		RRCID -> 113632		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10479 - 10534	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.													WELL #:		3076									
08		434 N	403	-0-	-31	-0-	393 3		10 9	N	9				55									
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	359 3		24 9	N	22				77									
10		403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3			N	-0-				77									
11		390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3			N	-0-				77									
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	395 3		17 9	N	15				92									
*01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	393 3		24 9	N	22				114									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333											
FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063013 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 10876											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		682 N	512	-0-	-170	-0-	512	2	N	-0-	56
09		600 N	466	-0-	-134	-0-	466	2	N	-0-	56
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	56
11		510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2	N	-0-	56
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	56
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
-----											
FLOWERS 225 WELL #: 1 L RRCID -> 064653 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10806 - 10866											
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-	110
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	110
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	110
11		1050 N	55	-0-	-995	-0-	55	2	N	-0-	110
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	110
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	110
-----											
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 065129 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7580 - 10648											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
-----											
FLOWERS WELL #: 2228 T RRCID -> 068947 COMPL. DATE 08/22/1976 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10709 - 10785											
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746											
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-	309
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-	309
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	309
11		1170 N	994	-0-	-176	-0-	994	2	N	-0-	309
12		1178 N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2	N	-0-	309
01		1178 N	938	-0-	-240	-0-	938	2	N	-0-	309
-----											
FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738											
08		2945 X	1552	-0-	-1393	-0-	1552	2	N	-0-	164
09		1530 X	1432	-0-	-98	-0-	1432	2	N	-0-	164
10		1581 X	1353	-0-	-228	-0-	1353	2	N	-0-	164
11		1530 X	1292	-0-	-238	-0-	1292	2	N	-0-	164
12		1488 N	1174	-0-	-314	-0-	1174	2	N	-0-	164
01		1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2	N	-0-	164
-----											
FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808											
08		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2	N	-0-	205
09		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2	N	-0-	205
10		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2	N	-0-	205
11		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2	N	-0-	205
12		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-	205
*01		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	N	-0-	205

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
FLOWERS		WELL #: 7228		RRCID -> 146778	COMPL. DATE 09/09/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10678	- 10864							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
-----															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
HOBART RANCH		WELL #: 1060		RRCID -> 166236	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH 11333	PERF. 7879	- 11073							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
-----															
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
ROSS, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 036952	COMPL. DATE 08/04/1965	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10786	- 11157							
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-				-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				-0-
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-				-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-				-0-
*01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-				-0-
-----															
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 067476	COMPL. DATE 08/05/1976	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10700	- 11120							
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1237	3	52	9	N	47				62
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2117	3	77	9	N	70	60	1		72
10	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2748	3	64	9	N	58	100	1		30
11	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2621	3	88	9	N	80	95	1		15
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2535	3	68	9	N	62				77
*01	3100 N	3788	-0-	688	688	3648	3	140	9	N	127	100	1		104
-----															
ROSS, A.A.		WELL #: 4071		RRCID -> 068315	COMPL. DATE 09/07/1976	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10694	- 11048							
08	1302 N	1123	-0-	-179	-0-	1123	2			N	-0-				-0-
09	1260 N	1100	-0-	-160	-0-	1100	2			N	-0-				-0-
10	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-				-0-
11	1080 N	886	-0-	-194	-0-	886	2			N	-0-				-0-
12	1147 N	920	-0-	-227	-0-	920	2			N	-0-				-0-
01	1116 N	799	-0-	-317	-0-	799	2			N	-0-				-0-
-----															
ROSS, A.A.		WELL #: 3071		RRCID -> 068955	COMPL. DATE 11/02/1976	TOTAL DEPTH 11167	PERF.10810	- 11060							
08	3813 X	3431	-0-	-382	-0-	3381	2	50	9	N	45				112
09	3690 X	3596	-0-	-94	-0-	3531	2	65	9	N	59	112	1		59
10	3813 X	3124	-0-	-689	-0-	3115	2	9	9	N	8				67
11	3690 X	3246	-0-	-444	-0-	3072	2	174	9	N	158				225
*12	3472 X	3281	-0-	-191	-0-	3259	2	22	9	N	20	175	1		70
01	3472 X	2841	-0-	-631	-0-	2828	2	13	9	N	12				82

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
ROSS, A.A.		WELL #:		5071	RRCID ->	081934	COMPL. DATE	02/12/1978	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10690	- 10996	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3163 2	116 9	N	105				172
09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2995 2	42 9	N	38				210
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3069 2	33 9	N	30	186	1		54
11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2626 2	44 9	N	40				94
12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2860 2	51 9	N	46				140
*01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2857 2	105 9	N	95	140	1		95
-----													
ROSS, A. A.		WELL #:		7071	RRCID ->	085087	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10744	- 11080	
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-				10
09	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	1018 2		N	-0-				10
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-				10
11	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	1019 2		N	-0-				10
12	1054 N	984	-0-	-70	-0-	984 2		N	-0-				10
01	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959 2		N	-0-				10
-----													
ROSS, A. A.		WELL #:		8071	RRCID ->	085564	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10880	- 11152	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15													
-----													
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	086073	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10596	- 10854	
08	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3017 3	59 9	N	54				168
09	3000 N	3089	-0-	89	-0-	3005 3	84 9	N	76	168	1		76
10	3100 N	3124	-0-	24	-0-	3109 3	15 9	N	14	53	1		37
11	2874 N	2761	-0-	-113	-0-	2697 3	64 9	N	58				95
12	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2621 3	46 9	N	42				137
*01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2867 3	52 9	N	47	74	1		110
-----													
ROSS A.A.		WELL #:		6071	RRCID ->	087997	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	15700	PERF.10748	- 11064	
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1686 2	9 9	N	8				75
09	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	1598 2	72 9	N	65	100	1		40
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1788 2	24 9	N	22				62
11	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	1503 2		N	-0-				62
12	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	1636 2		N	-0-				62
01	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	1641 2	42 9	N	38				100
-----													
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	115069	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	11412	PERF.10748	- 11000	
08	1953 N	1920	-0-	-33	-0-	1920 3		N	-0-				7
09	1920 N	1892	-0-	-28	-0-	1892 3		N	-0-				7
10	1984 N	1938	-0-	-46	-0-	1938 3		N	-0-				7
11	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828 3		N	-0-				7
12	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1842 3		N	-0-				7
01	1953 N	1850	-0-	-103	-0-	1850 3		N	-0-				7
-----													
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	215197	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	12326	PERF.11012	- 12140	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				57

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
ROSS, A. A.		WELL #:		1171	RRCID ->	219116	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10782 - 12459
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-	-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-	-0-
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-	-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-	-0-
*01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-	-0-

ROSS, A. A.		WELL #:		1071D	RRCID ->	219911	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	13210	PERF. 4410 - 5145
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROSS, A. A.		WELL #:		1371	RRCID ->	229585	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10792 - 12432
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2

ROSS		WELL #:		1271	RRCID ->	235907	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791 - 12364
08	3999 X	3769	-0-	-230	-0-	3769	2		N	-0-	37
09	3840 X	3637	-0-	-203	-0-	3637	2		N	-0-	37
10	3968 X	3542	-0-	-426	-0-	3542	2		N	-0-	37
11	3840 X	3325	-0-	-515	-0-	4	1	3321	2	N	-0-
12	3596 X	2910	-0-	-686	-0-	10	1	2900	2	N	-0-
01	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	10	1	3278	2	N	-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		WELL #:		1	RRCID ->	057101	COMPL. DATE	04/02/1973	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10784 - 11080
PETREE UNIT													
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-	58		
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1	59	
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	N	1	60	
11	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1056	2	2	9	N	2	62	
12	1271 N	1150	-0-	-121	-0-	1149	2	1	9	N	1	63	
01	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2		N	-0-	63		

PETREE, CLEMMIE		WELL #:		2 A	RRCID ->	079982	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	11289	PERF.10729 - 11047
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
PETREE 3		WELL #:		3	RRCID ->	152071	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10740	- 11040			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			4
-----															
PETREE 23		WELL #:		3	RRCID ->	158881	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10775	- 10995			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
PETREE		WELL #:		403	RRCID ->	179071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7862	- 10070			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
-----															
PETREE 23		WELL #:		23	RRCID ->	181106	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10770	- 12150			
08	1581 N	1255	-0-	-326	-0-	1255	2				N	-0-			63
09	1410 N	1240	-0-	-170	-0-	1240	2				N	-0-			63
10	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	1269	2	4	9		N	4			67
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2				N	-0-			67
12	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2				N	-0-			67
01	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2				N	-0-			67
-----															
PETREE 3		WELL #:		7	RRCID ->	211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10756	- 12330			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			49
-----															
PETREE 3		WELL #:		8	RRCID ->	213369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10771	- 12366			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
-----															
PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790	- 12398			
08	2542 N	2503	-0-	-39	-0-	2502	3	1	9		N	1	1	8	57
09	2430 N	2406	-0-	-24	-0-	2402	3	4	9		N	4	4	8	57
10	2542 N	2493	-0-	-49	-0-	2491	3	2	9		N	2	2	8	57
11	2430 N	2387	-0-	-43	-0-	2386	3	1	9		N	1	1	8	57
12	2480 N	2384	-0-	-96	-0-	2382	3	2	9		N	2	2	8	57
01	2480 N	2240	-0-	-240	-0-	2233	3	7	9		N	6	6	8	57

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763	- 12314		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136

PETREE 3		WELL #:		13	RRCID ->	219112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10785	- 12272			
08	2356	N	2310	-0-	-46	-0-	2309	3	1	9	N	1	1	8	165
09	2370	N	2202	-0-	-168	-0-	2201	3	1	9	N	1	1	8	165
10	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	2265	3	1	9	N	1	1	8	165
11	2250	N	2123	-0-	-127	-0-	2122	3	1	9	N	1	1	8	165
12	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2104	3	2	9	N	2	2	8	165
01	2263	N	2093	-0-	-170	-0-	2087	3	6	9	N	5	5	8	165

PETREE 3		WELL #:		12	RRCID ->	224878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10789	- 12332			
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	3	1	9	N	1	1	8	80
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2363	3	1	9	N	1	1	8	80
10	2573	N	2349	-0-	-224	-0-	2347	3	2	9	N	2	2	8	80
11	2250	N	2113	-0-	-137	-0-	2112	3	1	9	N	1	1	8	80
12	2449	N	2129	-0-	-320	-0-	2127	3	2	9	N	2	2	8	80
01	2356	N	1910	-0-	-446	-0-	1906	3	4	9	N	4	4	8	80

PETREE 3		WELL #:		14H	RRCID ->	246576	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11058	PERF.11089	- 12808					
08	4247	X	3527	-0-	-720	-0-	1357	1	2137	3	N	30	2	8	150		
09	4110	X	2933	-0-	-1177	-0-	1309	1	1579	3	N	41	1	8	190		
10	4247	X	2079	-0-	-2168	-0-	1316	1	751	3	N	11	2	8	199		
11	3420	X	2201	-0-	-1219	-0-	1188	1	1005	3	N	7	2	8	204		
12	3534	X	1993	-0-	-1541	-0-	755	1	1204	3	N	31	192	1	3	8	40
01	3534	X	2705	-0-	-829	-0-	1360	1	1288	3	N	52	7	8	85		

PETREE 3		WELL #:		15H	RRCID ->	246578	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11170	- 13688					
08	3286	X	2722	-0-	-564	-0-	900	1	1780	3	N	38	2	8	172		
09	3180	X	3044	-0-	-136	-0-	878	1	2111	3	N	50	1	8	221		
10	3286	X	2032	-0-	-1254	-0-	765	1	1248	3	N	17	188	1	2	8	48
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	798	1	2016	3	N	32	2	8	78		
12	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	754	1	2097	3	N	71	4	8	145		
01	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	804	1	1920	3	N	116	7	8	254		

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
HOBART RANCH				WELL #: 169	RRCID -> 034342	COMPL. DATE 08/24/1964	TOTAL DEPTH 13280	PERF.10869	- 10914					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1778	N	1778	-0-	-0-	1774	3	4	9	N	4	4	8	1
09	1719	N	1719	-0-	-0-	1715	3	4	9	N	4	4	8	1
10	1953	N	1358	-0-	-595	1351	3	7	9	N	6	6	8	1
11	1710	N	1612	-0-	-98	1605	3	7	9	N	6	6	8	1
12	1767	N	1577	-0-	-190	1567	3	10	9	N	9	9	8	1
*01	1429	N	1429	-0-	-0-	1421	3	8	9	N	7	7	8	1
-----														
HOBART RANCH				WELL #: 170	RRCID -> 035600	COMPL. DATE 02/02/1965	TOTAL DEPTH 11535	PERF.10848	- 11076					
08	1581	N	1181	-0-	-400	1181	3			N	-0-			10
09	1470	N	1346	-0-	-124	1346	3			N	-0-			10
10	1550	N	1450	-0-	-100	1450	3			N	-0-			10
11	1302	N	1302	-0-	-0-	1296	3	6	9	N	5	5	8	10
12	1434	N	1434	-0-	-0-	1434	3			N	-0-			10
01	1457	N	1381	-0-	-76	1374	3	7	9	N	6	6	8	10
-----														
HOBART RANCH				WELL #: 270	RRCID -> 061341	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10876	- 11231					
08	1421	N	1421	-0-	-0-	1421	3			N	-0-			38
09	1294	N	1294	-0-	-0-	1294	3			N	-0-			38
10	1333	N	1320	-0-	-13	1320	3			N	-0-			38
11	1481	N	1481	-0-	-0-	1481	3			N	-0-			38
12	1423	N	1423	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			38
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	1354	3	8	9	N	7	7	8	38
-----														
HOBART RANCH				WELL #: 269	RRCID -> 061926	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10828	- 11146					
08	589	N	539	-0-	-50	537	3	2	9	N	2	2	8	125
09	540	N	536	-0-	-4	534	3	2	9	N	2	2	8	125
10	558	N	550	-0-	-8	546	3	4	9	N	4	4	8	125
11	510	N	445	-0-	-65	442	3	3	9	N	3	3	8	125
12	558	N	414	-0-	-144	410	3	4	9	N	4	4	8	125
01	558	N	402	-0-	-156	398	3	4	9	N	4	4	8	125
-----														
HOBART RANCH				WELL #: 168	RRCID -> 075866	COMPL. DATE 03/08/1961	TOTAL DEPTH 15219	PERF.10847	- 11095					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH				WELL #: 370	RRCID -> 076991	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10851	- 11240					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HOBART RANCH				WELL #: 3069	RRCID -> 078672	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 12527	PERF.11380	- 12344					
08	554	N	554	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2	2	8	30
09	658	N	658	-0-	-0-	656	3	2	9	N	2	2	8	30
10	671	N	671	-0-	-0-	665	3	6	9	N	5	5	8	30
11	564	N	564	-0-	-0-	561	3	3	9	N	3	3	8	30
12	682	N	552	-0-	-130	549	3	3	9	N	3	3	8	30
01	682	N	480	-0-	-202	476	3	4	9	N	4	4	8	30



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH		WELL #:		470	RRCID ->	086897	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10843	- 11205			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-				17
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-				17
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-				17
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	945	3	7	9	N	6	6	8	17
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3		N	-0-				17
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	917	3	7	9	N	6	6	8	17
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906	- 11390			
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-				-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-				-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-				-0-
11	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3		N	-0-				-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-				-0-
01	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	3		N	-0-				-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609	- 12366			
08	465	N	322	-0-	-143	-0-	321	3	1	9	N	1	1	8	35
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	N	1	1	8	35
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	N	2	2	8	35
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1	1	8	35
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	N	2	2	8	35
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	448	3	2	9	N	2	2	8	35
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238	- 12382			
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1465	3	4	9	N	4	4	8	57
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1402	3	4	9	N	4	4	8	57
10	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1456	3	8	9	N	7	7	8	57
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1408	3	7	9	N	6	6	8	57
12	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	1283	3	9	9	N	8	8	8	57
*01	1457	N	1104	-0-	-353	-0-	1097	3	7	9	N	6	6	8	57
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840	- 11120			
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	3	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	3	2	9	N	2	2	8	-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	3	4	9	N	4	4	8	-0-
11	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1521	3	3	9	N	3	3	8	-0-
12	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	1459	3	4	9	N	4	4	8	-0-
01	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1556	3	4	9	N	4	4	8	-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		870	RRCID ->	093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317	- 12393			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		268	RRCID ->	156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030	- 12502			
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	3	11	9	N	10	9	8	31
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	3	1	9	N	1	1	8	31
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	797	3	1	9	N	1	1	8	31
11	1200	N	966	-0-	-234	-0-	964	3	2	9	N	2	2	8	31
12	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	1031	3	2	9	N	2	2	8	31
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	971	3	3	9	N	3	3	8	31

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH		WELL #:		469	RRCID ->	166359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10832	- 11105			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	9	N	3	3	8		120
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	444	3	3	9	N	3	3	8		120
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	N	4	4	8		120
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	N	3	3	8		120
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	N	4	4	8		120
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	417	3	4	9	N	4	4	8		120
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		368	RRCID ->	166360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10864	- 11120			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		467	RRCID ->	167458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11306	PERF.10838	- 11100			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		569	RRCID ->	176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11301	PERF.10882	- 11149			
08	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-				17
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-				17
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-				17
11	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	3			N	-0-				17
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-				17
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-				17
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		669	RRCID ->	176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11253	PERF.10788	- 11132			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		468	RRCID ->	182580	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10797	- 11149			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		769	RRCID ->	183262	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10792	- 11152			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		667	RRCID ->	183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10751	- 11122	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385 3		1 9	N	1	1 8		28
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380 3		1 9	N	1	1 8		28
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	393 3		1 9	N	1	1 8		28
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	343 3		1 9	N	1	1 8		28
12	403 N	343	-0-	-60	-0-	342 3		1 9	N	1	1 8		28
01	403 N	281	-0-	-122	-0-	280 3		1 9	N	1	1 8		28
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		567	RRCID ->	184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818	- 11157	
08	1984 N	1868	-0-	-116	-0-	1866 3		2 9	N	2	2 8		23
09	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	1790 3		2 9	N	2	2 8		23
10	1922 N	1916	-0-	-6	-0-	1912 3		4 9	N	4	4 8		23
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1845 3		3 9	N	3	3 8		23
12	1860 N	285	-0-	-1575	-0-	284 3		1 9	N	1	1 8		23
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			23
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		568	RRCID ->	185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10860	- 11129	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		668	RRCID ->	185985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10848	- 11111	
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3			N	-0-			22
09	510 N	372	-0-	-138	-0-	372 3			N	-0-			22
10	496 N	266	-0-	-230	-0-	266 3			N	-0-			22
11	480 N	68	-0-	-412	-0-	68 3			N	-0-			22
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			22
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			22
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		768	RRCID ->	189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10877	- 11132	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23 8			74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		767	RRCID ->	191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10894	- 11128	
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	954 3		2 9	N	2	2 8		13
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	864 3		2 9	N	2	2 8		13
10	961 N	903	-0-	-58	-0-	899 3		4 9	N	4	4 8		13
11	930 N	870	-0-	-60	-0-	867 3		3 9	N	3	3 8		13
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	917 3		4 9	N	4	4 8		13
01	899 N	846	-0-	-53	-0-	843 3		3 9	N	3	3 8		13
-----													
HOBART RANCH		WELL #:		970	RRCID ->	191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10844	- 11150	
08	2697 N	2523	-0-	-174	-0-	2520 3		3 9	N	3	3 8		13
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2399 3		2 9	N	2	2 8		13
10	2542 N	2489	-0-	-53	-0-	2483 3		6 9	N	5	5 8		13
11	2430 N	2350	-0-	-80	-0-	2347 3		3 9	N	3	3 8		13
12	2480 N	2412	-0-	-68	-0-	2406 3		6 9	N	5	5 8		13
01	2480 N	2342	-0-	-138	-0-	2338 3		4 9	N	4	4 8		13

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
HOBART RANCH		WELL #: 867		RRCID -> 198888		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10836 - 11141								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 869		RRCID -> 198891		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10795 - 11149								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 198893		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221								
08	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	2213	3	3	9	N	3	3	8			32
09	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	2020	3	2	9	N	2	2	8			32
10	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2105	3	4	9	N	4	4	8			32
11	2130 N	1985	-0-	-145	-0-	1982	3	3	9	N	3	3	8			32
12	2077 N	2035	-0-	-42	-0-	2031	3	4	9	N	4	4	8			32
01	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	1948	3	4	9	N	4	4	8			32
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 868		RRCID -> 206818		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497								
08	3224 X	2469	-0-	-755	-0-	2456	3	13	9	N	12					129
09	2850 X	2309	-0-	-541	-0-	2290	3	19	9	N	17					146
10	2759 X	2340	-0-	-419	-0-	2326	3	14	9	N	13					159
11	2490 X	2190	-0-	-300	-0-	2184	3	6	9	N	5	5	8			159
12	2573 X	2132	-0-	-441	-0-	2131	3	1	9	N	1	1	8			159
01	2480 X	1988	-0-	-492	-0-	1987	3	1	9	N	1	1	8			159
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 968		RRCID -> 208665		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511								
08	1054 N	881	-0-	-173	-0-	880	3	1	9	N	1	1	8			23
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	803	3	1	9	N	1	1	8			23
10	961 N	778	-0-	-183	-0-	776	3	2	9	N	2	2	8			23
11	840 N	703	-0-	-137	-0-	702	3	1	9	N	1	1	8			23
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					23
01	775 N	683	-0-	-92	-0-	682	3	1	9	N	1	1	8			23
-----																
HOBART RANCH		WELL #: 1168		RRCID -> 211038		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12770 PERF.10940 - 12521								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH				WELL #: 1268	RRCID -> 211631		COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10900	- 12501	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4602 X	3553	-0-	-1049	-0-	1399	1	2120	3	N	31	179 1 8 8 41
							34	9					
09		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	1365	1	1997	3	N	28	6 8 63
							31	9					
10		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	407	1	2074	3	N	31	12 8 82
							34	9					
11		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	470	1	1476	3	N	32	15 8 99
							35	9					
12		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	580	1	2018	3	N	43	28 8 114
							47	9					
*01		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	534	1	1887	3	N	28	11 8 131
							31	9					
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 1270	RRCID -> 212021		COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806	- 11817	
08		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3555	3	4	9	N	4	4 8 25
09		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3246	3	6	9	N	5	5 8 25
10		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3343	3	9	9	N	8	8 8 25
11		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3187	3	7	9	N	6	6 8 25
12		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3202	3	15	9	N	14	14 8 25
01		2821 X	2538	-0-	-283	-0-	2529	3	9	9	N	8	8 8 25
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 1069	RRCID -> 212301		COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10728	- 12371	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 1170	RRCID -> 212799		COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10719	- 12353	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
-----													
HOBART RANCH				WELL #: 1169	RRCID -> 212991		COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913	- 12421	
08		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2205	3	4	9	N	4	4 8 25
09		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2132	3	6	9	N	5	5 8 25
10		2232 N	2223	-0-	-9	-0-	2214	3	9	9	N	8	8 8 25
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	3	8	9	N	7	7 8 25
12		2201 N	1946	-0-	-255	-0-	1937	3	9	9	N	8	8 8 25
01		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
HOBART RANCH		WELL #: 1368		RRCID -> 213373		COMPL. DATE 11/04/2005				TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3658 X	2139	-0-	-1519	-0-	194 1	1934 3	N	10	10 8		21
09		2940 X	1950	-0-	-990	-0-	178 1	1762 3	N	9	9 8		21
10		2387 X	1899	-0-	-488	-0-	109 1	1772 3	N	16	16 8		21
11		2070 X	1609	-0-	-461	-0-	1597 3	12 9	N	11	11 8		21
12		2015 N	1602	-0-	-413	-0-	1582 3	20 9	N	18	18 8		21
*01		1891 N	1585	-0-	-306	-0-	1571 3	14 9	N	13	13 8		21
-----													
HOBART RANCH		WELL #: 969		RRCID -> 213415		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386			
08		3441 X	2802	-0-	-639	-0-	2788 3	14 9	N	13	5 8		78
09		3180 X	2770	-0-	-410	-0-	2746 3	24 9	N	22	5 8		95
10		3162 X	3050	-0-	-112	-0-	3025 3	25 9	N	23	9 8		109
11		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	2983 3	58 9	N	53	7 8		155
12		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3058 3	40 9	N	36	13 8		178
01		3038 X	2941	-0-	-97	-0-	2889 3	52 9	N	47	10 8		215
-----													
HOBART RANCH		WELL #: 1468		RRCID -> 213552		COMPL. DATE 09/25/2012				TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568			
08		1333 N	1225	-0-	-108	-0-	112 1	1113 3	N	-0-			53
09		1260 N	1164	-0-	-96	-0-	107 1	1057 3	N	-0-			53
10		1240 N	1137	-0-	-103	-0-	66 1	1071 3	N	-0-			53
11		1200 N	1038	-0-	-162	-0-	1038 3		N	-0-			53
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			53
01		1147 N	996	-0-	-151	-0-	996 3		N	-0-			53
-----													
HOBART RANCH		WELL #: 1269		RRCID -> 213998		COMPL. DATE 01/15/2006				TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546			
08		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2503 3	4 9	N	4	4 8		22
09		2430 N	2389	-0-	-41	-0-	2385 3	4 9	N	4	4 8		22
10		2511 N	2468	-0-	-43	-0-	2460 3	8 9	N	7	7 8		22
11		2430 N	2356	-0-	-74	-0-	2350 3	6 9	N	5	5 8		22
12		2480 N	2356	-0-	-124	-0-	2344 3	12 9	N	11	11 8		22
01		2480 N	2287	-0-	-193	-0-	2279 3	8 9	N	7	7 8		22
-----													
HOBART RANCH		WELL #: 1568		RRCID -> 215727		COMPL. DATE 04/05/2006				TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
-----													
HOBART RANCH		WELL #: 1569		RRCID -> 215895		COMPL. DATE 03/21/2006				TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358			
08		3286 X	2876	-0-	-410	-0-	2870 3	6 9	N	5	5 8		53
09		3150 X	2185	-0-	-965	-0-	2185 3		N	-0-			53
10		3131 X	2005	-0-	-1126	-0-	1996 3	9 9	N	8	8 8		53
11		2940 X	2055	-0-	-885	-0-	2046 3	9 9	N	8	8 8		53
12		3038 X	2192	-0-	-846	-0-	2182 3	10 9	N	9	9 8		53
01		2883 X	1805	-0-	-1078	-0-	1803 3	2 9	N	2	2 8		53

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
HOBART RANCH		WELL #: 1469		RRCID -> 217284		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 12830		PERF.10901 - 12378					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	2648 3	4	9	N	4	4	8	147	
09	2940	X	2820	-0-	-120	-0-	2816 3	4	9	N	4	4	8	147	
10	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	2691 3	9	9	N	8	8	8	147	
11	2580	X	2183	-0-	-397	-0-	2176 3	7	9	N	6	6	8	147	
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3326 3	10	9	N	9	9	8	147	
01	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	2684 3	10	9	N	9	9	8	147	
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 1369		RRCID -> 217322		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10801 - 12376					
08	2232	N	1326	-0-	-906	-0-	1323 3	3	9	N	3	3	8	149	
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-				N	9	9	8	149	
10	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-				N	6	6	8	149	
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-	-0-	-0-	149	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	149	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	149	
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 1370		RRCID -> 219104		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10833 - 12515					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	30	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	30	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	30	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	30	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	30	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	30	
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 967		RRCID -> 220050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10796 - 12500					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	36	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	36	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	36	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	36	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	36	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	36	
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 1470		RRCID -> 220056		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10893 - 12433					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	47	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	47	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	47	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	47	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	47	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	47	
-----															
DUMLER		WELL #: 502		RRCID -> 222916		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10847 - 12438					
08	2201	X	2145	-0-	-56	-0-	2138 2	7	9	N	6	1	8	62	
09	2100	X	2050	-0-	-50	-0-	2027 2	23	9	N	21	3	8	80	
10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2166 2	20	9	N	18	16	8	82	
11	2070	X	1924	-0-	-146	-0-	1913 2	11	9	N	10	5	8	87	
12	2139	X	1920	-0-	-219	-0-	1895 2	25	9	N	23	20	8	90	
01	2201	X	1946	-0-	-255	-0-	1926 2	20	9	N	18	18	8	90	
-----															
HOBART RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 229415		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10853 - 12505					
08	2697	X	2421	-0-	-276	-0-	2390 3	31	9	N	28	179	1	12 8	27
09	2610	X	2256	-0-	-354	-0-	2230 3	26	9	N	24	6	8	45	
10	2573	X	2331	-0-	-242	-0-	2301 3	30	9	N	27	6	8	66	
11	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2482 3	29	9	N	26	5	8	87	
12	2449	X	2276	-0-	-173	-0-	2248 3	28	9	N	25	7	8	105	
01	2418	X	2387	-0-	-31	-0-	2357 3	30	9	N	27	12	8	120	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.													//CONT.// 153438									
HOBART RANCH													WELL #: 1968		RRCID -> 229474		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
08		5518 X	4578	-0-	-940	-0-	417	1	4149	3	N	11	11	8			17					
09		4560 X	4362	-0-	-198	-0-	399	1	3952	3	N	10	10	8			17					
10		4712 X	4392	-0-	-320	-0-	252	1	4118	3	N	20	20	8			17					
11		4470 X	3994	-0-	-476	-0-	3977	3	17	9	N	15	15	8			17					
12		4619 X	3978	-0-	-641	-0-	3955	3	23	9	N	21	21	8			17					
01		4588 X	3931	-0-	-657	-0-	3909	3	22	9	N	20	20	8			17					
HOBART RANCH													WELL #: 1867		RRCID -> 232733		COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
HOBART RANCH													WELL #: 1668		RRCID -> 232752		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598		
08		5890 X	5516	-0-	-374	-0-	2093	1	3379	3	N	40	21	8			185					
09		5700 X	5635	-0-	-65	-0-	2080	1	3521	3	N	31	16	8			200					
10		5890 X	4658	-0-	-1232	-0-	1264	1	3361	3	N	30	28	8			202					
11		5700 X	4549	-0-	-1151	-0-	727	1	3802	3	N	18	18	8			202					
12		5859 X	2994	-0-	-2865	-0-	655	1	2282	3	N	52	52	8			202					
01		5828 X	3972	-0-	-1856	-0-	780	1	3160	3	N	29	21	8			210					
HOBART RANCH													WELL #: 2268		RRCID -> 233139		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563		
08		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4125	3	70	9	N	64	27	8			78					
09		4050 X	3886	-0-	-164	-0-	3825	3	61	9	N	55	23	8			110					
10		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	534	1	3864	3	N	70	42	8			138					
11		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	572	1	3716	3	N	53	37	8			154					
12		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	624	1	3598	3	N	45	38	8			161					
01		4464 X	4217	-0-	-247	-0-	564	1	3588	3	N	59	39	8			181					
HOBART RANCH													WELL #: 2168		RRCID -> 233141		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603		
08		2046 X	1535	-0-	-511	-0-	1517	3	18	9	N	16	9	8			184					
09		1830 X	1710	-0-	-120	-0-	1676	3	34	9	N	31	26	8			189					
10		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1846	3	44	9	N	40	179	1	34	8	16					
11		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	476	1	1868	3	N	46	27	8			35					
12		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	568	1	1771	3	N	50	35	8			50					
01		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	513	1	1326	3	N	47	35	8			62					



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH		WELL #:		2068	RRCID ->	234466	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10725	-	12653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		2418 X	2271	-0-	-147	-0-	2246 3	25 9	N	23	7 8			181
09		2250 X	2187	-0-	-63	-0-	2169 3	18 9	N	16	2 8			195
10		2356 X	2231	-0-	-125	-0-	69 1	2141 3	N	19	183 1	5 8		26
11		2280 X	1942	-0-	-338	-0-	21 9	1921 3	N	19	3 8			42
12		2263 N	1806	-0-	-457	-0-	1789 3	17 9	N	15	2 8			55
01		2232 N	1842	-0-	-390	-0-	1830 3	12 9	N	11	2 8			64
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		1669	RRCID ->	234573	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10913	-	12558
08		2139 X	934	-0-	-1205	-0-	932 3	2 9	N	2	2 8			137
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-				137
10		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-				137
11		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-				137
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				137
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		1768	RRCID ->	234669	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10880	-	12529
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		2368	RRCID ->	235150	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	12805	PERF.	10941	-	12545
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1147 3	10 9	N	9	9 8			24
09		1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1071 3	8 9	N	7	7 8			24
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1150 3	15 9	N	14	14 8			24
11		1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1096 3	11 9	N	10	10 8			24
12		1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1050 3	12 9	N	11	11 8			24
01		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1136 3	20 9	N	18	18 8			24
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		2768	RRCID ->	235486	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10852	-	12606
08		2201 N	1987	-0-	-214	-0-	1980 3	7 9	N	6	6 8			23
09		1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1924 3	6 9	N	5	5 8			23
10		2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1987 3	3 9	N	3	3 8			23
11		1920 N	1855	-0-	-65	-0-	1851 3	4 9	N	4	4 8			23
12		1984 N	1819	-0-	-165	-0-	1817 3	2 9	N	2	2 8			23
01		1984 N	1971	-0-	-13	-0-	1965 3	6 9	N	5	5 8			23
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		2070	RRCID ->	235890	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10807	-	12449
08		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2133 3	12 9	N	11	11 8			25
09		2130 N	2086	-0-	-44	-0-	2075 3	11 9	N	10	10 8			25
10		2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2082 3	19 9	N	17	17 8			25
11		2070 N	1950	-0-	-120	-0-	1936 3	14 9	N	13	13 8			25
12		2170 N	1914	-0-	-256	-0-	1893 3	21 9	N	19	19 8			25
01		2108 N	1905	-0-	-203	-0-	1886 3	19 9	N	17	17 8			25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH				WELL #: 1570	RRCID -> 235900		COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10872	- 12407			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	2416 3	13 9	N		12	12 8			21
09	2370	N	2313	-0-	-57	-0-	2302 3	11 9	N		10	10 8			21
10	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2368 3	19 9	N		17	17 8			21
11	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	2276 3	13 9	N		12	12 8			21
12	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	2273 3	21 9	N		19	19 8			21
01	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	2242 3	19 9	N		17	17 8			21
-----															
HOBART RANCH				WELL #: 2868	RRCID -> 237527		COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10869	- 12513			
08	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	2551 3	7 9	N		6	6 8			12
09	2820	X	2448	-0-	-372	-0-	2440 3	8 9	N		7	7 8			12
10	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	2486 3	11 9	N		10	10 8			12
11	2610	X	2464	-0-	-146	-0-	2452 3	12 9	N		11	11 8			12
12	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	2468 3	21 9	N		19	19 8			12
01	2573	X	2462	-0-	-111	-0-	2442 3	20 9	N		18	18 8			12
-----															
HOBART RANCH				WELL #: 1769	RRCID -> 237566		COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10859	- 12400			
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3605 3	11 9	N		10	10 8			34
09	3420	X	3411	-0-	-9	-0-	3402 3	9 9	N		8	8 8			34
10	3658	X	3531	-0-	-127	-0-	3516 3	15 9	N		14	14 8			34
11	3540	X	3477	-0-	-63	-0-	3467 3	10 9	N		9	9 8			34
12	3658	X	3332	-0-	-326	-0-	3313 3	19 9	N		17	17 8			34
01	3627	X	3039	-0-	-588	-0-	3026 3	13 9	N		12	12 8			34
-----															
HOBART RANCH				WELL #: 2668	RRCID -> 237567		COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10724	- 12538			
08	2728	X	2586	-0-	-142	-0-	2576 3	10 9	N		9	9 8			34
09	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	2439 3	9 9	N		8	8 8			34
10	2542	X	2495	-0-	-47	-0-	2477 3	18 9	N		16	16 8			34
11	2490	X	2483	-0-	-7	-0-	2470 3	13 9	N		12	12 8			34
12	2573	X	2460	-0-	-113	-0-	2442 3	18 9	N		16	16 8			34
01	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	2410 3	17 9	N		15	15 8			34
-----															
HOBART RANCH				WELL #: 2267	RRCID -> 239031		COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10879	- 12446			
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-			N		-0-				61
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-				61
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-				61
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				61
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				61
-----															
HOBART RANCH				WELL #: 2067	RRCID -> 239033		COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10811	- 12492			
08	3193	X	2877	-0-	-316	-0-	2875 3	2 9	N		2	2 8			117
09	3090	X	2747	-0-	-343	-0-	2746 3	1 9	N		1	1 8			117
10	3193	X	2865	-0-	-328	-0-	2864 3	1 9	N		1	1 8			117
11	2970	X	1934	-0-	-1036	-0-	1933 3	1 9	N		1	1 8			117
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-			N		-0-				117
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-			N		-0-				117

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH		WELL #:		3368	RRCID ->	241774	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.	10890	-	12510	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3038 X	2557	-0-	-481	-0-	2532	3	25	9	N	23	5	8	155
09		2940 X	2329	-0-	-611	-0-	2307	3	22	9	N	20	5	8	170
10		3038 X	2486	-0-	-552	-0-	76	1	2379	3	N	28	9	8	189
11		2610 X	2260	-0-	-350	-0-	31	9	24	9	N	22	7	8	204
12		2542 X	2218	-0-	-324	-0-	2188	3	30	9	N	27	185	1	36
01		2542 X	2153	-0-	-389	-0-	2117	3	36	9	N	33	9	8	60
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		3168	RRCID ->	242697	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	10897	-	12507	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		2968	RRCID ->	243900	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10792	-	12649	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		2269	RRCID ->	244132	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10871	-	12502	
08		1984 N	1863	-0-	-121	-0-	1857	3	6	9	N	5	5	8	143
09		1800 N	1763	-0-	-37	-0-	1759	3	4	9	N	4	4	8	143
10		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1963	3	9	9	N	8	8	8	143
11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1991	3	9	9	N	8	8	8	143
12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1989	3	10	9	N	9	9	8	143
01		1984 N	861	-0-	-1123	-0-	855	3	6	9	N	5	5	8	143
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		3068	RRCID ->	244134	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11205	-	12648	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		1670	RRCID ->	244136	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11199	-	12523	
08		1674 N	1623	-0-	-51	-0-	1608	3	15	9	N	14	14	8	25
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1560	3	13	9	N	12	12	8	25
10		1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1600	3	23	9	N	21	21	8	25
11		1560 N	1531	-0-	-29	-0-	1514	3	17	9	N	15	15	8	25
12		1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1536	3	23	9	N	21	21	8	25
01		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1533	3	21	9	N	19	19	8	25

-----																
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		3627 X	3395	-0-	-232	-0-	3382	3	13	9	N	12	12	8		99
09		3510 X	3271	-0-	-239	-0-	3257	3	14	9	N	13	13	8		99
10		3627 X	3448	-0-	-179	-0-	3418	3	30	9	N	27	27	8		99
11		3390 X	3305	-0-	-85	-0-	3284	3	21	9	N	19	19	8		99
12		3472 X	3353	-0-	-119	-0-	3328	3	25	9	N	23	23	8		99
01		3441 X	3335	-0-	-106	-0-	3310	3	25	9	N	23	23	8		99
-----																
HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444																
08		3534 X	3452	-0-	-82	-0-	3446	3	6	9	N	5	5	8		69
09		3390 X	3288	-0-	-102	-0-	3282	3	6	9	N	5	5	8		69
10		3534 X	3386	-0-	-148	-0-	3377	3	9	9	N	8	8	8		69
11		3420 X	3206	-0-	-214	-0-	3199	3	7	9	N	6	6	8		69
12		3534 X	3213	-0-	-321	-0-	3201	3	12	9	N	11	11	8		69
01		3441 X	3013	-0-	-428	-0-	3002	3	11	9	N	10	10	8		69
-----																
HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496																
08		3472 X	3043	-0-	-429	-0-	3039	3	4	9	N	4	4	8		134
09		3300 X	2836	-0-	-464	-0-	2832	3	4	9	N	4	4	8		134
10		3379 X	2938	-0-	-441	-0-	2929	3	9	9	N	8	8	8		134
11		3270 X	2776	-0-	-494	-0-	2768	3	8	9	N	7	7	8		134
12		3131 X	2812	-0-	-319	-0-	2800	3	12	9	N	11	11	8		134
01		3038 X	2758	-0-	-280	-0-	2748	3	10	9	N	9	9	8		134
-----																
HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575																
08		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2954	3	4	9	N	4	4	8		35
09		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2829	3	6	9	N	5	5	8		35
10		2976 X	2952	-0-	-24	-0-	2942	3	10	9	N	9	9	8		35
11		2880 X	2554	-0-	-326	-0-	2545	3	9	9	N	8	8	8		35
12		2976 X	2616	-0-	-360	-0-	2606	3	10	9	N	9	9	8		35
01		2945 X	2365	-0-	-580	-0-	2355	3	10	9	N	9	9	8		35
-----																
HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590																
08		7006 X	6426	-0-	-580	-0-	1861	1	4499	3	N	60	12	8		130
09		6780 X	6117	-0-	-663	-0-	1870	1	4205	3	N	38	9	8		159
10		7006 X	4950	-0-	-2056	-0-	1130	1	3767	3	N	48	29	8		178
11		6660 X	5046	-0-	-1614	-0-	660	1	4349	3	N	34	23	8		189
12		6634 X	4329	-0-	-2305	-0-	735	1	3531	3	N	57	56	8		190
01		6417 X	4968	-0-	-1449	-0-	731	1	4176	3	N	55	53	8		192
-----																
HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401																
08		3348 X	2803	-0-	-545	-0-	2783	3	20	9	N	18	5	8		73
09		3210 X	2769	-0-	-441	-0-	2734	3	35	9	N	32	6	8		99
10		3224 X	3189	-0-	-35	-0-	3128	3	61	9	N	55	10	8		144
11		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	2980	3	90	9	N	82	187	1	9 8	30
12		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2989	3	44	9	N	40	13	8		57
01		3193 X	2514	-0-	-679	-0-	2462	3	52	9	N	47	12	8		92

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH		WELL #:		1869	RRCID ->	247426	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10789	-	12483
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-			169
09		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			169
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		2567	RRCID ->	247427	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10773	-	12391
08		4030 X	3831	-0-	-199	-0-	3758	3	73	9	N	66	23	8
09		3900 X	3650	-0-	-250	-0-	3584	3	66	9	N	60	21	8
10		4030 X	3805	-0-	-225	-0-	3726	3	79	9	N	72	38	8
11		3750 X	3658	-0-	-92	-0-	3597	3	61	9	N	55	183	1
12		3875 X	3670	-0-	-205	-0-	3606	3	64	9	N	58	37	8
01		3844 X	3255	-0-	-589	-0-	3208	3	47	9	N	43	33	8
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		2568	RRCID ->	247429	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10810	-	12529
08		3534 X	3322	-0-	-212	-0-	3319	3	3	9	N	3	3	8
09		3420 X	3128	-0-	-292	-0-	3125	3	3	9	N	3	3	8
10		3534 X	3251	-0-	-283	-0-	3243	3	8	9	N	7	7	8
11		3300 X	3113	-0-	-187	-0-	3107	3	6	9	N	5	5	8
12		3410 X	3081	-0-	-329	-0-	3075	3	6	9	N	5	5	8
01		3317 X	2966	-0-	-351	-0-	2960	3	6	9	N	5	5	8
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		3668	RRCID ->	248794	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10877	-	12491
08		2170 N	2153	-0-	-17	-0-	2142	3	11	9	N	10	9	8
09		2340 N	2032	-0-	-308	-0-	2023	3	9	9	N	8	8	8
10		2387 N	2103	-0-	-284	-0-	65	1	2021	3	N	15	15	8
							17	9						
11		2070 N	1960	-0-	-110	-0-	1948	3	12	9	N	11	11	8
12		2108 N	1746	-0-	-362	-0-	1732	3	14	9	N	13	13	8
01		2108 N	1789	-0-	-319	-0-	1775	3	14	9	N	13	13	8
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		2467	RRCID ->	248796	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12805	PERF.	10800	-	12475
08		2883 X	2790	-0-	-93	-0-	2746	3	44	9	N	40	18	8
09		2790 X	2703	-0-	-87	-0-	2653	3	50	9	N	45	17	8
10		2883 X	2820	-0-	-63	-0-	2767	3	53	9	N	48	30	8
11		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2689	3	51	9	N	46	186	1
12		2821 X	2710	-0-	-111	-0-	2652	3	58	9	N	53	32	8
01		2821 X	2365	-0-	-456	-0-	2312	3	53	9	N	48	27	8
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		1770	RRCID ->	258704	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10807	-	12535
08		3255 X	3119	-0-	-136	-0-	3108	3	11	9	N	10	10	8
09		3150 X	2960	-0-	-190	-0-	2951	3	9	9	N	8	8	8
10		3255 X	3027	-0-	-228	-0-	3015	3	12	9	N	11	11	8
11		3120 X	2854	-0-	-266	-0-	2847	3	7	9	N	6	6	8
12		3224 X	2824	-0-	-400	-0-	2809	3	15	9	N	14	14	8
01		3131 X	2453	-0-	-678	-0-	2441	3	12	9	N	11	11	8

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
HOBART RANCH		WELL #:		4068	RRCID ->	258705	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806	- 12445			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4362 3	24 9	N		22	22 8		45		
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4212 3	22 9	N		20	20 8		45		
10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4331 3	41 9	N		37	37 8		45		
11	4230 X	4068	-0-	-162	-0-	4039 3	29 9	N		26	26 8		45		
12	4371 X	4050	-0-	-321	-0-	4015 3	35 9	N		32	32 8		45		
*01	4371 X	3750	-0-	-621	-0-	3725 3	25 9	N		23	23 8		45		
-----															
HOBART RANCH		WELL #:		3568	RRCID ->	261785	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10811	- 12685			
08	4216 X	3839	-0-	-377	-0-	3797 3	42 9	N		38	9 8		69		
09	3930 X	3713	-0-	-217	-0-	3660 3	53 9	N		48	12 8		105		
10	3937 X	3752	-0-	-185	-0-	3690 3	62 9	N		56	16 8		145		
11	3810 X	3629	-0-	-181	-0-	3572 3	57 9	N		52	14 8		183		
12	3937 X	3494	-0-	-443	-0-	3429 3	65 9	N		59	188 1	22 8	32		
01	3844 X	3812	-0-	-32	-0-	3747 3	65 9	N		59	17 8		74		
-----															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NORRIS		WELL #:	1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10649	- 10973
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-		
-----															
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10708	- 10954			
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		Y		-0-			3		
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		Y		-0-			3		
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		Y		-0-			3		
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		Y		-0-			3		
12	1550 N	1317	-0-	-233	-0-	1317 3		Y		-0-			3		
*01	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3		Y		-0-			3		
-----															
SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		1	RRCID ->	053639	COMPL. DATE	09/29/1972	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10685	- 10913			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			25		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			25		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			25		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			25		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			25		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			25		
-----															
YOUNG 66		WELL #:		2	RRCID ->	054252	COMPL. DATE	12/24/1972	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10768	- 11065			
08	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	31 1	1228 2	Y		-0-			-0-		
09	1320 N	1159	-0-	-161	-0-	30 1	1129 2	Y		-0-			-0-		
10	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	31 1	1157 2	Y		-0-			-0-		
11	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	30 1	1143 2	Y		-0-			-0-		
12	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	31 1	1004 2	Y		-0-			-0-		
01	1178 N	853	-0-	-325	-0-	31 1	822 2	Y		-0-			-0-		

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	109
09		1110 N	882	-0-	-228	-0-	872	2	10	9	Y	117
10		1240 N	951	-0-	-289	-0-	943	2	8	9	Y	123
11		1320 N	999	-0-	-321	-0-	999	2			Y	122
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	122
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	122
-----												
LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132												
08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1536	3	15	9	N	30
09		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2389	3	30	9	N	55
10		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2706	3	20	9	N	73
11		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2203	3	17	9	N	88
12		2325 N	2175	-0-	-150	-0-	2150	3	25	9	N	47
01		2325 N	1881	-0-	-444	-0-	1842	3	39	9	N	25
-----												
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940												
08		4123 X	4040	-0-	-83	-0-	31	1	3987	3	Y	112
							22	9				
09		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	30	1	4532	3	Y	112
10		4247 X	1607	-0-	-2640	-0-	30	1	1577	3	Y	112
*11		4110 X	1583	-0-	-2527	-0-	29	1	1554	3	Y	48
12		4712 X	3248	-0-	-1464	-0-	31	1	3208	3	Y	53
							9	9				
01		4712 X	1986	-0-	-2726	-0-	24	1	1959	3	Y	56
							3	9				
-----												
NORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057532 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10684 - 10802												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236												
08		22568 X	10358	-0-	-12210	-0-	1352	1	9006	3	Y	-0-
09		21840 X	7459	-0-	-14381	-0-	1026	1	6433	3	Y	-0-
10		22568 X	6922	-0-	-15646	-0-	901	1	6021	3	Y	-0-
11		18240 X	2752	-0-	-15488	-0-	426	1	2326	3	Y	-0-
12		10974 X	4601	-0-	-6373	-0-	689	1	3912	3	Y	-0-
01		10354 X	4848	-0-	-5506	-0-	746	1	4102	3	Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1899	3	22	9	N	20		85
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2257	3	6	9	N	5		90
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1880	3	29	9	N	26	36 1	80
11	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1790	3	17	9	N	15	2 1	93
12	2325 N	2013	-0-	-312	-0-	2000	3	13	9	N	12	65 1	23
01	1922 N	1054	-0-	-868	-0-	1039	3	15	9	N	14	4 1	33
-----													
JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986													
08	2325 N	2284	-0-	-41	-0-	2282	3	2	9	Y	2		54
09	2250 N	2072	-0-	-178	-0-	2072	3			Y	-0-		54
10	2232 N	1934	-0-	-298	-0-	1934	3			Y	-0-		54
11	2220 N	1809	-0-	-411	-0-	1809	3			Y	-0-		54
12	2139 N	1856	-0-	-283	-0-	1856	3			Y	-0-		54
01	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	1884	3			Y	-0-		54
-----													
PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034													
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1194	3	25	9	N	23		53
09	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	1065	3			N	-0-		53
10	1054 N	972	-0-	-82	-0-	964	3	8	9	N	7		60
11	1170 N	868	-0-	-302	-0-	859	3	9	9	N	8		68
12	1116 N	769	-0-	-347	-0-	765	3	4	9	N	4	45 1	27
01	961 N	796	-0-	-165	-0-	787	3	9	9	N	8	3 1	32
-----													
YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962													
08	2387 N	2384	-0-	-3	-0-	2378	2	6	9	Y	5		30
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2276	2	8	9	Y	7		37
10	2356 N	2001	-0-	-355	-0-	1997	2	4	9	Y	4		41
11	2310 N	2009	-0-	-301	-0-	2007	2	2	9	Y	2	1 8	42
12	2356 N	2161	-0-	-195	-0-	2139	2	22	9	Y	20		62
01	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2			Y	-0-		62
-----													
NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742													
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-		-0-
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3			Y	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	83	3	20	9	Y	18		18
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	120	3	8	9	Y	7		25
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	151	3	6	9	Y	5		30
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-		30
-----													
YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890													
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-





HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
08		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-				-0-
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-				-0-
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-				-0-
11		870 N	830	-0-	-40	-0-	830	3			Y	-0-				-0-
12		961 N	730	-0-	-231	-0-	730	3			Y	-0-				-0-
01		899 N	861	-0-	-38	-0-	861	3			Y	-0-				-0-

YOUNG 65 WELL #: 7 RRCID -> 065033 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10853 - 10902

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	259	2	Y	-0-				124
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-				124
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	Y	-0-				124
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y	-0-				124
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	732	2	Y	-0-				124
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	31	1	962	2	Y	-0-				124

YOUNG 52 WELL #: 9 RRCID -> 066826 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10713 - 10932

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

PYEATT WELL #: 1019 RRCID -> 068659 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 10820

08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.		4	-0-	4	15	1	1	3	2	-0-
09		15 X	-0-	-0-	-15	-0-						-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LITTLE WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642												
08		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2				-0-
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2				-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2				-0-
12		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2				-0-
01		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2				-0-
-----												
PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680												
08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	31	1	1433	2	Y	-0-
09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	2	Y	-0-
10		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	Y	-0-
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	30	1	1356	2	Y	-0-
12		1426 N	1286	-0-	-140	-0-	31	1	1255	2	Y	-0-
01		1426 N	1383	-0-	-43	-0-	31	1	1352	2	Y	-0-
-----												
ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812												
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	-0-
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	739	2	Y	-0-
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	2	Y	-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	Y	-0-
12		882 N	882	-0-	-0-	-0-	31	1	851	2	Y	-0-
*01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	Y	-0-
-----												
NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744												
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-
*01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-
-----												
CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886												
08		1116 N	781	-0-	-335	-0-	781	3			Y	-0-
09		1110 N	939	-0-	-171	-0-	939	3			Y	-0-
10		930 N	827	-0-	-103	-0-	827	3			Y	-0-
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-
*01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3	Y	-0-		-0-
09		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3	Y	-0-		-0-
10		3131 X	2807	-0-	-324	-0-	2807	3	Y	-0-		-0-
11		3210 X	2535	-0-	-675	-0-	2535	3	Y	-0-		-0-
12		3534 X	2847	-0-	-687	-0-	2847	3	Y	-0-		-0-
01		3534 X	2736	-0-	-798	-0-	2736	3	Y	-0-		-0-
-----												
JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003												
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	Y	-0-		-0-
09		240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-		-0-
11		390 N	326	-0-	-64	-0-	326	3	Y	-0-		-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	Y	-0-		-0-
01		372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3	Y	-0-		-0-
-----												
JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836												
08		2139 X	1747	-0-	-392	-0-	1747	3	Y	-0-		-0-
09		2070 X	1827	-0-	-243	-0-	1827	3	Y	-0-		-0-
10		2139 X	1644	-0-	-495	-0-	1644	3	Y	-0-		-0-
11		2070 X	1545	-0-	-525	-0-	1545	3	Y	-0-		-0-
12		1891 X	1708	-0-	-183	-0-	1708	3	Y	-0-		-0-
01		1891 X	1732	-0-	-159	-0-	1732	3	Y	-0-		-0-
-----												
NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012												
08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1820	3	15 9	Y	14	103
09		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2485	3	6 9	Y	5	108
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1965	3	4 9	Y	4	112
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		Y	-0-	17
12		2573 X	2358	-0-	-215	-0-	2354	3	4 9	Y	4	17
01		2573 X	2367	-0-	-206	-0-	2367	3		Y	-0-	17
-----												
NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711												
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	458	3	3 9	Y	3	37
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3 9	Y	3	40
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2 9	Y	2	42
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2 9	Y	2	44
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-	44
01		527 N	401	-0-	-126	-0-	401	3		Y	-0-	44
-----												
PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008												
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	749	3	15 9	Y	14	25
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	743	3	2 9	Y	2	25
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	560	3	8 9	Y	7	32
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3 9	Y	3	35
12		713 N	521	-0-	-192	-0-	521	3		Y	-0-	35
*01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-	35
-----												
PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984												
08		1891 N	1081	-0-	-810	-0-	1078	3	3 9	Y	3	72
09		1890 N	782	-0-	-1108	-0-	769	3	13 9	Y	12	84
10		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	3	1 9	Y	1	85
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		Y	-0-	25
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	3	3 9	Y	3	25
01		1271 N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3		Y	-0-	25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-				-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-				-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-				-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-				-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-				-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-				-0-
-----															
CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947															
08	2294 N	2241	-0-	-53	-0-	31	1	2187	3	Y	21				55
						23	9								
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	30	1	2404	3	Y	20				75
						22	9								
10	2294 N	1526	-0-	-768	-0-	31	1	1471	3	Y	22				97
						24	9								
11	2160 N	1421	-0-	-739	-0-	28	1	1393	3	Y	-0-	80	1		17
12	2542 N	1924	-0-	-618	-0-	31	1	1853	3	Y	36	4	1		49
						40	9								
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	28	1	1607	3	Y	13				62
						14	9								
-----															
NORRIS WELL #: 5029 RRCID -> 079124 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10780															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005															
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-				-0-
09	630 N	591	-0-	-39	-0-	591	3			N	-0-				-0-
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-				-0-
11	600 N	505	-0-	-95	-0-	505	3			N	-0-				-0-
12	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-				-0-
01	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-				-0-
-----															
JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988															
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-				-0-
09	1350 N	404	-0-	-946	-0-	404	3			N	-0-				-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-				-0-
11	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	1277	3			N	-0-				-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-				-0-
*01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-				-0-
-----															
PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020															
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-				-0-
09	780 N	278	-0-	-502	-0-	278	3			Y	-0-				-0-
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-				-0-
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-				-0-
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-				-0-
*01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935												
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	3		Y	-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	-0-	139	3		Y	-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	-0-	272	3		Y	-0-
-----												
NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880												
08	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	-0-	1577	3		Y	17
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	-0-	1549	3		Y	17
10	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	-0-	1428	3		Y	17
11	1530	N	1280	-0-	-250	-0-	-0-	1280	3		Y	17
12	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	-0-	1406	3		Y	17
01	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	-0-	1283	3		Y	17
-----												
YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937												
08	1085	N	847	-0-	-238	-0-	-0-	30	1	817	2	-0-
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	-0-	30	1	989	2	-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	-0-
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	-0-	31	1	1006	2	-0-
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	-0-	31	1	1003	2	-0-
-----												
ARRINGTON RANCH WELL #: 3053 RRCID -> 083746 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10444 - 10758												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662												
08	14B2	EXT	2446	-0-	2446	2446	-0-	12	1	2434	2	-0-
09	14B2	EXT	4053	-0-	4053	6499	-0-	29	1	4024	2	-0-
10	14B2	EXT	3128	-0-	3128	9627	-0-	31	1	3097	2	-0-
11	14B2	EXT	2645	-0-	2645	12272	-0-	30	1	2615	2	-0-
12	15101	X	2829	-0-	-12272	-0-	-0-	30	1	2786	2	12
01	4185	X	3411	-0-	-774	-0-	-0-	30	1	3317	2	58
								64	9			70

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		620 N	393	-0-	-227	-0-	393	3				-0-
09		600 N	314	-0-	-286	-0-	314	3				-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3				-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	449	3	11	9		10
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3				10
01		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3				10
-----												
ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831												
08		372 N	343	-0-	-29	-0-	31	1	312	2	Y	-0-
09		360 N	343	-0-	-17	-0-	30	1	313	2	Y	-0-
10		341 N	328	-0-	-13	-0-	31	1	296	2	Y	1
							1	9				
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	-0-
							1	9				
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	Y	-0-
*01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	-0-
-----												
NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990												
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	3	3	9	Y	82
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	3	3	9	Y	85
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	85
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	45
12		1364 N	1037	-0-	-327	-0-	1035	3	2	9	Y	45
*01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	45
-----												
NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774												
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	10
09		450 N	252	-0-	-198	-0-	252	3			Y	10
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	10
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	10
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	10
*01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	10
-----												
NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854												
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-
09		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-
11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-
12		1364 N	982	-0-	-382	-0-	982	3			Y	-0-
01		1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1186	3			Y	-0-
-----												
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	3			Y	-0-	80
09	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	1305	3			Y	-0-	80
10	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	3			Y	-0-	80
11	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196	3			Y	-0-	80
12	1364 N	1152	-0-	-212	-0-	1152	3			Y	-0-	80
01	1209 N	998	-0-	-211	-0-	998	3			Y	-0-	80
-----												
NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846												
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1481	3	34	9	Y	31	85
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1720	3	26	9	Y	24	109
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1405	3	31	9	Y	28	137
11	1470 N	1193	-0-	-277	-0-	1193	3			Y	-0-	23
12	1798 N	1407	-0-	-391	-0-	1385	3	22	9	Y	20	37
01	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1287	3	13	9	Y	12	49
-----												
NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892												
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	762	3	2	9	Y	2	2
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-	2
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-	2
11	750 N	620	-0-	-130	-0-	620	3			Y	-0-	2
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	862	3	3	9	Y	3	5
01	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3			Y	-0-	5
-----												
SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752												
08	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093	3			Y	-0-	-0-
09	1200 N	248	-0-	-952	-0-	248	3			Y	-0-	-0-
10	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	3			Y	-0-	-0-
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	995	3			Y	-0-	-0-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-	-0-
01	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	1016	3			Y	-0-	-0-
-----												
JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961												
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1943	3	6	9	Y	5	128
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1841	3	4	9	Y	4	132
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-	132
11	1590 N	1369	-0-	-221	-0-	1368	3	1	9	Y	1	32
12	1922 N	1470	-0-	-452	-0-	1459	3	11	9	Y	10	37
01	1798 N	1338	-0-	-460	-0-	1338	3			Y	-0-	37
-----												
LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
08		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-		1625 3		Y	-0-			37
09		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		1879 3		Y	-0-			37
10		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		1356 3		Y	-0-			37
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		1462 3		Y	-0-			37
12		1953 N	1654	-0-	-299	-0-		1654 3		Y	-0-			37
*01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		1451 3		Y	-0-			37
-----														
PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816														
08		2139 N	1127	-0-	-1012	-0-		31 1	1096 2	Y	-0-			-0-
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		30 1	1710 2	Y	-0-			-0-
10		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		31 1	2039 2	Y	-0-			-0-
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		30 1	2088 2	Y	-0-			-0-
12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		31 1	2423 2	Y	-0-			-0-
*01		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		30 1	2249 2	Y	-0-			-0-
-----														
YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		465 N	403	-0-	-62	-0-		23 1	380 2	Y	-0-			-0-
09		450 N	405	-0-	-45	-0-		30 1	375 2	Y	-0-			-0-
10		434 N	329	-0-	-105	-0-		31 1	298 2	Y	-0-			-0-
11		390 N	324	-0-	-66	-0-		30 1	294 2	Y	-0-			-0-
12		434 N	31	-0-	-403	-0-		31 1		Y	-0-			-0-
01		341 N	302	-0-	-39	-0-		31 1	271 2	Y	-0-			-0-
-----														
NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024														
08		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-		4028 3		Y	-0-			33
09		3690 X	3589	-0-	-101	-0-		3589 3		Y	-0-			33
10		3813 X	3383	-0-	-430	-0-		3372 3	11 9	Y	10			43
11		3900 X	3704	-0-	-196	-0-		3704 3		Y	-0-			43
12		4030 X	3552	-0-	-478	-0-		3552 3		Y	-0-			43
01		4030 X	2713	-0-	-1317	-0-		2713 3		Y	-0-			43
-----														
PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998														
08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		1649 3		Y	-0-			-0-
09		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		2068 3		Y	-0-			-0-
10		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-		1807 3		Y	-0-			-0-
11		1590 N	1420	-0-	-170	-0-		1420 3		Y	-0-			-0-
12		2139 N	1661	-0-	-478	-0-		1661 3		Y	-0-			-0-
01		1798 N	1265	-0-	-533	-0-		1265 3		Y	-0-			-0-
-----														
NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807														
08		1519 N	1497	-0-	-22	-0-		31 1	1451 3	Y	14			99
								15 9						
09		1530 N	1342	-0-	-188	-0-		29 1	1307 3	Y	5			104
								6 9						
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		31 1	1164 3	Y	15	97 1		22
								17 9						
11		1440 N	1116	-0-	-324	-0-		30 1	1078 3	Y	7	6 1		23
								8 9						
12		1395 N	1291	-0-	-104	-0-		31 1	1258 3	Y	2			25
								2 9						
*01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		31 1	1200 3	Y	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
JONES, MARY		WELL #:		8	RRCID ->	114109	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10752	-	10980
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1755 3	2 9	Y		2			25	
09	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3		Y		-0-			25	
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2230 3	33 9	Y		30			55	
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1980 3	8 9	Y		7			62	
12	2883 X	2132	-0-	-751	-0-	2129 3	3 9	Y		3	40 1		25	
01	2883 X	1954	-0-	-929	-0-	1952 3	2 9	Y		2	2 1		25	
-----														
SAVAGE, BETTY -C-		WELL #:		9	RRCID ->	114119	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10688	-	10951
08	1488 N	217	-0-	-1271	-0-	192 3	25 9	Y		23			112	
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1919 3	28 9	Y		25			137	
10	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1524 3	46 9	Y		42	130 1		49	
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1428 3	20 9	Y		18	8 1		59	
12	2015 N	1773	-0-	-242	-0-	1739 3	34 9	Y		31			90	
*01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1766 3	46 9	Y		42	127 1		5	
-----														
ARRINGTON		WELL #:		6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	10512	-	10784
08	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	31 1	1810 2	Y		-0-			-0-	
09	1830 N	1769	-0-	-61	-0-	30 1	1739 2	Y		-0-			-0-	
10	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	31 1	1794 2	Y		-0-			-0-	
11	1770 N	1751	-0-	-19	-0-	30 1	1721 2	Y		-0-			-0-	
12	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	31 1	1756 2	Y		-0-			-0-	
01	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	31 1	1767 2	Y		-0-			-0-	
-----														
ARRINGTON		WELL #:		7064	RRCID ->	120672	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10786	-	10854
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			12	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			12	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			12	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			12	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			12	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			12	
-----														
YOUNG		WELL #:		1066	RRCID ->	121096	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10828	-	12288
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2440 2	7 9	Y		6			77	
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2407 2	7 9	Y		6	3 8		80	
10	2418 N	2363	-0-	-55	-0-	2353 2	10 9	Y		9	3 8		86	
11	2370 N	2269	-0-	-101	-0-	2269 2		Y		-0-	5 8		81	
12	2480 X	1906	-0-	-574	-0-	1893 2	13 9	Y		12	71 1		22	
01	2480 X	2163	-0-	-317	-0-	2159 2	4 9	Y		4	4 1	4 8	18	
-----														
ARRINGTON		WELL #:		8064	RRCID ->	121235	COMPL. DATE	03/23/1986	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10760	-	10832
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15														
-----														
ARRINGTON RANCH		WELL #:		6053	RRCID ->	136040	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10553	-	10733
08	899 N	813	-0-	-86	-0-	31 1	782 2	Y		-0-			20	
09	840 N	740	-0-	-100	-0-	30 1	710 2	Y		-0-			20	
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	31 1	724 2	Y		-0-			20	
11	780 N	714	-0-	-66	-0-	30 1	684 2	Y		-0-			20	
12	775 N	721	-0-	-54	-0-	31 1	690 2	Y		-0-			20	
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	31 1	684 2	Y		-0-			20	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-		30	1	577	2	Y	-0-	44	1	20
09		810 N	629	-0-	-181	-0-		30	1	573	2	Y	24			44
								26	9							
10		713 N	657	-0-	-56	-0-		31	1	606	2	Y	18			62
								20	9							
11		700 N	700	-0-	-0-	-0-		29	1	654	2	Y	15			77
								17	9							
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-		26	1	807	2	Y	17			94
								19	9							
*01		928 N	928	-0-	-0-	-0-		30	1	869	2	Y	26			120
								29	9							

  

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

  

NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798																
08		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		29	1	2093	3	Y	47			99
								52	9							
09		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		30	1	2070	3	Y	63			162
								69	9							
10		2108 N	1450	-0-	-658	-0-		31	1	1368	3	Y	46	181	1	27
								51	9							
11		2100 N	1316	-0-	-784	-0-		28	1	1256	3	Y	29	11	1	45
								32	9							
12		2232 N	1975	-0-	-257	-0-		31	1	1912	3	Y	29			74
								32	9							
01		1457 N	1316	-0-	-141	-0-		31	1	1248	3	Y	34	101	1	7
								37	9							

  

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062																
08		1054 N	745	-0-	-309	-0-		27	1	718	2	Y	-0-			8
09		840 N	819	-0-	-21	-0-		30	1	787	2	Y	2			10
								2	9							
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-		31	1	824	2	Y	1			11
								1	9							
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-		30	1	747	2	Y	1	1	8	11
								1	9							
12		837 N	797	-0-	-40	-0-		31	1	766	2	Y	-0-			11
01		868 N	813	-0-	-55	-0-		31	1	781	2	Y	1			10
								1	9							

  

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754																
08		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1169	2			Y	-0-			-0-
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1181	2			Y	-0-			-0-
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		1209	2		1	9	Y	1		1
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1211	2			Y	-0-	1	8	-0-
12		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1235	2			Y	-0-			-0-
01		1209 N	1188	-0-	-21	-0-		1188	2			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
ARRINGTON RANCH		WELL #: 7053		RRCID -> 150503	COMPL. DATE 07/29/1994	TOTAL DEPTH 10836	PERF.10460	-		10763						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ARRINGTON RANCH		WELL #: 8053		RRCID -> 151111	COMPL. DATE 08/22/1994	TOTAL DEPTH 10875	PERF.10514	-		10812						
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1714	2	Y	13					79
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	30	1	1676	2	Y	10					89
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1697	2	Y	2					91
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	30	1	1649	2	Y	-0-					91
12	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	31	1	1620	2	Y	11	80	1			2
01	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	31	1	1563	2	Y	19	4	1			17
-----																
ARRINGTON		WELL #: 1064		RRCID -> 194395	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10536	-		10784						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ARRINGTON RANCH		WELL #: 1164		RRCID -> 197734	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10554	-		10810						
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	11	-0-	11	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-					-0-
-----																
ARRINGTON RANCH		WELL #: 1053		RRCID -> 198529	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10446	-		10466						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
YOUNG 65		WELL #: 16		RRCID -> 199409	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 11505	PERF.10790	-		11168						
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					1
09	2220 N	2051	-0-	-169	-0-	2050	3	1	9	Y	1	1	8			1
*10	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	2131	3			Y	-0-					1
11	2130 N	1883	-0-	-247	-0-	1883	3			Y	-0-	1	8			-0-
12	2108 N	1739	-0-	-369	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
01	2139 N	1797	-0-	-342	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		Y	-0-						18	
09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	3	1	9	Y	1		1	8		18	
*10		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					18	
11		1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1023	3			Y	-0-					17	
12		1581 N	935	-0-	-646	-0-	935	3			Y	-0-					17	
01		1364 N	1161	-0-	-203	-0-	1161	3			Y	-0-					17	
-----																		
YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232																		
08		2077 X	801	-0-	-1276	-0-	786	3	15	9	Y	14					128	
09		2010 X	751	-0-	-1259	-0-	728	3	23	9	Y	21					149	
10		1798 X	726	-0-	-1072	-0-	718	3	8	9	Y	7					156	
11		810 X	436	-0-	-374	-0-	433	3	3	9	Y	3		3	8		156	
12		775 N	418	-0-	-357	-0-	400	3	18	9	Y	16		115	1		28	
01		713 N	405	-0-	-308	-0-	399	3	6	9	Y	5		6	1	2	8	25
-----																		
NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954																		
08		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	31	1	1811	3	Y	-0-					47	
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	30	1	1682	3	Y	-0-					47	
10		1829 N	1686	-0-	-143	-0-	31	1	1655	3	Y	-0-					47	
11		1770 N	1518	-0-	-252	-0-	30	1	1488	3	Y	-0-					47	
12		1767 N	1438	-0-	-329	-0-	31	1	1407	3	Y	-0-					47	
01		1674 N	1418	-0-	-256	-0-	31	1	1387	3	Y	-0-					47	
-----																		
NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150																		
08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	341	1	1336	3	Y	4					57	
09		1620 N	1503	-0-	-117	-0-	330	1	1167	3	Y	5					62	
10		1705 N	1508	-0-	-197	-0-	330	1	1178	3	Y	-0-					62	
11		1620 N	1451	-0-	-169	-0-	330	1	1121	3	Y	-0-		26	1		32	
12		1550 N	1428	-0-	-122	-0-	341	1	1086	3	Y	1		1	1		32	
01		1519 N	1403	-0-	-116	-0-	341	1	1062	3	Y	-0-					32	
-----																		
YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126																		
08		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-	
09		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-	
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-	
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																		
YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217																		
08		7037 X	5893	-0-	-1144	-0-	31	1	5854	2	Y	7					70	
09		6810 X	6203	-0-	-607	-0-	30	1	6131	2	Y	38		2	8		106	
10		6851 X	6527	-0-	-324	-0-	31	1	6475	2	Y	19		2	8		123	
11		6270 X	5928	-0-	-342	-0-	30	1	5842	2	Y	51		3	8		171	
12		6417 X	5920	-0-	-497	-0-	31	1	5806	2	Y	75		191	1		55	
01		6541 X	5701	-0-	-840	-0-	31	1	5580	2	Y	82		2	8		135	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3720 X	2167	-0-	-1553	-0-	283	1	1884	3	Y	-0-
09		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	634	1	3973	3	Y	-0-
10		6293 X	2823	-0-	-3470	-0-	368	1	2455	3	Y	-0-
11		6090 X	3731	-0-	-2359	-0-	578	1	3153	3	Y	-0-
12		6293 X	3574	-0-	-2719	-0-	535	1	3039	3	Y	-0-
01		4774 X	3176	-0-	-1598	-0-	489	1	2687	3	Y	-0-
-----												
YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603												
08		6789 X	2591	-0-	-4198	-0-	367	1	2163	3	Y	117
09		6570 X	1914	-0-	-4656	-0-	270	1	1592	3	Y	162
10		6789 X	3894	-0-	-2895	-0-	573	1	3298	3	Y	182
11		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-	80	1	395	3	Y	198
12		3286 X	503	-0-	-2783	-0-	28	9				26
01		3906 X	1736	-0-	-2170	-0-	248	1	1478	3	Y	25
							10	9				
-----												
PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170												
08		24149 X	10492	-0-	-13657	-0-	1328	1	8849	3	Y	293
09		13890 X	9256	-0-	-4634	-0-	1240	1	7779	3	Y	303
10		10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	1387	1	9267	3	Y	328
11		12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	1946	1	10624	3	Y	324
12		12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	1876	1	10655	3	Y	314
*01		12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	1865	1	10261	3	Y	98
							199	9				
-----												
YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352												
08		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4629	3	15	9	Y	137
09		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4137	3	12	9	Y	146
10		4216 X	4194	-0-	-22	-0-	4179	3	15	9	Y	158
11		4500 X	3842	-0-	-658	-0-	3829	3	13	9	Y	167
12		4650 X	3430	-0-	-1220	-0-	3408	3	22	9	Y	187
01		4650 X	3690	-0-	-960	-0-	3624	3	66	9	Y	36
-----												
PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944												
08		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6292	3	25	9	N	170
09		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6047	3	29	9	N	194
10		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6295	3	31	9	N	220
11		6120 X	5648	-0-	-472	-0-	5607	3	41	9	N	66
12		6324 X	6199	-0-	-125	-0-	6177	3	22	9	N	86
01		6324 X	5887	-0-	-437	-0-	5834	3	53	9	N	132

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HEMPHILL SWD 5		WELL #:		1	RRCID ->	248087	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	4278 - 5858
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

YOUNG 51		WELL #:		3 H	RRCID ->	250798	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10870 - 12318
08	6138 X	6062	-0-	-76	-0-	1698	1	4317	3	Y	43	181
						47	9					
09	6090 X	5892	-0-	-198	-0-	1647	1	4223	3	Y	20	8 8 193
						22	9					
10	6293 X	5952	-0-	-341	-0-	1701	1	4204	3	Y	43	8 8 228
						47	9					
11	6090 X	5748	-0-	-342	-0-	1650	1	4058	3	Y	36	184 1 8 8 72
						40	9					
12	6231 X	5719	-0-	-512	-0-	1693	1	3998	3	Y	25	97
						28	9					
01	6076 X	2155	-0-	-3921	-0-	1700	1	422	3	Y	30	6 8 121
						33	9					

PRESCOTT 21		WELL #:		12H	RRCID ->	265136	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.	11040 - 14493
08	11470 X	11306	-0-	-164	-0-	11205	3	101	9	Y	92	180
09	11100 X	10695	-0-	-405	-0-	10584	3	111	9	Y	101	188 1 1 8 92
10	11470 X	10644	-0-	-826	-0-	10549	3	95	9	Y	86	2 8 176
11	11070 X	10325	-0-	-745	-0-	10234	3	91	9	Y	83	3 8 256
12	11439 X	8971	-0-	-2468	-0-	8885	3	86	9	Y	78	189 1 145
*01	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	11497	3	108	9	Y	98	2 8 241

ARRINGTON, ANN 56		WELL #:		1H	RRCID ->	265961	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	10300 - 14953
08	5425 X	4964	-0-	-461	-0-	1530	1	2975	3	Y	417	547 1 185
						459	9					
09	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	1638	1	3622	3	Y	362	186 1 2 8 359
						398	9					
10	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	1705	1	3556	3	Y	398	539 1 3 8 215
						438	9					
11	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	1650	1	3261	3	Y	361	367 1 4 8 205
						397	9					
12	4774 X	3901	-0-	-873	-0-	1481	1	2102	3	Y	289	183 1 311
						318	9					
01	4774 X	4676	-0-	-98	-0-	1705	1	2657	3	Y	285	375 1 3 8 218
						314	9					

YOUNG 52		WELL #:		2H	RRCID ->	267262	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	10750 - 14003
08	12555 X	11205	-0-	-1350	-0-	2015	1	9121	3	N	63	159
						69	9					
09	12150 X	10784	-0-	-1366	-0-	1950	1	8771	3	N	57	4 8 212
						63	9					
10	12555 X	11224	-0-	-1331	-0-	2015	1	9124	3	N	77	178 1 4 8 107
						85	9					
11	10830 X	9102	-0-	-1728	-0-	1950	1	7080	3	N	65	7 8 165
						72	9					
12	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	2015	1	7940	3	N	62	227
						68	9					
*01	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	2015	1	8894	3	N	63	178 1 5 8 107
						69	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		22816 X	20283	-0-	-2533	-0-	65 1	20086 3	N	120	185 1		95
							132 9						
09		22080 X	19853	-0-	-2227	-0-	150 1	19572 3	N	119	8 8		206
							131 9						
10		22072 X	20053	-0-	-2019	-0-	155 1	19732 3	N	151	185 1	7 8	165
							166 9						
11		21300 X	18972	-0-	-2328	-0-	150 1	18670 3	N	138	181 1	8 8	114
							152 9						
12		21080 X	19378	-0-	-1702	-0-	155 1	19063 3	N	145			259
							160 9						
01		20522 X	18799	-0-	-1723	-0-	155 1	18497 3	N	134	190 1	6 8	197
							147 9						

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131													
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884													
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668													
08	1550	X	595	-0-	-955	-0-	595 2		N	-0-			25
09	1500	X	657	-0-	-843	-0-	657 2		N	-0-			25
10	1550	X	377	-0-	-1173	-0-	377 2		N	-0-			25
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			25
12	682	X	342	-0-	-340	-0-	342 2		N	-0-			25
01	682	X	304	-0-	-378	-0-	304 2		N	-0-			25

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671													
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-			-0-
*01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-			-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699													
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		N	-0-			-0-
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		N	-0-			-0-
10	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2380 2		N	-0-			-0-
11	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-			N	-0-			-0-
12	2883	N	2275	-0-	-608	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
01	2387	N	744	-0-	-1643	-0-	744 2		N	-0-			-0-



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
THORNE 18		WELL #:		1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	10517 - 10587			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	729	2	33	9	N	30				58
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	759	2	13	9	N	12				70
10	682 N	515	-0-	-167	-0-	506	2	9	9	N	8				78
11	750 N	674	-0-	-76	-0-	659	2	15	9	N	14				92
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	650	2	17	9	N	15				107
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	777	2	28	9	N	25				132
-----															
THORNE 76		WELL #:		1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10104 - 10526			
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	N	8				165
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2				167
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				167
11	870 N	732	-0-	-138	-0-	723	2	9	9	N	8				175
*12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-				175
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	5				180
-----															
THORNE 18B		WELL #:		2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	10082 - 10562			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10079 - 10337			
08	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	10777	2	23	9	N	21				125
09	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	11023	2	34	9	N	31				156
10	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10228	2	47	9	N	43				199
11	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7629	2	8	9	N	7				206
12	10881 X	6420	-0-	-4461	-0-	6359	2	61	9	N	55				261
01	11439 X	3989	-0-	-7450	-0-	3967	2	22	9	N	20				281
-----															
LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10300 - 11611			
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-				34
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-				34
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	27				61
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-				61
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				66
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				68
-----															
LOCKE 57		WELL #:		3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9994 - 11326			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
-----															
LOCKE 60		WELL #:		3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9428 - 11294			
08	T. A.	144	-0-	144	1302	28	1	116	9	N	105	184	1		157
09	T. A.	122	-0-	122	1424	30	1	92	9	N	84				241
10	1533 X	109	-0-	-1424	-0-	31	1	78	9	N	71				312
11	98 X	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	9	N	62	179	1		195
12	93 X	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	9	N	62	186	1		71
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	81				152



OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			35
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	146 2	31 9	N	28			63
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	323 2	4 9	N	4			67
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	296 2	100 9	N	91			158
*12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			158
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	296 2	18 9	N	16			174

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

08		1674 X	352	-0-	-1322	-0-	316 2	36 9	N	33			170
09		780 X	259	-0-	-521	-0-	257 2	2 9	N	2			172
10		744 X	301	-0-	-443	-0-	290 2	11 9	N	10			182
11		480 X	218	-0-	-262	-0-	218 2		N	-0-			182
12		341 X	224	-0-	-117	-0-	210 2	14 9	N	13	182 1		13
01		341 X	211	-0-	-130	-0-	204 2	7 9	N	6			19

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			60
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			60
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			60
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

JONES ENERGY, LLC 441132  
 WRIGHT, CHARLES B. WELL #: 1117 RRCID -> 141651 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 18257 PERF.10559 - 10565

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132													
CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	AMT	AMT	
								CODE	CODE		CODE	CODE	
08		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	-0-	4708	2	107	9	N	789
09		4650 X	4581	-0-	-69	-0-	-0-	4432	2	149	9	N	924
10		5053 X	4674	-0-	-379	-0-	-0-	4567	2	107	9	N	825
11		4890 X	4252	-0-	-638	-0-	-0-	4166	2	86	9	N	715
12		T. A.	4485	-0-	4485	-0-	-0-	4362	2	123	9	N	827
01		T. A.	4773	-0-	4773	-0-	-0-	4631	2	142	9	N	775
-----													
CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962													
08		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	-0-	3648	2	73	9	N	429
09		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	3473	2	101	9	N	521
10		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	3664	2	92	9	N	605
11		3480 X	3407	-0-	-73	-0-	-0-	3333	2	74	9	N	483
12		T. A.	3686	-0-	3686	-0-	-0-	3596	2	90	9	N	565
01		T. A.	3610	-0-	3610	-0-	-0-	3514	2	96	9	N	478
-----													
SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888													
08		279 N	247	-0-	-32	-0-	-0-	15	1	232	2	N	431
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	431
10		248 N	190	-0-	-58	-0-	-0-	2	1	188	2	N	431
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2	31	9	N	459
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	284
-----													
SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300													
08		14105 X	11618	-0-	-2487	-0-	-0-	687	1	10764	2	N	1851
								167	9				
09		13650 X	12183	-0-	-1467	-0-	-0-	721	1	11289	2	N	1821
								173	9				
10		14105 X	11772	-0-	-2333	-0-	-0-	97	1	11499	2	N	1794
								176	9				
11		10590 X	9423	-0-	-1167	-0-	-0-	9305	2	118	9	N	1901
12		11625 X	11228	-0-	-397	-0-	-0-	11061	2	167	9	N	1867
01		12586 X	11082	-0-	-1504	-0-	-0-	10911	2	171	9	N	1830
-----													
KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887													
08		8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	-0-	8705	2	224	9	N	951
09		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	-0-	8424	2	147	9	N	891
10		8928 X	8512	-0-	-416	-0-	-0-	8416	2	96	9	N	785
11		8640 X	8064	-0-	-576	-0-	-0-	8028	2	36	9	N	818
12		T. A.	7102	-0-	7102	-0-	-0-	7030	2	72	9	N	883
01		T. A.	7682	-0-	7682	-0-	-0-	14784	2	90	9	N	774
-----													
FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290													
08		11718 X	8959	-0-	-2759	-0-	-0-	8794	2	165	9	Y	1006
09		11100 X	8959	-0-	-2141	-0-	-0-	8805	2	154	9	Y	962
10		11470 X	8951	-0-	-2519	-0-	-0-	8778	2	173	9	Y	931
11		10650 X	8876	-0-	-1774	-0-	-0-	8709	2	167	9	Y	898
12		9548 X	8916	-0-	-632	-0-	-0-	8694	2	222	9	Y	915
01		9269 X	8609	-0-	-660	-0-	-0-	8482	2	127	9	Y	1030

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 4411132												
SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		21235 X	16510	-0-	-4725	-0-	977	1	15314	2	N	2826
							219	9				
09		20550 X	17580	-0-	-2970	-0-	1076	1	16304	2	N	2827
							200	9				
10		21235 X	15392	-0-	-5843	-0-	15164	2	228	9	N	2845
11		19860 X	16704	-0-	-3156	-0-	16495	2	209	9	N	2845
12		19034 X	16247	-0-	-2787	-0-	15988	2	259	9	N	2891
01		18166 X	15698	-0-	-2468	-0-	15494	2	204	9	N	2884
-----												
FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000												
08		16337 X	9575	-0-	-6762	-0-	9426	2	149	9	N	761
09		15810 X	8902	-0-	-6908	-0-	8777	2	125	9	N	875
10		16337 X	8102	-0-	-8235	-0-	8033	2	69	9	N	749
11		9690 X	7549	-0-	-2141	-0-	7327	2	222	9	N	758
12		8990 X	7751	-0-	-1239	-0-	7554	2	197	9	N	755
01		8990 X	7452	-0-	-1538	-0-	7255	2	197	9	N	749
-----												
ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608												
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	256
09		180 X	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	256
10		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	256
11		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	256
*12		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	256
01		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	256
-----												
RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260												
08		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9326	2	274	9	N	1058
09		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	8994	2	191	9	N	1042
10		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9163	2	182	9	N	1013
11		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8301	2	208	9	N	1012
12		13826 X	7198	-0-	-6628	-0-	7018	2	180	9	N	994
01		9610 X	8298	-0-	-1312	-0-	8070	2	228	9	N	1012
-----												
WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030												
08		4495 X	4353	-0-	-142	-0-	4353	2			N	164
09		4290 X	3279	-0-	-1011	-0-	3279	2			N	164
10		4495 X	2892	-0-	-1603	-0-	2892	2			N	164
11		4350 X	2647	-0-	-1703	-0-	2644	2	3	9	N	167
12		4619 X	2294	-0-	-2325	-0-	2294	2			N	167
01		4340 X	2252	-0-	-2088	-0-	2252	2			N	167
-----												
KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151												
08		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	700
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	700
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	700
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	700
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	700
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	700

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132															
GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		24800 X	23136	-0-	-1664	-0-	22912	2	224	9	N	204	196	1	493
09		24000 X	21894	-0-	-2106	-0-	21888	2	6	9	N	5			498
10		24087 X	22045	-0-	-2042	-0-	22034	2	11	9	N	10			508
11		23310 X	20880	-0-	-2430	-0-	20852	2	28	9	N	25	143	1	390
12		23219 X	20990	-0-	-2229	-0-	20965	2	25	9	N	23			413
01		23126 X	20327	-0-	-2799	-0-	20327	2			N	-0-			413
-----															
MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113															
08		11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	11472	2	312	9	N	284	196	1	1142
09		10410 X	9879	-0-	-531	-0-	9484	2	395	9	N	359	386	1	1115
10		11191 X	11171	-0-	-20	-0-	10850	2	321	9	N	292	192	1	1215
11		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	10779	2	278	9	N	253	198	1	1270
12		12214 X	9583	-0-	-2631	-0-	9257	2	326	9	N	296	393	1	1173
01		11780 X	8733	-0-	-3047	-0-	8416	2	317	9	N	288	199	1	1262
-----															
WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857															
08		18228 X	16825	-0-	-1403	-0-	16254	2	571	9	N	519			4409
09		16590 X	15824	-0-	-766	-0-	15288	2	536	9	N	487	387	1	4509
10		16833 X	15579	-0-	-1254	-0-	15048	2	531	9	N	483	591	1	4401
11		16290 X	14546	-0-	-1744	-0-	14064	2	482	9	N	438			4839
12		16368 X	14744	-0-	-1624	-0-	14204	2	540	9	N	491	385	1	4945
01		16368 X	14337	-0-	-2031	-0-	13813	2	524	9	N	476	558	1	4863
-----															
RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008															
08		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5230	2	222	9	N	202	197	1	1898
09		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5031	2	235	9	N	214	194	1	1918
10		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	4993	2	209	9	N	190	192	1	1916
11		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4226	2	210	9	N	191			2107
12		5456 X	5226	-0-	-230	-0-	4996	2	230	9	N	209	183	1	2133
01		5456 X	5169	-0-	-287	-0-	4946	2	223	9	N	203	190	1	2146
-----															
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175 FLOWERS GILMAN WELL #: 2 L RRCID -> 065653 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
-----															
FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784															
08		3224 X	2686	-0-	-538	-0-	23	1	2657	2	N	5			197
09		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	28	1	3370	2	N	3			200
10		3286 X	3249	-0-	-37	-0-	31	1	3216	2	N	2			202
11		3180 X	3018	-0-	-162	-0-	30	1	2988	2	N	-0-			202
12		3503 X	2209	-0-	-1294	-0-	31	1	2175	2	N	3			205
01		3503 X	3500	-0-	-3	-0-	31	1	3467	2	N	2			207

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
RISLEY		WELL #:		2031	RRCID -> 088190			COMPL. DATE 01/18/1980			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
-----															
FLOWERS		WELL #:		3040	RRCID -> 122641			COMPL. DATE 07/06/1986			TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614				
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1440	2	N	-0-			121
09	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	30	1	1311	2	N	-0-			121
10	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	31	1	1421	2	N	-0-			121
11	1410	N	1211	-0-	-199	-0-	30	1	1181	2	N	-0-			121
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	31	1	1644	2	N	-0-			121
01	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	31	1	1222	2	N	-0-			121
-----															
FLOWERS		WELL #:		5040	RRCID -> 145112			COMPL. DATE 03/25/1993			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494				
08	3007	X	2423	-0-	-584	-0-	150	1	2252	2	N	19			52
							21	9							
09	2730	X	1956	-0-	-774	-0-	140	1	1796	2	N	18			70
							20	9							
10	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	155	1	2231	2	N	20			90
							22	9							
11	2520	X	1703	-0-	-817	-0-	140	1	1544	2	N	17			107
							19	9							
12	2015	N	742	-0-	-1273	-0-	75	1	667	2	N	-0-			107
01	2418	N	1095	-0-	-1323	-0-	110	1	985	2	N	-0-			107
-----															
FLOWERS		WELL #:		8040	RRCID -> 145208			COMPL. DATE 04/12/1993			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575				
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	155	1	1657	2	N	-0-			101
09	1590	N	1417	-0-	-173	-0-	140	1	1277	2	N	-0-			101
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	155	1	1604	2	N	-0-			101
11	1740	N	1416	-0-	-324	-0-	150	1	1266	2	N	-0-			101
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	155	1	1496	2	N	-0-			101
01	1767	N	1465	-0-	-302	-0-	155	1	1310	2	N	-0-			101
-----															
FLOWERS		WELL #:		6040	RRCID -> 145210			COMPL. DATE 04/10/1993			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487				
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	155	1	902	2	N	13			269
							14	9							
09	1140	N	756	-0-	-384	-0-	130	1	626	2	N	-0-			269
10	1147	N	800	-0-	-347	-0-	140	1	660	2	N	-0-			269
11	1050	N	535	-0-	-515	-0-	115	1	420	2	N	-0-			269
12	775	N	685	-0-	-90	-0-	120	1	565	2	N	-0-			269
01	806	N	672	-0-	-134	-0-	135	1	537	2	N	-0-			269

-----													
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
FLOWERS				WELL #: 7040	RRCID ->	146792	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10501 - 10755		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	155 1	959 2	N	-0-			172
09		989 N	989	-0-	-0-	-0-	150 1	839 2	N	-0-			172
10		1054 N	990	-0-	-64	-0-	155 1	818 2	N	15			187
11		1080 N	944	-0-	-136	-0-	150 1	770 2	N	22			209
12		1023 N	967	-0-	-56	-0-	155 1	788 2	N	22			231
01		992 N	964	-0-	-28	-0-	155 1	798 2	N	10			241
							17 9						
							24 9						
							11 9						
-----													
FLOWERS				WELL #: 9040	RRCID ->	147535	COMPL. DATE	09/22/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10402 - 10508		
08		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	155 1	2021 2	N	19			96
09		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	150 1	1812 2	N	18			114
10		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	155 1	1896 2	N	20			134
11		2130 N	1909	-0-	-221	-0-	150 1	1740 2	N	17			151
12		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	155 1	2196 2	N	18			169
01		2077 N	1781	-0-	-296	-0-	145 1	1612 2	N	22			191
							21 9						
							24 9						
-----													
POUNDS				WELL #: 1017	RRCID ->	154474	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.10817 - 11824		
08		2263 N	1000	-0-	-1263	-0-	1000 2		N	-0-			327
09		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-			327
10		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-			327
11		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2224 2	8 9	N	7			334
12		2356 N	2279	-0-	-77	-0-	2258 2	21 9	N	19	197 1		156
*01		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2220 2	158 9	N	144			300
-----													
FLOWERS				WELL #: 1040	RRCID ->	184807	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10440 - 10530		
08		1085 N	1047	-0-	-38	-0-	155 1	892 2	N	-0-			273
09		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	150 1	1131 2	N	-0-			273
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	155 1	990 2	N	-0-			273
11		1020 N	864	-0-	-156	-0-	150 1	714 2	N	-0-			273
12		1333 N	1153	-0-	-180	-0-	155 1	998 2	N	-0-			273
*01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	155 1	1069 2	N	-0-			273
-----													
FLOWERS, LOIS				WELL #: 6	RRCID ->	185519	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10604 - 10659		
08		1922 N	1815	-0-	-107	-0-	23 1	1792 2	N	-0-			70
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	30 1	1855 2	N	-0-			70
10		1922 N	1798	-0-	-124	-0-	31 1	1767 2	N	-0-			70
11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	30 1	1748 2	N	-0-			70
12		1953 N	1760	-0-	-193	-0-	31 1	1729 2	N	-0-			70
01		1798 N	1745	-0-	-53	-0-	31 1	1714 2	N	-0-			70



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
LOCKE				WELL #: 160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE 03/24/1981	TOTAL DEPTH 11681	PERF.10336	- 10389		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
-----											
HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10732	- 10940		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
-----											
ROGERS				WELL #: 161	RRCID -> 108009	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10368	- 10468		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
-----											
LOCKE				WELL #: 260	RRCID -> 108723	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10198	- 10246		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
-----											
LOCKE				WELL #: 460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 10475	PERF.10274	- 10304		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
-----											
THORNE				WELL #: 4076	RRCID -> 196363	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 10787	PERF.10374	- 10560		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
-----											
ROGERS				WELL #: 461	RRCID -> 228481	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 11702	PERF.10194	- 10910		
08	558 N	208	-0-	-350	-0-	208 2		N	-0-		118
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		118
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		118
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
SHELL FEE 51				WELL #:	2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.10870 - 12613		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	899 2		19 9	N	17			285
09		729 N	729	-0-	-0-	-0-	723 2		6 9	N	5			290
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-			290
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	474 2		3 9	N	3			293
12		403 N	388	-0-	-15	-0-	379 2		9 9	N	8			301
01		403 N	311	-0-	-92	-0-	311 2			N	-0-			301
-----														
SHELL FEE 51				WELL #:	3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10870 - 12539		
08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	479 2		40 9	N	36			198
09		390 N	379	-0-	-11	-0-	351 2		28 9	N	25	196 1		27
10		403 N	319	-0-	-84	-0-	319 2			N	-0-			27
11		390 N	313	-0-	-77	-0-	311 2		2 9	N	2	2 8		27
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-			27
*01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-			27
-----														
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE				WELL #:	1	RRCID ->	042436	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10626 - 11190		
08		620 N	426	-0-	-194	-0-	426 2			Y	-0-			46
09		570 N	430	-0-	-140	-0-	427 2		3 9	Y	3			49
10		465 N	378	-0-	-87	-0-	375 2		3 9	Y	3			52
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	439 2		1 9	Y	1			53
12		434 N	362	-0-	-72	-0-	1 1		359 2	Y	2			55
01		372 N	354	-0-	-18	-0-	2 9		1 1	Y	2			57
							2 9							
-----														
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #:	2	RRCID ->	060293	COMPL. DATE	12/12/1974	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10728 - 10948		
08		186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2			Y	-0-			8
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			Y	-0-			8
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 2		1 9	Y	1			9
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			Y	-0-			9
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			Y	-0-			9
01		248 N	207	-0-	-41	-0-	1 1		205 2	Y	1			10
							1 9							
-----														
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #:	5	RRCID ->	086701	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10600 - 10871		
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			Y	-0-			35
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2			Y	-0-			35
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			Y	-0-			35
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			Y	-0-			35
12		403 N	318	-0-	-85	-0-	1 1		317 2	Y	-0-			35
01		403 N	269	-0-	-134	-0-	1 1		268 2	Y	-0-			35
-----														
RISLEY, MAMIE PEARL				WELL #:	6	RRCID ->	087999	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF.10734 - 10960		
08		1364 N	778	-0-	-586	-0-	778 2			Y	-0-			34
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115 2		2 9	Y	2			36
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1076 2		2 9	Y	2			38
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1 1		1137 2	Y	1			39
							1 9							
12		1147 N	920	-0-	-227	-0-	2 1		917 2	Y	1			40
							1 9							
01		1085 N	583	-0-	-502	-0-	2 1		579 2	Y	2			42
							2 9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE		//CONT.//		503711										
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		7	RRCID ->	147287	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10662	- 10890		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1705	N	1154	-0-	-551	-0-	1154	2		N	-0-			130
09	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	1	1	1132	2	N	5		135
							6	9						
10	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1	1	1206	2	N	2		137
							2	9						
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1	1	1212	2	N	1		138
							1	9						
12	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	2	1	1057	2	N	5		143
							6	9						
01	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	3	1	1046	2	N	25		168
							28	9						

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		8	RRCID ->	147754	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10627	- 10952		
08	2418	X	1633	-0-	-785	-0-	1	1	1632	2	N	-0-		22
09	2340	X	1759	-0-	-581	-0-	1	1	1743	2	N	14		36
							15	9						
10	2418	X	2098	-0-	-320	-0-	1	1	2088	2	N	8		44
							9	9						
11	2310	X	2238	-0-	-72	-0-	2	1	2212	2	N	22		66
							24	9						
12	1891	X	1628	-0-	-263	-0-	4	1	1612	2	N	11		77
							12	9						
01	2108	X	1433	-0-	-675	-0-	4	1	1404	2	N	23		100
							25	9						

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		9	RRCID ->	226515	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10632	- 11140		
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1	1	1317	2	N	-0-		134
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-		134
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	15		149
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-		149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		M 1	RRCID ->	224640	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10452	- 10694		
08	5642	X	5511	-0-	-131	-0-	31	1	5429	2	N	46		190
							51	9						
09	5460	X	4936	-0-	-524	-0-	30	1	4880	2	N	24		214
							26	9						
10	5642	X	5263	-0-	-379	-0-	31	1	5188	2	N	40	195 1	59
							44	9						
11	5340	X	5030	-0-	-310	-0-	30	1	4969	2	N	28		87
							31	9						
12	5518	X	4949	-0-	-569	-0-	27	1	4891	2	N	28		115
							31	9						
01	5518	X	5388	-0-	-130	-0-	31	1	5315	2	N	38		153
							42	9						

-----												
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		4681 X	3569	-0-	-1112	-0-	31 1	3483 2	N	50		152
							55 9					
09		4140 X	3305	-0-	-835	-0-	30 1	3233 2	N	38		190
							42 9					
10		3999 X	3110	-0-	-889	-0-	29 1	3040 2	N	37		227
							41 9					
11		3630 X	2974	-0-	-656	-0-	29 1	2909 2	N	33	197 1	63
							36 9					
12		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	25 1	2659 2	N	39		102
							43 9					
*01		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	31 1	3099 2	N	50		152
							55 9					
-----												
HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745												
-----												
08		3069 X	2930	-0-	-139	-0-	30 1	2848 2	N	47	193 1	82
							52 9					
09		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	30 1	3004 2	N	21		103
							23 9					
10		3069 X	3032	-0-	-37	-0-	31 1	2960 2	N	37		140
							41 9					
11		2970 X	2770	-0-	-200	-0-	30 1	2704 2	N	33		173
							36 9					
12		3069 X	2683	-0-	-386	-0-	27 1	2624 2	N	29		202
							32 9					
*01		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	31 1	3104 2	N	30		232
							33 9					
-----												
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555												
-----												
08		4154 X	3590	-0-	-564	-0-	31 1	3498 2	N	55		153
							61 9					
09		3690 X	3472	-0-	-218	-0-	30 1	3389 2	N	48		201
							53 9					
10		3782 X	3529	-0-	-253	-0-	31 1	3435 2	N	57		258
							63 9					
11		3510 X	3294	-0-	-216	-0-	29 1	3215 2	N	45	196 1	107
							50 9					
12		3596 X	3184	-0-	-412	-0-	27 1	3101 2	N	51		158
							56 9					
*01		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	31 1	3501 2	N	80		238
							88 9					
-----												
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596												
-----												
08		3906 X	3650	-0-	-256	-0-	31 1	3578 2	N	37		172
							41 9					
09		3780 X	3552	-0-	-228	-0-	30 1	3483 2	N	35		207
							39 9					
10		3844 X	3668	-0-	-176	-0-	31 1	3573 2	N	58	195 1	70
							64 9					
11		3660 X	3508	-0-	-152	-0-	30 1	3448 2	N	27		97
							30 9					
12		3782 X	3315	-0-	-467	-0-	27 1	3244 2	N	40		137
							44 9					
*01		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	31 1	3687 2	N	60		197
							66 9					

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
CHARLES E. BROWN ET AL "B"		WELL #:		2222	RRCID -> 232357			COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10315 - 10610		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	31	1	1639	2	N	22			130
						24	9							
09	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	30	1	1614	2	N	18			148
						20	9							
10	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	31	1	1595	2	N	17			165
						19	9							
11	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	30	1	1576	2	N	18			183
						20	9							
12	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	27	1	1533	2	N	20			203
						22	9							
*01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	30			233
						33	9							
-----														
HOOVER				WELL #:		M 3	RRCID -> 232408			COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10432 - 10656
08	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	31	1	3006	2	N	42			232
						46	9							
09	2130 N	280	-0-	-1850	-0-	30	1	209	2	N	37	194	1	75
						41	9							
10	2635 N	2153	-0-	-482	-0-	31	1	2083	2	N	35			110
						39	9							
11	2970 N	2392	-0-	-578	-0-	30	1	2327	2	N	32			142
						35	9							
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	27	1	2203	2	N	36			178
						40	9							
*01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	31	1	2347	2	N	32			210
						35	9							
-----														
BROWN, J.T. ET AL -D-				WELL #:		2233	RRCID -> 232967			COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10160 - 10432
08	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	29	1	1028	2	N	15			218
						17	9							
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	2	N	17			235
						19	9							
10	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	28	1	983	2	N	35	195	1	75
						39	9							
11	1050 N	944	-0-	-106	-0-	27	1	917	2	N	-0-			75
12	1116 N	964	-0-	-152	-0-	25	1	928	2	N	10			85
						11	9							
*01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	17			102
						19	9							
-----														
SHALLER, FRANK				WELL #:		21	RRCID -> 234763			COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10444 - 10694
08	3348 X	3269	-0-	-79	-0-	31	1	3205	2	N	30			170
						33	9							
09	3300 X	3062	-0-	-238	-0-	30	1	2991	2	N	37			207
						41	9							
10	3410 X	3083	-0-	-327	-0-	31	1	3024	2	N	25			232
						28	9							
11	3300 X	3147	-0-	-153	-0-	30	1	3095	2	N	20			252
						22	9							
12	3379 X	3142	-0-	-237	-0-	27	1	3084	2	N	28	192	1	88
						31	9							
*01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	31	1	3413	2	N	27			115
						30	9							

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2234	RRCID -> 235283			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	31	1	1613	2	N	23			114
						25	9							
09	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	29	1	1591	2	N	17			131
						19	9							
10	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	31	1	1565	2	N	20			151
						22	9							
11	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	28	1	1553	2	N	22			173
						24	9							
12	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	27	1	1504	2	N	21			194
						23	9							
*01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	31	1	1585	2	N	37			231
						41	9							
-----														
BROWN, CHARLES, E. ET AL "B"		WELL #:		2223	RRCID -> 235326			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10188 - 10526			
08	3069 X	2897	-0-	-172	-0-	31	1	2836	2	N	27			138
						30	9							
09	2880 X	2763	-0-	-117	-0-	30	1	2713	2	N	18			156
						20	9							
10	2976 X	2668	-0-	-308	-0-	31	1	2607	2	N	27			183
						30	9							
11	2880 X	2680	-0-	-200	-0-	30	1	2628	2	N	20			203
						22	9							
12	2852 N	2529	-0-	-323	-0-	27	1	2456	2	N	42	191	1	54
						46	9							
*01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	31	1	2752	2	N	26			80
						29	9							
-----														
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2235	RRCID -> 235961			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590			
08	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	31	1	1421	2	N	20			78
						22	9							
09	1530 N	1246	-0-	-284	-0-	30	1	1204	2	N	11			89
						12	9							
10	1457 N	1039	-0-	-418	-0-	31	1	993	2	N	14			103
						15	9							
11	1440 N	1218	-0-	-222	-0-	30	1	1170	2	N	16			119
						18	9							
12	1302 N	1088	-0-	-214	-0-	27	1	1051	2	N	9			128
						10	9							
*01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1126	2	N	21			149
						23	9							
-----														
BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		2236	RRCID -> 236873			COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530			
08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	31	1	3179	2	N	34			192
						37	9							
09	3000 N	3054	-0-	54	54	30	1	2977	2	N	43			235
						47	9							
10	3049 X	2995	-0-	-54	-0-	31	1	2925	2	N	35	195	1	75
						39	9							
11	2940 X	2739	-0-	-201	-0-	30	1	2698	2	N	10			85
						11	9							
12	3038 X	2418	-0-	-620	-0-	27	1	2346	2	N	41			126
						45	9							
01	3038 X	2880	-0-	-158	-0-	30	1	2804	2	N	42			168
						46	9							

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	868 N	813	-0-	-55	-0-	31	1	782	2	N	-0-			220
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	-0-			220
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	-0-			220
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	N	-0-			220
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	910	2	N	2			222
01	961 N	915	-0-	-46	-0-	31	1	883	2	N	1			223
						1	9							

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

08	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	31	1	4125	2	N	55			127
						61	9							
09	4110 X	3997	-0-	-113	-0-	30	1	3909	2	N	53			180
						58	9							
10	4247 X	4057	-0-	-190	-0-	31	1	3960	2	N	60			240
						66	9							
11	4110 X	3859	-0-	-251	-0-	30	1	3783	2	N	42	179	1	103
						46	9							
12	4216 X	3818	-0-	-398	-0-	27	1	3712	2	N	72			175
						79	9							
01	4216 X	4072	-0-	-144	-0-	31	1	3973	2	N	62			237
						68	9							

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

08	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	31	1	4785	2	N	60			122
						66	9							
09	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	30	1	4150	2	N	55			177
						61	9							
10	4340 X	4295	-0-	-45	-0-	31	1	4188	2	N	69	189	1	57
						76	9							
11	4200 X	3869	-0-	-331	-0-	28	1	3801	2	N	36			93
						40	9							
12	4774 X	3743	-0-	-1031	-0-	25	1	3657	2	N	55			148
						61	9							
01	4774 X	4371	-0-	-403	-0-	31	1	4264	2	N	69			217
						76	9							

HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908

08	1426 N	1227	-0-	-199	-0-	31	1	1162	2	N	31	182	1	72
						34	9							
09	1380 N	1105	-0-	-275	-0-	30	1	1069	2	N	5			77
						6	9							
10	1240 N	1083	-0-	-157	-0-	31	1	1045	2	N	6			83
						7	9							
11	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	30	1	1040	2	N	14			97
						15	9							
12	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	27	1	1065	2	N	10			107
						11	9							
*01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	31	1	1136	2	N	3			110
						3	9							

-----														
HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
FRANK SHALLER			WELL #: 23		RRCID -> 245618			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	31	1	3010	2	N	58			224
						64	9							
09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	30	1	2891	2	N	55	179	1	100
						61	9							
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	31	1	2940	2	N	50			150
						55	9							
11	2850 X	2828	-0-	-22	-0-	30	1	2729	2	N	63			213
						69	9							
12	2945 X	2903	-0-	-42	-0-	27	1	2811	2	N	59			272
						65	9							
01	2945 X	2666	-0-	-279	-0-	31	1	2578	2	N	52	190	1	134
						57	9							
-----														
CHARLES E. BROWN ET AL "D"			WELL #: 2211		RRCID -> 247750			COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600			
-----														
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	31	1	1525	2	N	24			147
						26	9							
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	30	1	1505	2	N	25			172
						28	9							
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	31	1	1473	2	N	21			193
						23	9							
11	1530 N	1356	-0-	-174	-0-	28	1	1313	2	N	14			207
						15	9							
12	1612 N	1397	-0-	-215	-0-	25	1	1349	2	N	21			228
						23	9							
*01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	31	1	1523	2	N	34	198	1	64
						37	9							
-----														
ETHEREDGE GAS UNIT			WELL #: 271		RRCID -> 249700			COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980			
-----														
08	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	31	1	3178	2	N	29			192
						32	9							
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	30	1	3146	2	N	18			210
						20	9							
10	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	31	1	3161	2	N	20			230
						22	9							
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	27	1	2800	2	N	22	194	1	58
						24	9							
12	2821 X	2806	-0-	-15	-0-	28	1	2757	2	N	19			77
						21	9							
*01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	31	1	3112	2	N	35			112
						39	9							
-----														
SHALLER, FRANK			WELL #: 24		RRCID -> 249906			COMPL. DATE 04/19/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638			
-----														
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	28	1	846	2	N	20			112
						22	9							
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	29	1	858	2	N	25			137
						28	9							
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	30	1	855	2	N	25			162
						28	9							
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	27	1	802	2	N	15			177
						17	9							
12	961 N	767	-0-	-194	-0-	25	1	711	2	N	28			205
						31	9							
*01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	28			233
						31	9							



HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	31	1	1786	2	N	10		177
						11	9						
09	1740 N	1598	-0-	-142	-0-	30	1	1559	2	N	8		185
						9	9						
10	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	30	1	1487	2	N	13		198
						14	9						
11	1770 N	1586	-0-	-184	-0-	30	1	1545	2	N	10		208
						11	9						
12	1643 N	1428	-0-	-215	-0-	27	1	1380	2	N	19		227
						21	9						
01	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	29	1	1445	2	N	29	198 1	58
						32	9						

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 272 RRCID -> 254687 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10811 - 11075													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912													
08	13857 X	13326	-0-	-531	-0-	31	1	13123	2	N	156	187 1	203
						172	9						
09	13410 X	11540	-0-	-1870	-0-	30	1	11397	2	N	103	198 1	108
						113	9						
10	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	31	1	12810	2	N	140		248
						154	9						
11	12900 X	10963	-0-	-1937	-0-	30	1	10817	2	N	105	199 1	154
						116	9						
12	13330 X	10737	-0-	-2593	-0-	29	1	10566	2	N	129		283
						142	9						
01	13330 X	12888	-0-	-442	-0-	31	1	12727	2	N	118	195 1	206
						130	9						

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546													
08	10137 X	9150	-0-	-987	-0-	30	1	8967	2	N	139	186 1	164
						153	9						
09	9810 X	8190	-0-	-1620	-0-	30	1	8033	2	N	115		279
						127	9						
10	10137 X	7901	-0-	-2236	-0-	31	1	7762	2	N	98	182 1	195
						108	9						
11	9600 X	7804	-0-	-1796	-0-	30	1	7651	2	N	112		307
						123	9						
12	9300 X	7228	-0-	-2072	-0-	27	1	7081	2	N	109	190 1	226
						120	9						
01	9145 X	7659	-0-	-1486	-0-	28	1	7546	2	N	77		303
						85	9						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
DUMLER		WELL #: 22		RRCID -> 258659		COMPL. DATE 06/20/2010			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2759 N	2559	-0-	-200	-0-	31	1	2508	2	N	18			136
09	2670 N	2321	-0-	-349	-0-	20	9	2279	2	N	13			149
10	2666 N	2573	-0-	-93	-0-	28	1	2531	2	N	10			159
11	2490 N	2344	-0-	-146	-0-	14	9	2313	2	N	2			161
12	2387 N	2192	-0-	-195	-0-	31	1	2148	2	N	15			176
01	2573 N	2473	-0-	-100	-0-	29	1	2433	2	N	10			186
						11	9							
BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #: 2238H		RRCID -> 260402		COMPL. DATE 11/19/2010			TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622					
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	31	1	2265	2	N	36	189	1	64
09	2310 N	2295	-0-	-15	-0-	40	9	2246	2	N	17			81
10	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	30	1	2253	2	N	26			107
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	19	9	2224	2	N	25			132
12	2387 N	2166	-0-	-221	-0-	30	1	2116	2	N	21			153
*01	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	29	1	2303	2	N	27			180
						28	9							
						27	1							
						23	9							
						30	1							
						30	9							
J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #: 42H		RRCID -> 260449		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765					
08	11563 X	10186	-0-	-1377	-0-	31	1	10035	2	N	109			288
09	10530 X	9849	-0-	-681	-0-	120	9	9728	2	N	83	192	1	179
10	10819 X	9973	-0-	-846	-0-	30	1	9819	2	N	112			291
11	10290 X	9563	-0-	-727	-0-	91	9	9431	2	N	93	196	1	188
12	10323 X	9169	-0-	-1154	-0-	31	1	9024	2	N	107			295
01	10199 X	10028	-0-	-171	-0-	102	9	9850	2	N	134	197	1	232
						27	1							
						118	9							
						31	1							
						147	9							
FRANK SHALLER		WELL #: 26H		RRCID -> 260454		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608					
08	7161 X	6054	-0-	-1107	-0-	31	1	5845	2	N	162			488
09	6930 X	6360	-0-	-570	-0-	178	9	6181	2	N	135	193	1	430
10	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	30	1	6418	2	N	135	195	1	370
11	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	149	9	6131	2	N	137	192	1	315
12	6572 X	5838	-0-	-734	-0-	30	1	5675	2	N	124			439
01	6603 X	6525	-0-	-78	-0-	151	9	6347	2	N	134	193	1	380
						27	1							
						136	9							
						31	1							
						147	9							

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
08		9331 X	8606	-0-	-725	-0-	31	1	8445	2	N	118	193	1	203
							130	9							
09		8730 X	8015	-0-	-715	-0-	30	1	7917	2	N	62			265
							68	9							
10		9021 X	8132	-0-	-889	-0-	31	1	8021	2	N	73	191	1	147
							80	9							
11		8400 X	6512	-0-	-1888	-0-	28	1	6431	2	N	48			195
							53	9							
12		8680 X	6967	-0-	-1713	-0-	25	1	6892	2	N	45			240
							50	9							
01		8618 X	7376	-0-	-1242	-0-	31	1	7246	2	N	90	194	1	136
							99	9							
-----															
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764															
08		9331 X	7526	-0-	-1805	-0-	31	1	7302	2	N	175	190	1	133
							193	9							
09		8640 X	6901	-0-	-1739	-0-	30	1	6707	2	N	149			282
							164	9							
10		8401 X	6785	-0-	-1616	-0-	31	1	6569	2	N	168	192	1	258
							185	9							
11		8040 X	6496	-0-	-1544	-0-	30	1	6273	2	N	175	191	1	242
							193	9							
12		7626 X	6252	-0-	-1374	-0-	27	1	6045	2	N	164	194	1	212
							180	9							
01		7533 X	6244	-0-	-1289	-0-	31	1	6039	2	N	158	195	1	175
							174	9							
-----															
WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293															
08		104749 X	58734	-0-	-46015	-0-	31	1	57465	2	N	1125	1098	1	352
							1238	9							
09		87960 X	52214	-0-	-35746	-0-	30	1	51084	2	N	1000	1095	1	257
							1100	9							
10		79639 X	50471	-0-	-29168	-0-	31	1	49350	2	N	991	921	1	327
							1090	9							
11		69180 X	45379	-0-	-23801	-0-	30	1	44423	2	N	842	744	1	425
							926	9							
12		55831 X	42215	-0-	-13616	-0-	27	1	41294	2	N	813	930	1	308
							894	9							
01		55831 X	42937	-0-	-12894	-0-	31	1	42057	2	N	772	742	1	338
							849	9							
-----															
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169															
08		45727 X	45727	-0-	-0-	-0-	31	1	44905	2	N	719	772	1	350
							791	9							
09		42177 X	42177	-0-	-0-	-0-	30	1	41445	2	N	638	582	1	406
							702	9							
10		43004 X	43004	-0-	-0-	-0-	31	1	42291	2	N	620	578	1	448
							682	9							
11		40352 X	40352	-0-	-0-	-0-	30	1	39618	2	N	640	585	1	503
							704	9							
12		44640 X	38318	-0-	-6322	-0-	28	1	37623	2	N	606	590	1	519
							667	9							
01		44640 X	38773	-0-	-5867	-0-	31	1	38083	2	N	599	783	1	335
							659	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814  
 THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1998												

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			58
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			58
10	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2	N	-0-			58
11	1440 N	1314	-0-	-126	-0-	1313	2	N	1	9		59
12	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	1268	2	N	11	9		69
*01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	22	9		89

THORNE WELL #: 1073 RRCID -> 051036 COMPL. DATE 08/16/1971 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10583 - 10845

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2015 - PLUGGED 10/05/2015												

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	13	9		117
09	1470 N	1345	-0-	-125	-0-	1332	2	N	13	9		129
10	1612 N	1238	-0-	-374	-0-	1231	2	N	7	9		135
11	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	1343	2	N	17	9		150
12	1395 N	1020	-0-	-375	-0-	1001	2	N	19	9	147 1	20
*01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-			20

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
CHEEK		WELL #: 107		RRCID -> 055388		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HOBART		WELL #: 2		RRCID -> 055508		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151								
08	1497	N	1497	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					77
09	1487	N	1487	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					77
10	1507	N	1507	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					77
11	1440	N	1235	-0-	-205	1233	2	2	9	N	2					79
12	1550	N	1276	-0-	-274	1266	2	10	9	N	9					88
01	1519	N	1161	-0-	-358	1157	2	4	9	N	4					92
-----																
HOBART 67		WELL #: 2		RRCID -> 058065		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HOWELL 72		WELL #: 3		RRCID -> 061747		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919								
08	3255	X	3110	-0-	-145	3086	2	24	9	N	22	185	1			45
09	3150	X	2967	-0-	-183	2941	2	26	9	N	24					69
10	3255	X	3091	-0-	-164	3051	2	40	9	N	36					105
11	3030	X	2961	-0-	-69	2931	2	30	9	N	27					132
12	3131	X	2527	-0-	-604	2492	2	35	9	N	32					164
01	3100	X	2915	-0-	-185	2853	2	62	9	N	56	190	1			30
-----																
HOWELL 72		WELL #: 4		RRCID -> 063984		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HOBART 49		WELL #: 1		RRCID -> 078598		COMPL. DATE 08/25/1978		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 11148								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HOWELL 72		WELL #: 5		RRCID -> 078918		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 10884								
08	1705	N	1674	-0-	-31	1672	2	2	9	N	2					45
09	1530	N	1515	-0-	-15	1506	2	9	9	N	8					53
10	1702	N	1702	-0-	-0-	1679	2	23	9	N	21					74
11	1620	N	1493	-0-	-127	1475	2	18	9	N	16					90
12	1581	N	1285	-0-	-296	1268	2	17	9	N	15					105
01	1705	N	1597	-0-	-108	1573	2	24	9	N	22	77	1			50

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
RISLEY		WELL #: 207		RRCID -> 079086		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CHEEK		WELL #: 207		RRCID -> 079087		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
THORNE		WELL #: 4073		RRCID -> 079088		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808								
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1774	2	23	9	N	21				57
09	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	1572	2	19	9	N	17				74
10	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	1644	2	25	9	N	23				97
11	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	1500	2	23	9	N	21				118
12	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	1470	2	23	9	N	21				139
01	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1594	2	32	9	N	29	101	1		67
-----																
RISLEY		WELL #: 307		RRCID -> 079396		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911								
08	1271	N	931	-0-	-340	-0-	931	2			N	-0-				20
09	1080	N	969	-0-	-111	-0-	969	2			N	-0-				20
10	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-				20
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-				20
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-				20
01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-				20
-----																
HOBART		WELL #: 3		RRCID -> 084156		COMPL. DATE 08/22/1979		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314								
08	2170	N	1806	-0-	-364	-0-	1762	2	44	9	N	40				93
09	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	1767	2	25	9	N	23				116
10	2046	N	1794	-0-	-252	-0-	1790	2	4	9	N	4				120
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2013	2	3	9	N	3				123
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2123	2	10	9	N	9				132
01	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1736	2	7	9	N	6	68	1		70
-----																
HOBART		WELL #: 5		RRCID -> 101073		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
HOWELL 72				WELL #:	7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10630 - 10910		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
RISLEY				WELL #:	407	RRCID ->	113218	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	11390	PERF.10570 - 10838		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HOWELL 72				WELL #:	6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 762 - 10904		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HOBART 67				WELL #:	3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10739 - 10920		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
-----														
THORNE				WELL #:	5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10548 - 10631		
08	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1308	2	10	9	N	9			133
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2		9	N	8			141
10	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	1306	2		10	N	9			150
11	1290 N	1283	-0-	-7	-0-	1271	2		12	N	11			161
12	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1258	2		4	N	4			165
01	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1237	2		12	N	11	146	1	30
-----														
THORNE				WELL #:	6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10557 - 10800		
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2173	2		21	N	19			95
09	2070 N	2007	-0-	-63	-0-	1986	2		21	N	19			114
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2271	2		23	N	21			135
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2166	2		21	N	19			154
12	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	2035	2		8	N	7			161
01	2294 N	1931	-0-	-363	-0-	1912	2		19	N	17	144	1	34
-----														
FLOWERS, LOIS				WELL #:	4	RRCID ->	126507	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10596 - 10776		
08	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3270	2		11	N	10			120
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-			120
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3371	2		119	N	108	196	1	32
11	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-			32
12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-			32
*01	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3859	2		3	N	3			35

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
HOWELL 72				WELL #:	8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10608 - 10915		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2	10	9	N	9		95
09	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	-0-	1606	2	6	9	N	5		100
10	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	-0-	1626	2	14	9	N	13		113
11	1530 N	1462	-0-	-68	-0-	-0-	1456	2	6	9	N	5		118
12	1674 N	1402	-0-	-272	-0-	-0-	1387	2	15	9	N	14		132
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2	23	9	N	21	120 1	33
-----														
CHEEK				WELL #:	307	RRCID ->	152066	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10557 - 10826		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
CAMPBELL, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	158504	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11269 - 11672		
08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	-0-	3094	2	33	9	N	30	198 1	22
09	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-		22
10	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-		22
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	2836	2	44	9	N	40		62
12	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	-0-	4635	2	143	9	N	130		192
*01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	-0-	4230	2	91	9	N	83	193 1	82
-----														
THORNE				WELL #:	7073	RRCID ->	187427	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10572 - 11087		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
RISLEY				WELL #:	507	RRCID ->	193203	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10592 - 10838		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
-----														
HOBART 49				WELL #:	2	RRCID ->	195593	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10727 - 11128		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
-----														
HOBART RANCH 50				WELL #:	5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11110		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
HOBART RANCH 20		WELL #:		2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906	- 11394			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
-----															
HOBART 49		WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931	- 11200			
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	2	32	9	N	29	29	8	23
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1517	2	7	9	N	6	6	8	23
10	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	-0-	1573	2	29	9	N	26	26	8	23
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	2	23	9	N	21	21	8	23
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	2	9	9	N	8	8	8	23
01	1612 N	320	-0-	-1292	-0-	-0-	308	2	12	9	N	11	11	8	23
-----															
HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926	- 11924			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
HOBART 49		WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850	- 11121			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
-----															
HOWELL 72		WELL #:		9	RRCID ->	199138	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10605	- 10875			
08	3100 X	2669	-0-	-431	-0-	-0-	2633	2	36	9	N	33		107	
09	3000 X	2617	-0-	-383	-0-	-0-	2597	2	20	9	N	18		125	
10	3100 X	2648	-0-	-452	-0-	-0-	2611	2	37	9	N	34		159	
11	3000 X	2643	-0-	-357	-0-	-0-	2612	2	31	9	N	28		187	
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2688	2	30	9	N	27		214	
*01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	2663	2	36	9	N	33		247	
-----															
HOBART RANCH 20		WELL #:		3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10870	- 11734			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165	
-----															
HOBART 49		WELL #:		7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10962	- 11999			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
HOBART RANCH 20		WELL #:		5	RRCID ->	200311	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10930	- 11811		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2559	2	18	9	N	16	16	8	123
09	2730 N	2399	-0-	-331	-0-	2349	2	50	9	N	45	3	8	165
10	2666 N	2254	-0-	-412	-0-	2242	2	12	9	N	11	11	8	165
11	2490 N	1910	-0-	-580	-0-	1896	2	14	9	N	13	13	8	165
12	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2541	2	6	9	N	5	4	8	166
*01	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2749	2	45	9	N	41	20	8	187

HOBART RANCH 50		WELL #:		6	RRCID ->	200404	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10818	- 11998		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		7	RRCID ->	200554	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10890	- 11124		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART 49		WELL #:		9	RRCID ->	201073	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10983	- 11992		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

HOBART 49		WELL #:		12	RRCID ->	201175	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10986	- 11980		
08	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1541	2	28	9	N	25	25	8	78
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1525	2	7	9	N	6	6	8	78
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1738	2	21	9	N	19	19	8	78
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1887	2	28	9	N	25	25	8	78
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2158	2	6	9	N	5	5	8	78
01	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1710	2	30	9	N	27	27	8	78

HOBART RANCH 50		WELL #:		8	RRCID ->	201514	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10840	- 11999		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

HOBART 49		WELL #:		6	RRCID ->	202237	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10680	- 12526		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
HOBART RANCH 20		WELL #: 6		RRCID -> 202318		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1732 2	10 9 N	9	9 8	38
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1686 2	13 9 N	12	2 8	48
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1831 2	10 9 N	9	50 5	7 8
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1753 2	8 9 N	7	7 8	-0-
12	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1747 2	3 9 N	3	3 8	-0-
*01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1882 2	14 9 N	13	13 8	-0-
-----										
HOBART 67		WELL #: 8		RRCID -> 202530		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512		
08	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	1640 2	7 9 N	6	6 8	103
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1658 2	2 9 N	2	2 8	103
10	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	1576 2	6 9 N	5	5 8	103
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1725 2	4 9 N	4	4 8	103
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1819 2	6 9 N	5	2 8	106
*01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1879 2	23 9 N	21	14 8	113
-----										
HOBART RANCH 20		WELL #: 9		RRCID -> 203277		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10956 - 12050		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145
-----										
HOBART RANCH 50		WELL #: 9		RRCID -> 203682		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474		
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1800 2	9 9 N	8	6 8	72
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1833 2	3 9 N	3	2 8	73
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1991 2	12 9 N	11	7 8	77
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1801 2	6 9 N	5	5 8	77
12	1891 N	1607	-0-	-284	-0-	1606 2	1 9 N	1	1 8	77
01	2015 N	1480	-0-	-535	-0-	1466 2	14 9 N	13	12 8	78
-----										
HOBART 67		WELL #: 9		RRCID -> 204051		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HOBART RANCH 50		WELL #: 13		RRCID -> 204308		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666		
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3164 2	8 9 N	7		152
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2				152
10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3242 2	41 9 N	37	166 1	23
11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3136 2	13 9 N	12		35
12	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2				35
01	3317 X	3224	-0-	-93	-0-	3224 2				35
-----										
HOBART RANCH 20		WELL #: 10		RRCID -> 204632		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670		
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2				170
09	1980 N	1974	-0-	-6	-0-	1974 2				170
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2				170
11	1950 N	1912	-0-	-38	-0-	1912 2				170
12	2046 N	1937	-0-	-109	-0-	1937 2				170
01	2201 N	1664	-0-	-537	-0-	1664 2				170

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
HOBART RANCH 20		WELL #: 11		RRCID -> 204771		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH 20		WELL #: 13		RRCID -> 205064		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12654								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
-----																
HOBART RANCH 50		WELL #: 12		RRCID -> 205067		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HOBART RANCH 20		WELL #: 4		RRCID -> 205072		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660								
08	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2		N	-0-					72
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1940	2	12	9	N	-0-				83
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-				83
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-				83
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-				83
01	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-				83
-----																
HOBART RANCH 50		WELL #: 11		RRCID -> 205476		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10874 - 12660								
08	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	3855	2			N	-0-				22
09	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	3970	2			N	-0-				22
10	4216	X	4138	-0-	-78	-0-	4138	2			N	-0-				22
11	3930	X	3896	-0-	-34	-0-	3896	2			N	-0-				22
12	4092	X	3428	-0-	-664	-0-	3428	2			N	-0-				22
01	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	3990	2			N	-0-				22
-----																
HOWELL 72		WELL #: 10		RRCID -> 206791		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HOBRT RANCH 20		WELL #: 7		RRCID -> 206834		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700								
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-				70
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2590	2	11	9	N	-0-				80
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-				80
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-				80
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-				80
01	2480	N	910	-0-	-1570	-0-	910	2			N	-0-				80

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
HOBART 67		WELL #:		11	RRCID ->	207133	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10824	- 12542	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2			N	-0-			117
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2			N	-0-			117
10	1860 N	856	-0-	-1004	-0-	856 2			N	-0-			117
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			117
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			117
01	868 N	432	-0-	-436	-0-	432 1			N	-0-			117
-----													
HOBART 49		WELL #:		11	RRCID ->	207590	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10866	- 12632	
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2			N	-0-			32
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2			N	-0-			32
10	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2			N	-0-			32
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2			N	-0-			32
12	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2			N	-0-			32
*01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2			N	-0-			32
-----													
HOBART RANCH 20		WELL #:		22	RRCID ->	208946	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11012	- 12724	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HOBART RANCH 50		WELL #:		21	RRCID ->	208952	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10920	- 12568	
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
11	3000 N	3967	-0-	967	967	3967 2			N	-0-			101
12	3100 N	2530	-0-	-570	397	2530 2			N	-0-			101
*01	2790 N	2393	-0-	-397	-0-	2325 2	68	9	N	62			163
-----													
HOBART 67		WELL #:		12	RRCID ->	208972	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10860	- 12500	
08	2573 N	2448	-0-	-125	-0-	2442 2	6	9	N	5			78
09	2400 N	2312	-0-	-88	-0-	2312 2			N	-0-			78
10	2542 N	2447	-0-	-95	-0-	2391 2	56	9	N	51			129
11	2370 N	2249	-0-	-121	-0-	2243 2	6	9	N	5			134
12	2387 N	2303	-0-	-84	-0-	2291 2	12	9	N	11			145
01	2449 N	2428	-0-	-21	-0-	2417 2	11	9	N	10			155
-----													
HOBART 49		WELL #:		10	RRCID ->	209513	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10914	- 12685	
08	2294 N	2223	-0-	-71	-0-	2223 2			N	-0-			100
09	2100 N	2049	-0-	-51	-0-	2049 2			N	-0-			100
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2			N	-0-			100
11	2160 N	2111	-0-	-49	-0-	2111 2			N	-0-			100
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2			N	-0-			100
01	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	2041 2			N	-0-			100
-----													
HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10882	- 12696	
08	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1683 2			N	-0-			28
09	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	1629 2			N	-0-			28
10	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657 2			N	-0-			28
11	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	1618 2			N	-0-			28
12	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1524 2			N	-0-			28
01	1643 N	1465	-0-	-178	-0-	1465 2			N	-0-			28

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
HOBART 49		WELL #: 13		RRCID -> 212640		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1929	N	1929	-0-	-0-	1929	2	N	-0-		132
09	1864	N	1864	-0-	-0-	1864	2	N	-0-		132
10	2081	N	2081	-0-	-0-	2081	2	N	-0-		132
11	2142	N	2142	-0-	-0-	2142	2	N	-0-		132
12	2196	N	2196	-0-	-0-	2196	2	N	-0-		132
01	2077	N	1744	-0-	-333	1744	2	N	-0-		132
-----											
HOBART RANCH 50		WELL #: 24		RRCID -> 212727		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574			
08	2728	X	2557	-0-	-171	2557	2	N	-0-		2
09	2490	X	2488	-0-	-2	2488	2	N	-0-		2
10	2579	X	2579	-0-	-0-	2579	2	N	-0-		2
11	2530	X	2530	-0-	-0-	2530	2	N	-0-		2
12	2573	X	2512	-0-	-61	2512	2	N	-0-		2
*01	2619	X	2619	-0-	-0-	2619	2	N	-0-		2
-----											
HOBART RANCH 50		WELL #: 23		RRCID -> 213111		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464			
08	3444	X	3444	-0-	-0-	3444	2	N	-0-		28
09	3420	X	3420	-0-	-0-	3420	2	N	-0-		28
10	3494	X	3494	-0-	-0-	3494	2	N	-0-		28
11	3313	X	3313	-0-	-0-	3313	2	N	-0-		28
12	3434	X	3434	-0-	-0-	3434	2	N	-0-		28
*01	3436	X	3436	-0-	-0-	3436	2	N	-0-		28
-----											
CHEEK		WELL #: 407		RRCID -> 213170		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028			
08	2201	N	1988	-0-	-213	1988	2	20 9	N	18	90
09	2130	N	1897	-0-	-233	1854	2	43 9	N	39	129
10	2170	N	2046	-0-	-124	2025	2	21 9	N	19	148
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-	148
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	5	153
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	1 129 1	25
-----											
HOBART 49		WELL #: 5		RRCID -> 213383		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HOBART 67		WELL #: 13		RRCID -> 213946		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10898 - 12636			
08	2604	N	2306	-0-	-298	2306	2		N	-0-	89
09	2580	N	2206	-0-	-374	2186	2	20 9	N	18	107
10	2449	N	2329	-0-	-120	2329	2		N	-0-	107
11	2220	N	2186	-0-	-34	2142	2	44 9	N	40	147
12	2294	N	2269	-0-	-25	2269	2		N	-0-	147
*01	2340	N	2340	-0-	-0-	2340	2		N	-0-	147
-----											
HOBART 67		WELL #: 14		RRCID -> 214001		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560			
08	3224	X	3022	-0-	-202	2998	2	24 9	N	22	210
09	2861	X	2861	-0-	-0-	2847	2	14 9	N	13	223
10	2914	X	1833	-0-	-1081	1833	2		N	-0-	223
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-	223
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-	223
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-	223

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
HOBART RANCH 50		WELL #: 26		RRCID -> 214529		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2482	N	2482	-0-	-0-	2482	2	N	-0-		35
09	2340	N	2027	-0-	-313	2027	2	N	-0-		35
10	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-		N	-0-		35
11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-		N	-0-		35
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-		N	-0-		35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
-----											
HOBART RANCH 50		WELL #: 17		RRCID -> 214537		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672			
08	4898	X	4433	-0-	-465	4433	2	N	-0-		83
09	4590	X	4262	-0-	-328	4262	2	N	-0-		83
10	4650	X	4557	-0-	-93	4557	2	N	-0-		83
11	4410	X	4384	-0-	-26	4384	2	N	-0-		83
12	4805	X	4805	-0-	-0-	4805	2	N	-0-		83
*01	5081	X	5081	-0-	-0-	5081	2	N	-0-		83
-----											
HOBART 49		WELL #: 14		RRCID -> 216448		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576			
08	3621	X	3621	-0-	-0-	3621	2	N	-0-		78
09	3631	X	3631	-0-	-0-	3631	2	N	-0-		78
10	3850	X	3850	-0-	-0-	3850	2	N	-0-		78
11	3482	X	3482	-0-	-0-	3482	2	N	-0-		78
12	3751	X	3466	-0-	-285	3466	2	N	-0-		78
01	3844	X	3163	-0-	-681	3163	2	N	-0-		78
-----											
HOBART RANCH 50		WELL #: 15		RRCID -> 218800		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680			
08	2568	N	2568	-0-	-0-	2553	2	15 9 N	14	14 8	18
09	2489	N	2489	-0-	-0-	2486	2	3 9 N	3	3 8	18
10	2610	N	2610	-0-	-0-	2597	2	13 9 N	12	12 8	18
11	2581	N	2581	-0-	-0-	2571	2	10 9 N	9	9 8	18
12	2647	N	2647	-0-	-0-	2643	2	4 9 N	4	4 8	18
*01	2768	N	2768	-0-	-0-	2739	2	29 9 N	26	26 8	18
-----											
RISLEY		WELL #: 707		RRCID -> 218915		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122			
08	1390	N	1390	-0-	-0-	1365	2	25 9 N	23		68
09	1346	N	1346	-0-	-0-	1331	2	15 9 N	14		82
10	1395	N	1381	-0-	-14	1369	2	12 9 N	11		93
11	1350	N	1092	-0-	-258	1083	2	9 9 N	8		101
12	1413	N	1413	-0-	-0-	1405	2	8 9 N	7		108
01	1395	N	1323	-0-	-72	1319	2	4 9 N	4		112
-----											
HOBART RANCH 50		WELL #: 25		RRCID -> 220356		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490			
08	4402	X	4057	-0-	-345	4054	2	3 9 N	3		68
09	4140	X	3891	-0-	-249	3856	2	35 9 N	32	2 8	98
10	4154	X	3989	-0-	-165	3971	2	18 9 N	16	11 8	103
11	4020	X	3830	-0-	-190	3810	2	20 9 N	18	9 8	112
12	4154	X	3770	-0-	-384	3767	2	3 9 N	3	3 8	112
01	4061	X	3836	-0-	-225	3813	2	23 9 N	21	18 8	115
-----											
HOBART RANCH 50		WELL #: 14		RRCID -> 220600		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
HOWELL 72		WELL #: 1472		RRCID -> 222866		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4836 X	4727	-0-	-109	-0-	4676 2	51 9	N	46	146
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4505 2	35 9	N	32	178
10	4681 X	4621	-0-	-60	-0-	4579 2	42 9	N	38	28
11	4560 X	4304	-0-	-256	-0-	4292 2	12 9	N	11	39
12	4712 X	3593	-0-	-1119	-0-	3584 2	9 9	N	8	47
01	4712 X	3869	-0-	-843	-0-	3837 2	32 9	N	29	76
-----										
HOBART RANCH 50		WELL #: 18		RRCID -> 223469		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656		
08	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4012 2	9 9	N	8	98
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3885 2	2 9	N	2	98
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4129 2	6 9	N	5	98
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3702 2	6 9	N	5	98
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4323 2	2 9	N	2	98
*01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3925 2	35 9	N	32	98
-----										
HOBART RANCH 50		WELL #: 27		RRCID -> 223681		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542		
08	4185 X	3952	-0-	-233	-0-	3941 2	11 9	N	10	10
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3816 2	3 9	N	3	10
10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4070 2	10 9	N	9	10
11	3810 X	3747	-0-	-63	-0-	3739 2	8 9	N	7	10
12	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3950 2	2 9	N	2	10
*01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3822 2	185 9	N	168	165
-----										
HOBART 49 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 226640		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOBART 49		WELL #: 24		RRCID -> 226791		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701		
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1734 2	11 9	N	10	70
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1671 2	14 9	N	13	81
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1782 2	19 9	N	17	92
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1889 2	7 9	N	6	92
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2064 2	2 9	N	2	92
01	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1739 2	12 9	N	11	92
-----										
HOWELL 72		WELL #: 1572		RRCID -> 227790		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182		
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3138 2	22 9	N	20	120
09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3105 2	22 9	N	20	140
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3206 2	12 9	N	11	151
11	2970 X	2959	-0-	-11	-0-	2945 2	14 9	N	13	164
12	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3527 2	8 9	N	7	171
*01	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3250 2	17 9	N	15	186
-----										
HOBART 67		WELL #: 10		RRCID -> 228136		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498		
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2354 2	7 9	N	6	57
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2296 2	2 9	N	2	57
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2345 2	6 9	N	5	57
11	2280 N	2157	-0-	-123	-0-	2151 2	6 9	N	5	57
12	2387 N	2222	-0-	-165	-0-	2220 2	2 9	N	2	57
*01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2391 2	8 9	N	7	57



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
RISLEY		WELL #: 807		RRCID -> 228155		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
VANCE S		WELL #: 2045		RRCID -> 228408		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11602 - 12570								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ARRINGTON		WELL #: 2062		RRCID -> 230214		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
RISLEY		WELL #: 607		RRCID -> 231446		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950								
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2085	2	31	9	N	28				188
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2165	2	36	9	N	33				221
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2323	2	34	9	N	31	184	1		68
11	2040	N	2008	-0-	-32	-0-	2002	2	6	9	N	5				73
12	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	2055	2	4	9	N	4				77
01	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	2140	2	9	9	N	8				85
HOBART RANCH 50		WELL #: 20		RRCID -> 232187		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HOBART RANCH 50		WELL #: 22		RRCID -> 232395		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488								
08	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1805	2	2	9	N	2	2	8		136
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1856	2	1	9	N	1				137
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1825	2	13	9	N	12	8	8		141
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1795	2	17	9	N	15	2	8		154
12	1922	N	1527	-0-	-395	-0-	1523	2	4	9	N	4	2	8		156
*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1862	2	6	9	N	5	5	8		156

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
ARRINGTON		WELL #:		3062	RRCID ->	233129	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10824	- 11788		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOBART 67		WELL #:		15	RRCID ->	235498	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.10774	- 12348		
08	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2774	2	52	9	N	47	180	1	25
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2614	2	2	9	N	2	2	8	25
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2656	2	6	9	N	5	5	8	25
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2433	2	8	9	N	7	7	8	25
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	N	2	2	8	25
*01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2601	2	18	9	N	16	16	8	25
-----														
SHELL FEE 51		WELL #:		1	RRCID ->	235738	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10964	- 12386		
08	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1168	2	68	9	N	62	180	1	162
09	1140 N	975	-0-	-165	-0-	934	2	41	9	N	37			199
10	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1163	2	90	9	N	82			281
11	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	975	2	42	9	N	38	198	1	121
12	1023 N	352	-0-	-671	-0-	338	2	14	9	N	13			134
01	1240 N	689	-0-	-551	-0-	639	2	50	9	N	45			179
-----														
HOBART 49		WELL #:		15	RRCID ->	236263	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10941	- 12714		
08	2449 N	2383	-0-	-66	-0-	2377	2	6	9	N	5	5	8	75
09	2400 N	2280	-0-	-120	-0-	2280	2			N	-0-			75
10	2418 N	2301	-0-	-117	-0-	2299	2	2	9	N	2	2	8	75
11	2310 N	2185	-0-	-125	-0-	2183	2	2	9	N	2	2	8	75
12	2356 N	1956	-0-	-400	-0-	1954	2	2	9	N	2	2	8	75
*01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2693	2	14	9	N	13	13	8	75
-----														
SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	236768	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11122	- 12564		
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3359	2	36	9	N	33			117
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3197	2	32	9	N	29			146
10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3383	2	58	9	N	53			199
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3118	2	52	9	N	47			246
12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3344	2	21	9	N	19	197	1	68
*01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3000	2	28	9	N	25			93
-----														
HOBART 49		WELL #:		23	RRCID ->	237642	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10668	- 12500		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2064	2	51	9	N	46	20	8	68
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	2	4	9	N	4	4	8	68
*01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1629	2	36	9	N	33	33	8	68
-----														
ARRINGTON		WELL #:		4062	RRCID ->	238936	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10508	- 11720		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
HOBART RANCH 20		WELL #: 24H		RRCID -> 238988		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 11101		PERF.11370 - 13522				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
08	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8873	2	85	9	N	77	29	8	128
09	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8642	2	7	9	N	6	6	8	128
10	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	8871	2	39	9	N	35	20	8	143
11	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8569	2	40	9	N	36	27	8	152
12	8835 X	8256	-0-	-579	-0-	8246	2	10	9	N	9	9	8	152
01	8835 X	5949	-0-	-2886	-0-	5877	2	72	9	N	65	65	8	152
-----														
HOBART 49		WELL #: 21		RRCID -> 239405		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12818		PERF.10892 - 12614				
08	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2727	2	12	9	N	11	11	8	59
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2548	2	2	9	N	2	2	8	59
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2696	2	10	9	N	9	9	8	59
11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2635	2	8	9	N	7	7	8	59
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2502	2	2	9	N	2	2	8	59
*01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2726	2	17	9	N	15	15	8	59
-----														
J. W. CAMPBELL		WELL #: 309		RRCID -> 242158		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 12019		PERF.10472 - 11722				
08	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	1850	2	10	9	N	9			67
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1580	2	9	9	N	8			75
10	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	1673	2	30	9	N	27			102
11	1800 N	1301	-0-	-499	-0-	1273	2	28	9	N	25			127
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	N	11			138
01	1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1571	2	30	9	N	27			165
-----														
HOBART 49		WELL #: 22		RRCID -> 242479		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10674 - 12692				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	3000 N	3533	-0-	533	-0-	533	2	35	9	N	32	32	8	63
12	3100 N	2965	-0-	-135	-0-	398	2	15	9	N	14	14	8	63
*01	3100 N	2784	-0-	-316	-0-	82	2	73	9	N	66	66	8	63
-----														
HOBART 67		WELL #: 18		RRCID -> 242905		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11188 - 12457				
08	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3837	2	6	9	N	5	5	8	111
09	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3597	2	1	9	N	1	1	8	111
10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3672	2	8	9	N	7	7	8	111
11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3519	2	10	9	N	9	9	8	111
12	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3376	2	1	9	N	1	1	8	111
*01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3875	2	11	9	N	10	10	8	111
-----														
HOBART 49		WELL #: 25		RRCID -> 242910		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10701 - 12527				
08	1984 N	1778	-0-	-206	-0-	1776	2	2	9	N	2	2	8	38
09	1890 N	1681	-0-	-209	-0-	1681	2			N	-0-			38
10	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1787	2	1	9	N	1	1	8	38
11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1875	2	4	9	N	4	4	8	38
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	N	1	1	8	38
01	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1751	2	8	9	N	7	7	8	38
-----														
HOBART RANCH 20		WELL #: 20		RRCID -> 242911		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 12780		PERF.10972 - 12598				
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1839	2	9	9	N	8	8	8	147
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	2	2	9	N	2	2	8	147
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1917	2	6	9	N	5	5	8	147
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	2	6	9	N	5	5	8	147
12	1767 N	1546	-0-	-221	-0-	1543	2	3	9	N	3	3	8	147
01	1922 N	1518	-0-	-404	-0-	1514	2	4	9	N	4	4	8	147

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2172	2	15	9	N	14	7	8			124
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2122	2	11	9	N	10	2	8			132
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2192	2	30	9	N	27	7	8			152
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2129	2	7	9	N	6	6	8			152
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2647	2	2	9	N	2	2	8			152
01	2232 N	1950	-0-	-282	-0-	1935	2	15	9	N	14	14	8			152

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3199	2	11	9	N	10	10	8			70
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1	9	N	1	1	8			70
10	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3037	2	7	9	N	6	6	8			70
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3178	2	10	9	N	9	9	8			70
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3015	2	2	9	N	2	2	8			70
*01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3373	2	11	9	N	10	10	8			70

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

08	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	10464	2	178	9	N	162	193	1			72
09	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	9888	2	127	9	N	115					187
10	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	9945	2	182	9	N	165	199	1			153
11	8280 X	5019	-0-	-3261	-0-	4962	2	57	9	N	52					205
12	9920 X	2193	-0-	-7727	-0-	2167	2	26	9	N	24					229
01	9920 X	7895	-0-	-2025	-0-	7807	2	88	9	N	80	196	1			113

HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792

08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1654	2	1	9	N	1	1	8			47
09	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1613	2	1	9	N	1	1	8			47
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8			47
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	N	2	2	8			47
12	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			N	-0-					47
01	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1604	2	2	9	N	2	2	8			47

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	111352 X	55493	-0-	-55859	-0-	54603	2	890	9	N	809	889	1	140
09	107760 X	48187	-0-	-59573	-0-	47596	2	591	9	N	537	540	1	137
10	111352 X	44749	-0-	-66603	-0-	44082	2	667	9	N	606	538	1	205
11	107760 X	38715	-0-	-69045	-0-	38170	2	545	9	N	495	537	1	163
12	62217 X	36960	-0-	-25257	-0-	36398	2	562	9	N	511	531	1	143
01	55490 X	31862	-0-	-23628	-0-	31352	2	510	9	N	464	562	1	45

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-			-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3			99
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			99
10	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-			99
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			99
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-			99
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			99

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
ATKINSON		WELL #:		1043	RRCID ->	058832	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10372 - 10494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LOCKE -35-		WELL #:		3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10313 - 10469				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
-----															
BROCK -A-		WELL #:		2063	RRCID ->	059080	COMPL. DATE	07/11/1974	TOTAL DEPTH	11438	PERF.10444 - 10542				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
-----															
FLOWERS -C-		WELL #:		1048 T	RRCID ->	059467	COMPL. DATE	07/10/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7720 - 11089				
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-				137
09	570 N	308	-0-	-262	-0-	308	2			N	-0-				137
10	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-				137
11	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-				137
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				137
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				137
-----															
ABRAHAM -A-		WELL #:		1026	RRCID ->	060716	COMPL. DATE	01/20/1975	TOTAL DEPTH	12904	PERF.10834 - 11306				
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1042	2	25	9	N	23				121
09	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	1062	2	30	9	N	27				148
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1045	2	226	9	N	205	169	1		184
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1040	5	19	9	N	17	169	1		32
12	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1039	2	28	9	N	25				57
*01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1089	2	42	9	N	38				95
-----															
FLOWERS -B-		WELL #:		2047 L	RRCID ->	061128	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10773 - 11006				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ETHEREDGE A		WELL #:		6046	RRCID ->	061281	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838 - 10902				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
NORRIS -A-		WELL #:		1028	RRCID ->	061635	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10759 - 10838			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2	17	9	N	15			103
09	870 N	862	-0-	-8	-0-	-0-	858	2	4	9	N	4			107
10	1023 N	861	-0-	-162	-0-	-0-	861	2			N	-0-			107
11	870 N	804	-0-	-66	-0-	-0-	801	2	3	9	N	3			110
12	899 N	702	-0-	-197	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2			112
*01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2	12	9	N	11			123
-----															
LOCKE		WELL #:		1035	RRCID ->	062934	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	9937 - 10468			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----															
ETHEREDGE A		WELL #:		7046L	RRCID ->	063866	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10790 - 11002			
08	0 W	838	-0-	838	16710	838	2				N	-0-			55
09	0 W	-0-	-0-	-0-	16710						N	-0-			55
10	0 W	-0-	-0-	-0-	16710						N	-0-			55
11	3000 N	956	-0-	-2044	14666	956	2				N	-0-			55
12	3100 N	923	-0-	-2177	12489	923	2				N	-0-			55
*01	3100 N	994	-0-	-2106	10383	994	2				N	-0-			55
-----															
FLOWERS -B-		WELL #:		3047 L	RRCID ->	068954	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10782 - 11012			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----															
FLOWERS -B-		WELL #:		4047	RRCID ->	073121	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	11063	PERF.	10671 - 10904			
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1667	2	4	9	N	4			47
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	2	3	9	N	3			50
10	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	-0-	1703	2	13	9	N	12			62
11	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	-0-	1537	2	12	9	N	11			73
12	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	-0-	1600	2	17	9	N	15			88
*01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2	13	9	N	12			100
-----															
ETHEREDGE A		WELL #:		9046L	RRCID ->	074705	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10715 - 11000			
08	0 W	616	-0-	616	23859	612	2	4	9	N	4				66
*09	0 W	621	-0-	621	24480	610	2	11	9	N	10				76
*10	0 W	728	-0-	728	25208	700	2	28	9	N	25				101
*11	3000 N	656	-0-	-2344	22864	612	2	44	9	N	40				141
*12	3100 N	669	-0-	-2431	20433	616	2	53	9	N	48				189
*01	3100 N	541	-0-	-2559	17874	533	2	8	9	N	7	186	1		10
-----															
GEORGE -A-		WELL #:		3045	RRCID ->	076746	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	11067	PERF.	10624 - 10898			
08	2387 N	2005	-0-	-382	-0-	-0-	1994	2	11	9	N	10			57
09	2250 N	2017	-0-	-233	-0-	-0-	1994	2	23	9	N	21			78
10	2170 N	1999	-0-	-171	-0-	-0-	1977	2	22	9	N	20			98
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	2	28	9	N	25			123
12	2077 N	1809	-0-	-268	-0-	-0-	1777	2	32	9	N	29			152
01	1984 N	1953	-0-	-31	-0-	-0-	1920	2	33	9	N	30			182

-----															
HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
GEORGE -B-			WELL #:		2028 L	RRCID ->	077920	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10662 - 10905			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ETHEREDGE A			WELL #:		1046L	RRCID ->	078671	COMPL. DATE	08/03/1978	TOTAL DEPTH	12752	PERF.10670 - 10964			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
GEORGE -A-			WELL #:		4045	RRCID ->	079976	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10712 - 10981			
08		651 N	597	-0-	-54	-0-	594	2	3	9	N	3			120
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			120
10		651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-			120
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			120
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			120
01		620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-			120
-----															
GEORGE -B-			WELL #:		3 L	RRCID ->	080679	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10636 - 10868			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROCK -A-			WELL #:		4063	RRCID ->	084753	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464 - 10600			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
-----															
FLOWERS -B-			WELL #:		5047	RRCID ->	084754	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10788 - 11021			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
-----															
ETHEREDGE A			WELL #:		8046	RRCID ->	084925	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10761 - 10989			
08		0 W	922	-0-	922	21478	920	2	2	9	N	2			185
09		0 W	12	-0-	12	21490	6	2	6	9	N	5			190
10		0 W	6	-0-	6	21496	3	2	3	9	N	3			193
11		3000 N	950	-0-	-2050	19446	948	2	2	9	N	2			195
12		3100 N	811	-0-	-2289	17157	809	2	2	9	N	2			197
*01		3100 N	876	-0-	-2224	14933	864	2	12	9	N	11			208



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWERS -C-		WELL #:		2048	RRCID ->	085566	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10801 - 11046
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9 9	N	8		34
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1457	2	17 9	N	15		49
10	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1500	2	20 9	N	18		67
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1409	2	11 9	N	10		77
12	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1418	2	20 9	N	18		95
01	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2		N	-0-		95
-----												
ABRAHAM -A-		WELL #:		2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10826 - 10990
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 1	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
-----												
GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10694 - 10964
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3 9	N	3		189
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		189
10	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1648	2	14 9	N	13		202
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1701	2	20 9	N	18		220
*12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1507	2	70 9	N	64	197 1	87
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
-----												
GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10631 - 10658
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6 9	N	5		143
09	780 N	592	-0-	-188	-0-	588	2	4 9	N	4		147
10	744 N	605	-0-	-139	-0-	594	2	11 9	N	10		157
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	727	2	14 9	N	13		170
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	614	2	3 9	N	3		173
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-	5 1	168
-----												
NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	10721 - 10971
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-		73
09	720 N	676	-0-	-44	-0-	674	2	2 9	N	2		75
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-		75
11	630 N	543	-0-	-87	-0-	543	2		N	-0-		75
12	713 N	631	-0-	-82	-0-	631	2		N	-0-		75
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	695	2	11 9	N	10		85
-----												
FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	N/A
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1408	2	9 9	N	8		35
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1451	2	8 9	N	7		42
10	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1454	2	6 9	N	5		47
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1376	2	9 9	N	8		55
12	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1428	2	22 9	N	20		75
*01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	2	13 9	N	12		87
-----												
ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10778 - 10998
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					10
09	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2			N	-0-					10
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					10
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					10
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					10
01	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					10

CARRUTH WELL #: 1043 RRCID -> 101513 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10182 - 10501

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					32
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					61
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					61
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					61
11	900 N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					61
12	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					61
01	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					61

LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

08	2139 N	1980	-0-	-159	-0-	1963	2	17	9	N	15					212
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1937	2	14	9	N	13					225
10	1984 N	1561	-0-	-423	-0-	1552	2	9	9	N	8	195	1			38
11	1920 N	1411	-0-	-509	-0-	1405	2	6	9	N	5					43
12	2015 N	1388	-0-	-627	-0-	1378	2	10	9	N	9					52
*01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	N	15					67

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
ETHEREDGE A		WELL #:		3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10726 - 11016		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 W	1249	-0-	1249	32928	1249	2			N	-0-			90
09	0 W	1277	-0-	1277	34205	1277	2			N	-0-			90
10	0 W	725	-0-	725	34930	725	2			N	-0-			90
11	3000 N	681	-0-	-2319	32611	681	2			N	-0-			90
12	3100 N	885	-0-	-2215	30396	885	2			N	-0-			90
*01	3100 N	982	-0-	-2118	28278	982	2			N	-0-			90
-----														
GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	10546 - 10843		
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1232	2	10	9	N	9			92
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1306	2	14	9	N	13			105
10	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1251	2	13	9	N	12			117
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	2	12	9	N	11			128
12	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	1115	2	13	9	N	12			140
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1278	2	13	9	N	12			152
-----														
NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10822 - 11018		
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	N	2			47
09	1050 N	916	-0-	-134	-0-	916	2			N	-0-			47
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	N	1			48
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			48
12	961 N	948	-0-	-13	-0-	946	2	2	9	N	2			50
01	1209 N	977	-0-	-232	-0-	977	2			N	-0-			50
-----														
HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.	10910 - 10970		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
-----														
GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10632 - 10878		
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	N	2			52
09	840 N	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-			52
10	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-			52
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			52
12	775 N	637	-0-	-138	-0-	636	2	1	9	N	1			53
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			53
-----														
ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10774 - 10998		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	4713					N	-0-			20
09	0 W	-0-	-0-	-0-	4713					N	-0-			20
10	0 W	-0-	-0-	-0-	4713					N	-0-			20
11	3000 N	304	-0-	-2696	2017	304	2			N	-0-			20
*12	2275 N	258	-0-	-2017	-0-	258	2			N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
-----														
FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10926 - 11028		
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	771	2	6	9	N	5			161
09	810 N	313	-0-	-497	-0-	311	2	2	9	N	2			163
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	2	8	9	N	7	148	1	22
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	N	7			29
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	850	2	6	9	N	5			34
01	1116 N	939	-0-	-177	-0-	936	2	3	9	N	3			37

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY LOCKE -42-		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LOCKE -42-		WELL #: 5		RRCID -> 145113		COMPL. DATE 03/13/1993			TOTAL DEPTH 10700			PERF.10322 - 10490				
08	1953 N	1566	-0-	-387	-0-	1566	2			N	-0-					167
09	1530 N	1353	-0-	-177	-0-	1336	2	17	9	N	15					182
10	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	1443	2	11	9	N	10	174	1			18
11	1530 N	1328	-0-	-202	-0-	1328	2			N	-0-					18
12	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-					18
*01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					18
LOCKE -42-		WELL #: 6		RRCID -> 145115		COMPL. DATE 03/13/1993			TOTAL DEPTH 10660			PERF.10304 - 10468				
08	1023 N	996	-0-	-27	-0-	992	2	4	9	N	4					138
09	990 N	967	-0-	-23	-0-	966	2	1	9	N	1					139
10	1054 N	947	-0-	-107	-0-	946	2	1	9	N	1					140
11	960 N	891	-0-	-69	-0-	887	2	4	9	N	4					144
12	992 N	889	-0-	-103	-0-	886	2	3	9	N	3					147
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	942	2	10	9	N	9					156
LOCKE -35-		WELL #: 7		RRCID -> 145159		COMPL. DATE 03/13/1993			TOTAL DEPTH 10650			PERF.10331 - 10489				
08	1581 N	1089	-0-	-492	-0-	1076	2	13	9	N	12					110
09	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1054	2	9	9	N	8					118
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1049	2	10	9	N	9					127
11	1050 N	994	-0-	-56	-0-	987	2	7	9	N	6					133
12	1085 N	956	-0-	-129	-0-	941	2	15	9	N	14					147
*01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	N	13					160
LOCKE -35-		WELL #: 6		RRCID -> 145161		COMPL. DATE 05/02/2004			TOTAL DEPTH 10750			PERF.10348 - 10525				
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					135
09	660 N	472	-0-	-188	-0-	472	2			N	-0-					135
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	59	176	1			18
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					18
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
LOCKE -35-		WELL #: 4		RRCID -> 145169		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 10722			PERF.10326 - 10525				
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	2	4	9	N	4					109
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12					121
10	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1514	2	8	9	N	7					128
11	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	1461	2	7	9	N	6					134
12	1581 N	1327	-0-	-254	-0-	1320	2	7	9	N	6					140
*01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1570	2	10	9	N	9					149
LOCKE -35-		WELL #: 8		RRCID -> 145342		COMPL. DATE 05/04/1993			TOTAL DEPTH 10651			PERF.10378 - 10594				
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	2	3	9	N	3					183
09	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	1133	2	2	9	N	2					185
10	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1132	2	6	9	N	5					190
11	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	1072	2	6	9	N	5					195
12	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1080	2	6	9	N	5					200
*01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1163	2	11	9	N	10					210
LOCKE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 146092		COMPL. DATE 07/14/1993			TOTAL DEPTH 10850			PERF.10288 - 10481				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
LOCKE -35-				WELL #: 5	RRCID -> 146303	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 10824	PERF.10286	- 10454						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				133
-----															
LOCKE -42-				WELL #: 7	RRCID -> 146316	COMPL. DATE 06/29/1993	TOTAL DEPTH 10665	PERF.10386	- 10484						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LOCKE -42-				WELL #: 8	RRCID -> 146779	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10360	- 10456						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
-----															
FLOWERS				WELL #: 9	RRCID -> 148020	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10550	- 10726						
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-				31
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-				31
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-				31
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2		N	-0-				31
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-				31
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2		N	-0-				31
-----															
FLOWERS				WELL #: 10	RRCID -> 148021	COMPL. DATE 11/09/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10522	- 10602						
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1939	2	12	9	N	11			118
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1892	2	11	9	N	10			128
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1918	2	8	9	N	7			135
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6	9	N	5			140
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1923	2	13	9	N	12			152
*01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1704	2	18	9	N	16			168
-----															
ATKINSON				WELL #: 2043	RRCID -> 157865	COMPL. DATE 10/03/1995	TOTAL DEPTH 10812	PERF.10442	- 10528						
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-				17
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-				17
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-				17
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-				17
12	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2		N	-0-				17
01	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	2570	2		N	-0-				17
-----															
FLOWERS -C-				WELL #: 5048-L	RRCID -> 179452	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 11260	PERF.10875	- 11096						
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				158
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				158
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-				158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				158

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099															
BROCK -A-		WELL #: 6063		RRCID -> 180454		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	187	1			56	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15					71	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					71	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					71	
FLOWERS "B"										WELL #: 8047L		RRCID -> 181441		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
GEORGE -A-										WELL #: 7045L		RRCID -> 183972		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040	
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-					23	
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-					23	
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	317	2	3	9	N	3				26	
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-					26	
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-					26	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26	
FLOWERS										WELL #: 11		RRCID -> 196915		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636	
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1347	2	9	9	N	8				207	
09	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1035	2	6	9	N	5				212	
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1077	2	7	9	N	6				218	
11	1320	N	919	-0-	-401	-0-	910	2	9	9	N	8				226	
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1125	2	9	9	N	8				234	
01	1085	N	993	-0-	-92	-0-	990	2	3	9	N	3				237	
FLOWERS										WELL #: 12		RRCID -> 202941		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636	
08	1984	N	1613	-0-	-371	-0-	1606	2	7	9	N	6				93	
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1836	2	2	9	N	2				95	
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2564	2	2	9	N	2				97	
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	N	1				98	
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2132	2	11	9	N	10				108	
01	2480	N	1938	-0-	-542	-0-	1899	2	39	9	N	35				143	
FLOWERS 224										WELL #: 13		RRCID -> 211457		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567	
08	1116	N	833	-0-	-283	-0-	833	2			N	-0-				62	
09	1050	N	946	-0-	-104	-0-	939	2	7	9	N	6				68	
10	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-				68	
11	810	N	695	-0-	-115	-0-	695	2			N	-0-				68	
12	992	N	863	-0-	-129	-0-	861	2	2	9	N	2				70	
01	961	N	835	-0-	-126	-0-	824	2	11	9	N	10				80	
FLOWERS										WELL #: 15		RRCID -> 211459		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610	
08	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	2			N	-0-				23	
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2			N	-0-				23	
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-				23	
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-				23	
12	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1606	2			N	-0-				23	
01	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1572	2			N	-0-				23	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LINDLEY, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

08	372 N	299	-0-	-73	-0-	296	2	3	9	N	3					133
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	381	2	8	9	N	7					140
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	404	2	8	9	N	7					147
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	N	5					152
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	339	2	11	9	N	10					162
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	364	2	9	9	N	8					170

FRANK SHALLER "B" WELL #: 4 RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014 - W/O TO 10-276046

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

08	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	1651	2	13	9	N	12					142
09	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1564	2	20	9	N	18					160
10	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	1595	2	19	9	N	17					177
11	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	1530	2	20	9	N	18					195
12	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	1573	2	24	9	N	22					217
01	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1571	2	29	9	N	26					243

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

08	2387 N	2344	-0-	-43	-0-	2310	2	34	9	N	31					175
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2431	2	34	9	N	31					206
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2201	2	33	9	N	30					236
11	2280 N	2090	-0-	-190	-0-	2065	2	25	9	N	23	195	1			64
12	2542 N	2043	-0-	-499	-0-	2004	2	39	9	N	35					99
*01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2224	2	45	9	N	41					140

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
KING TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 255943		COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	372 N	276	-0-	-96	-0-	275 2		1 9	N	1			79
09	330 N	253	-0-	-77	-0-	253 2			N	-0-			79
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	256 2		3 9	N	3			82
11	270 N	90	-0-	-180	-0-	90 2			N	-0-			82
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			82
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-			82

SHALLER, FRANK		WELL #: 7H		RRCID -> 256231		COMPL. DATE 12/21/2009			TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800				
08	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	9815 2		196 9	N	178	362 1		175
09	9660 X	9283	-0-	-377	-0-	9106 2		177 9	N	161			336
10	9982 X	9531	-0-	-451	-0-	9323 2		208 9	N	189	371 1		154
11	9660 X	9071	-0-	-589	-0-	8872 2		199 9	N	181			335
12	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	8985 2		213 9	N	194	196 1		333
01	9269 X	9069	-0-	-200	-0-	8856 2		213 9	N	194	192 1		335

SHALLER, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 258212		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

JARVIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258215		COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216				
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	856 2		15 9	N	14			185
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	847 2		21 9	N	19			204
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	858 2		6 9	N	5			209
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	830 2		9 9	N	8			217
12	899 N	788	-0-	-111	-0-	788 2			N	-0-	8 1		209
*01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2			N	-0-			209

ISAACS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 259868		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798				
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	259 2		8 9	N	7			207
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	230 2		8 9	N	7			214
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	235 2		9 9	N	8			222
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	180 2			N	-0-			222
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	190 2		6 9	N	5			227
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	195 2		14 9	N	13			240

J.T. BROWN ETAL "B"		WELL #: 13HX		RRCID -> 261793		COMPL. DATE 02/11/2011			TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121				
08	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	10888 2		213 9	N	194	373 1		190
09	10650 X	10477	-0-	-173	-0-	10283 2		194 9	N	176	189 1		177
10	11005 X	10560	-0-	-445	-0-	10352 2		208 9	N	189			366
11	10650 X	9954	-0-	-696	-0-	9793 2		161 9	N	146	190 1		322
12	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	10252 2		202 9	N	184	192 1		314
01	10323 X	10135	-0-	-188	-0-	9955 2		180 9	N	164	191 1		287

SHALLER, FRANK "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 262269		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555				
08	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7087 2		260 9	N	236	186 1		349
09	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	6766 2		248 9	N	225	372 1		202
10	7223 X	7181	-0-	-42	-0-	6928 2		253 9	N	230	185 1		247
11	6990 X	6876	-0-	-114	-0-	6632 2		244 9	N	222	184 1		285
12	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	6798 2		252 9	N	229			514
*01	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6750 2		241 9	N	219	376 1		357



HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
BROWN B		WELL #: 12		RRCID -> 262421		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10225 - 10395				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			137
09	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-			137
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			137
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			137
12	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-	8	1	129
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			129
-----														
SHALLER, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 262856		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10430 - 11357				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
-----														
JARVIS "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 263248		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 10161		PERF.10687 - 13782				
08	8649 X	7854	-0-	-795	-0-	7614	2	240	9	N	218	196	1	351
09	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	8850	2	268	9	N	244	187	1	408
10	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	8870	2	265	9	N	241	377	1	272
11	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8279	2	213	9	N	194	189	1	277
12	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8457	2	246	9	N	224	190	1	311
*01	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8260	2	205	9	N	186	191	1	306
-----														
KING "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 265279		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 9979		PERF.10348 - 13964				
08	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9709	2	241	9	N	219	184	1	247
09	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	10878	2	338	9	N	307	360	1	194
10	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	11092	2	279	9	N	254	177	1	271
11	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	10330	2	274	9	N	249	179	1	341
12	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	9416	2	228	9	N	207	185	1	363
01	10168 X	9984	-0-	-184	-0-	9738	2	246	9	N	224	186	1	401
-----														
TUBB "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 266238		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 10157		PERF.10813 - 14717				
08	3038 X	2912	-0-	-126	-0-	2780	2	132	9	N	120	193	1	241
09	2940 X	2932	-0-	-8	-0-	2805	2	127	9	N	115	195	1	161
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3356	2	119	9	N	108			269
11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3064	2	116	9	N	105	196	1	178
12	2948 X	2817	-0-	-131	-0-	2704	2	113	9	N	103			281
*01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2964	2	74	9	N	67	195	1	153
-----														
WRIGHT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 267140		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 10420		PERF.10520 - 14320				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			129
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			129
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			129
-----														
HALEY 153		WELL #: 2H		RRCID -> 267778		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10472 - 14890				
08	5394 X	4850	-0-	-544	-0-	4642	2	208	9	N	189	197	1	173
09	5220 X	4825	-0-	-395	-0-	4630	2	195	9	N	177	195	1	155
10	5394 X	5086	-0-	-308	-0-	4891	2	195	9	N	177			332
11	5220 X	4598	-0-	-622	-0-	4427	2	171	9	N	155	197	1	290
12	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4336	2	153	9	N	139	198	1	231
*01	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4673	2	194	9	N	176	200	1	207

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
LINDLEY, J.B.		WELL #:		2H	RRCID ->	267878	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	10419	PERF.10343	- 15288
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7657 X	7142	-0-	-515	-0-	6958	2	184	9	N	167	254
09	7410 X	6869	-0-	-541	-0-	6697	2	172	9	N	156	226
10	7657 X	6936	-0-	-721	-0-	6793	2	143	9	N	130	356
11	7140 X	6614	-0-	-526	-0-	6478	2	136	9	N	124	297
12	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6092	2	162	9	N	147	259
*01	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6713	2	184	9	N	167	241

TEAGUE		WELL #:		3H	RRCID ->	268025	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10566	- 13984
08	6851 X	6572	-0-	-279	-0-	6372	2	200	9	N	182	180
09	6630 X	6369	-0-	-261	-0-	6193	2	176	9	N	160	340
10	6851 X	6579	-0-	-272	-0-	6391	2	188	9	N	171	122
11	6630 X	6398	-0-	-232	-0-	6216	2	182	9	N	165	287
12	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	5995	2	184	9	N	167	257
*01	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6525	2	227	9	N	206	264

ISAACS "D"		WELL #:		2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10798	- 13812
08	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	14588	2	653	9	N	594	1323
09	14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	14005	2	641	9	N	583	1328
10	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	13516	2	600	9	N	545	1297
11	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	13226	2	573	9	N	521	1247
12	15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	14725	2	715	9	N	650	1897
*01	14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	13832	2	949	9	N	863	2028

HALEY 155		WELL #:		1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10069	- 14268
08	6262 X	5503	-0-	-759	-0-	5337	2	166	9	N	151	223
09	6060 X	5366	-0-	-694	-0-	5206	2	160	9	N	145	183
10	6231 X	5263	-0-	-968	-0-	5101	2	162	9	N	147	330
11	5850 X	5038	-0-	-812	-0-	4882	2	156	9	N	142	284
*12	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4740	2	154	9	N	140	234
01	5146 X	5010	-0-	-136	-0-	4837	2	173	9	N	157	202

ISAACS 'D' SL		WELL #:		3H	RRCID ->	269374	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10640	- 13846
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARRINGTON 55		WELL #:		1SL	RRCID ->	269788	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10733	- 15075
08	12927 X	11148	-0-	-1779	-0-	10735	2	413	9	N	375	667
09	12510 X	10577	-0-	-1933	-0-	10233	2	344	9	N	313	622
10	12679 X	10277	-0-	-2402	-0-	9929	2	348	9	N	316	540
11	11250 X	10005	-0-	-1245	-0-	9594	2	411	9	N	374	734
12	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9266	2	363	9	N	330	677
01	9889 X	9473	-0-	-416	-0-	9124	2	349	9	N	317	609

ARRINGTON 55 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	271974	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9622	- 13813
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
GEORGE -A-		WELL #:		8SL	RRCID ->	272833	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11211	- 15760		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	19127 X	19127	-0-	-0-	-0-	18823	2	304	9	N	276	193	1	520
09	23039 X	23039	-0-	-0-	-0-	22587	2	452	9	N	411	387	1	544
10	22510 X	22510	-0-	-0-	-0-	22085	2	425	9	N	386	580	1	350
11	21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	21046	2	429	9	N	390			740
12	DLQ G-10	19478	-0-	19478	19478	19096	2	382	9	N	347	561	1	526
01	DLQ G-10	21221	-0-	21221	40699	20851	2	370	9	N	336			862
-----														
GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID ->	272834	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11160	- 15340		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
BROCK -A-		WELL #:		7063SL	RRCID ->	274446	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11136	- 15467		
08	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	10841	2	780	9	N	709	528	1	610
09	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9287	2	410	9	N	373	535	1	448
10	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9228	2	515	9	N	468	179	1	737
11	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	12861	2	1054	9	N	958	850	1	845
12	DLQ G-10	12216	-0-	12216	12216	11467	2	749	9	N	681	545	1	981
01	DLQ G-10	14363	-0-	14363	26579	12853	2	1510	9	N	1373	1412	1	942
-----														
PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11910	- 16242		
08	83428 X	83428	-0-	-0-	-0-	82327	2	1101	9	N	1001	1460	1	2464
09	84911 X	84911	-0-	-0-	-0-	83624	2	1287	9	N	1170	564	1	3070
10	69172 X	69172	-0-	-0-	-0-	67625	2	1547	9	N	1406	1287	1	3189
11	72088 X	72088	-0-	-0-	-0-	70931	2	1157	9	N	1052	1669	1	2572
12	DLQ G-10	68216	-0-	68216	68216	66921	2	1295	9	N	1177	757	1	2992
01	DLQ G-10	61202	-0-	61202	129418	60001	2	1201	9	N	1092	1681	1	2403
-----														
PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11776	- 16102		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574	- 16475		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180	- 17402		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
PRATER 33		WELL #:		6H	RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11373	- 12600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260	- 14836			
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ETHEREDGE A		WELL #:		4046H	RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10635	- 15570			
08	18135 X	17042	-0-	-1093	-0-	16755	2	287	9	N	261	369	1		345
09	17550 X	15126	-0-	-2424	-0-	14908	2	218	9	N	198	188	1		355
10	32626 X	32626	-0-	-0-	-0-	31823	2	803	9	N	730	382	1		703
11	29680 X	29680	-0-	-0-	-0-	29230	2	450	9	N	409	363	1		749
12	27307 X	27307	-0-	-0-	-0-	26933	2	374	9	N	340	367	1		722
*01	30036 X	30036	-0-	-0-	-0-	29541	2	495	9	N	450	578	1		594
-----															
GEORGE 'A'		WELL #:		1045H	RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10953	- 15067			
08	46624 X	33534	-0-	-13090	-0-	33026	2	508	9	N	462	582	1		239
09	45120 X	31883	-0-	-13237	-0-	31157	2	726	9	N	660	386	1		513
10	46624 X	29879	-0-	-16745	-0-	29607	2	272	9	N	247	391	1		369
11	45120 X	26928	-0-	-18192	-0-	26515	2	413	9	N	375	385	1		359
12	31084 X	24463	-0-	-6621	-0-	24080	2	383	9	N	348	391	1		316
01	30566 X	25539	-0-	-5027	-0-	25063	2	476	9	N	433	399	1		350
-----															
ABRAHAM -A-		WELL #:		5026H	RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10960	- 15790			
08	2418 X	1148	-0-	-1270	-0-	1085	2	63	9	N	57				206
09	2340 X	1063	-0-	-1277	-0-	995	2	68	9	N	62				268
10	2418 X	968	-0-	-1450	-0-	940	2	28	9	N	25				293
11	2340 X	935	-0-	-1405	-0-	927	2	8	9	N	7				300
12	2418 X	920	-0-	-1498	-0-	920	2			N	-0-				300
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				300
-----															
ETHEREDGE A SL		WELL #:		5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950	- 15407			
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452							
RISLEY				WELL #: 1031	RRCID -> 067593	COMPL. DATE 08/17/1976	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10529	- 10625		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		403 N	156	-0-	-247	-0-	156 3	N	-0-		52
09		450 N	211	-0-	-239	-0-	211 3	N	-0-		52
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		52
11		240 N	240	-0-	-0-	-0-	238 3	N	2 9		54
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		54
*01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		54

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESCOTT				WELL #: 1	RRCID -> 149419	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 13450	PERF.10906	- 10956		
08		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2	N	-0-		156
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2	N	-0-		156
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		156
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		156
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-		156
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		156

NELL, PATSY				WELL #: 108	RRCID -> 228167	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11347	- 11601		
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-		-0-
09		150 N	82	-0-	-68	-0-	82 2	N	-0-		-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)				40311 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
PYEATT				WELL #: 5019	RRCID -> 177883	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11026	- 11930		
08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	30 1	1218 2	Y	-0-	32
09		1200 N	859	-0-	-341	-0-	27 1	832 2	Y	-0-	32
10		1209 N	714	-0-	-495	-0-	31 1	683 2	Y	-0-	32
11		1200 N	890	-0-	-310	-0-	26 1	864 2	Y	-0-	32
12		899 N	382	-0-	-517	-0-	19 1	363 2	Y	-0-	32
01		713 N	326	-0-	-387	-0-	29 1	297 2	Y	-0-	32

YOUNG 66				WELL #: 2 A	RRCID -> 208926	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 13600	PERF.10768	- 12246		
08		3038 X	2815	-0-	-223	-0-	1136 1	1558 3	N	110	176
09		2940 X	2600	-0-	-340	-0-	1112 1	1374 3	N	104	102
10		2635 X	2501	-0-	-134	-0-	1111 1	1261 3	N	117	218
11		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	1650 1	1034 3	N	44	126
12		2821 X	2625	-0-	-196	-0-	1705 1	856 3	N	58	61
*01		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	1705 1	1047 3	N	85	138

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) //CONT.// 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
08	8618 X	8386	-0-	-232	-0-	1183 1	6974 3	Y	208	183 1			218
09	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	1230 1	7250 3	Y	206	188 1	14 8		222
10	7285 X	6845	-0-	-440	-0-	977 1	5627 3	Y	219	186 1	36 8		219
11	8130 X	7918	-0-	-212	-0-	1450 1	6282 3	Y	169	17 8			371
12	8990 X	8499	-0-	-491	-0-	1383 1	6876 3	Y	218	373 1			216
01	8990 X	8901	-0-	-89	-0-	1240 1	7397 3	Y	240	189 1	13 8		254
						229 9							
						227 9							
						241 9							
						186 9							
						240 9							
						264 9							

  

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116													
08	16411 X	16411	-0-	-0-	-0-	16355 2	56 9	N	51	191 1			37
09	15889 X	15889	-0-	-0-	-0-	15877 2	12 9	N	11				48
10	16439 X	16439	-0-	-0-	-0-	16424 2	15 9	N	14				62
11	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	6 1	15855 2	N	68				130
12	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	31 1	16573 2	N	12				142
01	16430 X	16124	-0-	-306	-0-	13 9	31 1	N	50	142 1			50
						55 9							

  

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 096578 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13480 - 13504													
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	31 1	297 2	N	-0-				-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	30 1	244 2	N	-0-				-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	31 1	272 2	N	-0-				-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30 1	307 2	N	-0-				-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31 1	345 2	N	-0-				-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31 1	392 2	N	-0-				-0-

  

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328													
08	12369 X	12016	-0-	-353	-0-	12016 2		N	-0-				-0-
09	11970 X	11556	-0-	-414	-0-	11556 2		N	-0-				-0-
10	12369 X	12173	-0-	-196	-0-	12173 2		N	-0-				-0-
11	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11737 2		N	-0-				-0-
12	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	11988 2		N	-0-				-0-
01	11966 X	11890	-0-	-76	-0-	11890 2		N	-0-				-0-

  

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750													
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----											
HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) //CONT.// 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
08		5046 X	5046	-0-	-0-	5046 3		Y	-0-		20
09		4711 X	4711	-0-	-0-	4711 3		Y	-0-		20
10		4712 X	4331	-0-	-381	4331 3		Y	-0-		20
11		4890 X	3205	-0-	-1685	3205 3		Y	-0-		20
12		5053 X	3813	-0-	-1240	3813 3		Y	-0-		20
01		5053 X	2056	-0-	-2997	2056 3		Y	-0-		20
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099											
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695											
08		3100 N	4529	-0-	1429	1429 2		N	-0-		-0-
09		3000 N	4705	-0-	1705	3134 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	2465	-0-	-635	2499 2		N	-0-		-0-
11		4874 X	2375	-0-	-2499	2375 2		N	-0-		-0-
12		2418 X	2041	-0-	-377	2041 2		N	-0-		-0-
01		3286 X	2054	-0-	-1232	2054 2		N	-0-		-0-
-----											
HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL											
APACHE CORPORATION 027200											
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE											
BURNETT OIL CO., INC. 110016											
KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 196535 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7982 - 8042											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
-----											
REMNANT ENERGY, INC. 701555											
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131											
08		155 #	134	-0-	-21	134 2		N	-0-		67
09		150 #	131	-0-	-19	131 2		N	-0-		67
10		155 #	131	-0-	-24	131 2		N	-0-		67
11		131 R	131	-0-	-0-	131 2		N	-0-		67
12		125 R	125	-0-	-0-	125 2		N	-0-		67
01		124 #	116	-0-	-8	116 2		N	-0-		67
-----											
HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB											
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099											
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360											
08		1760 N	1760	-0-	-0-	1746 2	14 9	N	13		128
09		1770 N	1683	-0-	-87	1671 2	12 9	N	11		139
10		1798 N	1745	-0-	-53	1728 2	17 9	N	15		154
11		1710 N	1646	-0-	-64	1646 2		N	-0-	33 1	121
*12		1745 N	1745	-0-	-0-	1690 2	55 9	N	50		171
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736			N	NO RPT		171

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
JONES, OLIVE T.		WELL #: 6		RRCID -> 067075		COMPL. DATE 05/19/1976			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2709	2	2 4	N	-0-	118
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2542	2	2 4	N	-0-	118
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2719	2	2 4	N	-0-	118
11	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2773	2	2 4	N	18	136
						20	9				
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	2	2 4	N	4	140
						4	9				
*01	3100 N	3210	-0-	110	110	3197	2	2 4	N	10	150
						11	9				

JONES, OLIVE T.		WELL #: 8		RRCID -> 070551		COMPL. DATE 02/14/1977			TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598		
08	372 N	257	-0-	-115	-0-	5	1	250 2	N	-0-	-0-
						2	4				
09	330 N	223	-0-	-107	-0-	6	1	215 2	N	-0-	-0-
						2	4				
10	372 N	240	-0-	-132	-0-	6	1	232 2	N	-0-	-0-
						2	4				
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	5	1	191 2	N	-0-	-0-
						2	4				
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	7	1	195 2	N	-0-	-0-
						2	4				
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	249 2	N	-0-	-0-
						2	4				

JONES, OLIVE T.		WELL #: 9		RRCID -> 070552		COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598		
08	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	17	1	1451 2	N	-0-	140
						2	4				
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	17	1	1369 2	N	-0-	11
						2	4			129 1	
10	1395 N	1197	-0-	-198	-0-	16	1	1179 2	N	-0-	11
						2	4				
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	16	1	1394 2	N	3	14
						2	4		3 9		
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	18	1	1418 2	N	10	24
						2	4		11 9		
*01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	27	1	1678 2	N	-0-	24
						2	4				

JONES, O. T.		WELL #: 10		RRCID -> 072547		COMPL. DATE 08/05/1977			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660		
08	3534 X	3345	-0-	-189	-0-	61	1	3271 2	N	10	65
						2	4		11 9		
09	3420 X	2641	-0-	-779	-0-	52	1	2587 2	N	-0-	65
						2	4				
10	3534 X	3035	-0-	-499	-0-	61	1	2905 2	N	61	126
						2	4		67 9		
11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	106	1	3152 2	N	43	169
						2	4		47 9		
12	3162 X	2934	-0-	-228	-0-	60	1	2847 2	N	23	192
						2	4		25 9		
*01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	106	1	4488 2	N	-0-	192
						2	4				



HIGGINS, SOUTH (MORROW)												CNTY: HEMPHILL	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
//CONT.// 41107 300													
//CONT.// 040798													
WELL #: 11												RRCID -> 073936	
COMPL. DATE 07/29/2010												TOTAL DEPTH 11670	
PERF.11535 - 11550													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	58 1	6088 2		N	-0-			15
						2 4							
09	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	69 1	5718 2		N	-0-			15
						2 4							
10	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	83 1	5856 2		N	-0-			15
						2 4							
11	3120 X	227	-0-	-2893	-0-	116 1	2 4		N	99			114
						109 9							
12	3224 X	68	-0-	-3156	-0-	64 1	2 4		N	2			116
						2 9							
01	3224 X	73	-0-	-3151	-0-	71 1	2 4		N	-0-			116
WALTER JONES UNIT												WELL #: 1	
RRCID -> 078597												COMPL. DATE 09/06/1978	
TOTAL DEPTH 11850												PERF.11600 - 11614	
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	8 1	875 2		N	-0-			40
						2 4							
09	900 N	834	-0-	-66	-0-	7 1	825 2		N	-0-			40
						2 4							
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	8 1	871 2		N	-0-			40
						2 4							
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	6 1	816 2		N	84			124
						2 4	92 9						
12	868 N	803	-0-	-65	-0-	7 1	792 2		N	2			126
						2 4	2 9						
*01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	10 1	926 2		N	-0-			126
						2 4							
JONES, OLIVE T.												WELL #: 12	
RRCID -> 079085												COMPL. DATE 07/09/2002	
TOTAL DEPTH 12145												PERF.11688 - 11876	
08	527 N	383	-0-	-144	-0-	383 2			N	-0-			-0-
													-0-
09	480 N	337	-0-	-143	-0-	337 2			N	-0-			-0-
													-0-
10	403 N	269	-0-	-134	-0-	269 2			N	-0-			-0-
													-0-
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	250 2			N	-0-			-0-
													-0-
12	341 N	203	-0-	-138	-0-	203 2			N	-0-			-0-
													-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-			-0-
													-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												147699	
SANSING												WELL #: 1	
RRCID -> 085395												COMPL. DATE 07/17/1979	
TOTAL DEPTH 12000												PERF.11676 - 11692	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
													13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
													13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
													13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
													13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
													13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
													13
BUSSARD												WELL #: 1	
RRCID -> 166408												COMPL. DATE 10/24/1997	
TOTAL DEPTH 12150												PERF.11399 - 11924	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
													50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
													50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
													50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
													50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
													50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
													50
PLUGGED AND ABANDONED												12/30/2013 - P&A 12/30/13	

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08		2449 N	1726	-0-	-723	-0-	1726	2		N	-0-	280
*09		2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-				N	37	317
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	367
*11		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	26	393
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	228
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	238

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950												
08		1395 N	552	-0-	-843	-0-	542	2	10	9	N	9
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1558	2	20	9	N	18
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1195	2	20	9	N	18
11		540 N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-
12		1643 N	748	-0-	-895	-0-	748	2			N	-0-
01		1209 N	700	-0-	-509	-0-	687	2	13	9	N	12

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975												
08		2635 N	2609	-0-	-26	-0-	2603	2	6	9	N	5
09		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	2	15	9	N	14
10		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2281	2	28	9	N	25
11		2520 N	2048	-0-	-472	-0-	2048	2			N	-0-
12		2325 N	2118	-0-	-207	-0-	2118	2			N	-0-
*01		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040												
08		1953 N	1676	-0-	-277	-0-	1662	2	14	9	Y	13
09		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1880	2	26	9	Y	24
10		1674 N	1264	-0-	-410	-0-	1250	2	14	9	Y	13
11		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-
12		1984 N	1527	-0-	-457	-0-	1527	2			Y	-0-
*01		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758												
08		6045 X	3838	-0-	-2207	-0-	3838	2			N	-0-
09		5850 X	3662	-0-	-2188	-0-	3662	2			N	-0-
10		4991 X	4797	-0-	-194	-0-	4797	2			N	-0-
11		4710 X	4451	-0-	-259	-0-	4451	2			N	-0-
12		4154 X	3866	-0-	-288	-0-	3866	2			N	-0-
01		4805 X	4272	-0-	-533	-0-	4231	2	41	9	N	37

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//	41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC			491579										
CRANE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 060339	COMPL. DATE 09/06/1974	TOTAL DEPTH 11982	PERF.11694	- 11876					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 062932	COMPL. DATE 06/16/1975	TOTAL DEPTH 11983	PERF.11864	- 11894					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
CRANE, DOROTHY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 067374	COMPL. DATE 07/27/1976	TOTAL DEPTH 12196	PERF.12042	- 12072					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:	3	RRCID -> 107388	COMPL. DATE 09/01/1983	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11835	- 11854					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
CRANE, DOROTHY		WELL #:	203	RRCID -> 122771	COMPL. DATE 10/27/1986	TOTAL DEPTH 12010	PERF.11849	- 11879					
08		651 N	101	-0-	-550	-0-	101 2		N	-0-			20
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			20
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			20
11		90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2		N	-0-			20
12		372 N	71	-0-	-301	-0-	71 2		N	-0-			20
01		248 N	125	-0-	-123	-0-	125 2		N	-0-			20
JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:	4	RRCID -> 171833	COMPL. DATE 01/10/1999	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11822	- 11846					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
CRANE, DOROTHY		WELL #:	3	RRCID -> 174441	COMPL. DATE 03/21/1999	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11910	- 11934					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
CRANE UNIT #50		WELL #:		2	RRCID ->	175709	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12060	- 12080
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-		91
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-		91
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-		91
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-		91
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-		91
*01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-		91
-----												
CRANE		WELL #:		403	RRCID ->	191370	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11990	- 12000
08	3100 N	3933	-0-	833	10226	3892	2	41 9	N	37		87
09	13912 X	3686	-0-	-10226	-0-	3672	2	14 9	N	13		100
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3687	2	33 9	N	30		130
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3315	2	20 9	N	18		148
12	2790 X	2736	-0-	-54	-0-	2714	2	22 9	N	20		168
*01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3121	2	41 9	N	37		205
-----												
NEWCOMER		WELL #:		2049	RRCID ->	199328	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11913	- 12580
08	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6596	2	35 9	N	32		240
09	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6351	2	9 9	N	8		248
10	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2		N	-0-		248
11	5880 X	4789	-0-	-1091	-0-	4780	2	9 9	N	8	193 1	63
12	6076 X	5285	-0-	-791	-0-	5092	2	193 9	N	175	200 1	38
01	6076 X	5590	-0-	-486	-0-	5573	2	17 9	N	15		53
-----												
CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808	- 12000
08	527 N	319	-0-	-208	-0-	319	2		N	-0-		38
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		38
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		38
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		38
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	631	2	160 9	N	145		183
*01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		183
-----												
NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056	- 12228
08	434 N	58	-0-	-376	-0-	58	2		N	-0-		140
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-		140
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		140
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-		140
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		140
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-		140
-----												
NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964	- 12129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		55

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BARNES				WELL #: 2	RRCID -> 166354	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11688	- 11718			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2015 - P/A 06/03/15												

SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
HOOVER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 061890	COMPL. DATE 05/05/1975	TOTAL DEPTH 11673	PERF.11572	- 11590			
08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	303 1	4269 2	N	-0-			107
09	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	368 1	4790 2	N	-0-			107
10	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	433 1	3565 2	N	4			111
						4 9						
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	330 1	2902 2	N	-0-			111
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	543 1	3822 2	N	-0-			111
*01	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	214 1	1932 2	N	-0-			111

HOOVER ESTATE				WELL #: 1090	RRCID -> 064987	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 11675	PERF.11596	- 11626			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

HOOVER ESTATE				WELL #: 1175	RRCID -> 069823	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11542	- 11556			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

SANSING				WELL #: 1172	RRCID -> 081937	COMPL. DATE 09/05/1978	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11583	- 11921			
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	64 1	897 2	N	-0-			130
09	990 N	841	-0-	-149	-0-	60 1	781 2	N	-0-			130
10	1023 N	741	-0-	-282	-0-	80 1	661 2	N	-0-			130
11	930 N	179	-0-	-751	-0-	18 1	161 2	N	-0-			130
12	868 N	291	-0-	-577	-0-	36 1	255 2	N	-0-			130
01	744 N	464	-0-	-280	-0-	46 1	418 2	N	-0-			130

-----															
HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 168449 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11486 - 11502															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718															
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
VALERIE WELL #: 1 RRCID -> 171753 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11430 - 11624															
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16															
-----															
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566															
-----															
08	1302	N	732	-0-	-570	-0-	728	2	4	9	N	4			48
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			48
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	2	8	9	N	7			55
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1129	2	33	9	N	30			85
12	1519	N	345	-0-	-1174	-0-	345	2			N	-0-			85
01	1364	N	927	-0-	-437	-0-	927	2			N	-0-			85
-----															
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648															
-----															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688															
-----															
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	45	1	3542	2	N	5			85
							6	9							
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	45	1	3092	2	N	10			95
							11	9							
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	45	1	2731	2	N	10			105
							11	9							
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	45	1	2210	2	N	12			117
							13	9							
12	2015	X	1270	-0-	-745	-0-	45	1	1222	2	N	3			120
							3	9							
*01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	45	1	2533	2	N	-0-			120

-----														
HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
KNICKER WELL #: 1 RRCID -> 174755 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11772 - 11792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
-----														
WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464														
08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	45	1	2748	2	N	22			102
						24	9							
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	45	1	2780	2	N	-0-			102
10	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	45	1	2509	2	N	13			115
						14	9							
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	45	1	2107	2	N	-0-			115
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	39	1	2470	2	N	15			130
						17	9							
*01	3100 N	3376	-0-	276	276	45	1	3331	2	N	-0-			130
-----														
JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800														
08	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	45	1	4688	2	N	-0-			-0-
09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	45	1	4387	2	N	-0-			-0-
10	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	45	1	4414	2	N	-0-			-0-
11	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	45	1	4090	2	N	-0-			-0-
12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	45	1	4117	2	N	-0-			-0-
*01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	45	1	4452	2	N	-0-			-0-
-----														
JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606														
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	55	1	1771	2	N	5			60
						6	9							
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	61	1	1502	2	N	-0-			60
10	2139 N	1460	-0-	-679	-0-	68	1	1392	2	N	-0-			60
11	1770 N	1372	-0-	-398	-0-	68	1	1304	2	N	-0-			60
12	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	68	1	1362	2	N	-0-			60
*01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	68	1	1392	2	N	-0-			60
-----														
MCINTOSH WELL #: 184 RRCID -> 190829 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10528 - 11722														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2016 - PLUGGED 02/02/16														
-----														
J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804														
08	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	45	1	1860	2	N	-0-			179
09	1890 N	1772	-0-	-118	-0-	45	1	1727	2	N	-0-			179
10	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	45	1	1789	2	N	-0-			179
11	1830 N	1815	-0-	-15	-0-	45	1	1770	2	N	-0-			179
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	45	1	1810	2	N	-0-			179
*01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	45	1	1800	2	N	-0-			179

-----													
HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M		AMT CODE	
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	42	1	4669	2	N	-0-		24
09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	45	1	5784	2	N	10		34
						11	9						
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	45	1	5372	2	N	17		51
						19	9						
11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	45	1	4389	2	N	9		60
						10	9						
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	45	1	3672	2	N	8		68
						9	9						
*01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	45	1	4442	2	N	-0-		68
-----													
WILLIAM WELL #: 3174 RRCID -> 195527 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11444 - 12060													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16													
-----													
ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462													
08	2232 X	1334	-0-	-898	-0-	45	1	1289	2	N	-0-		131
09	2160 X	1269	-0-	-891	-0-	45	1	1224	2	N	-0-		131
10	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	45	1	1407	2	N	-0-		131
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	45	1	1600	2	N	-0-		131
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	45	1	1921	2	N	-0-		131
*01	3100 N	3164	-0-	64	64	45	1	3119	2	N	-0-		131
-----													
J. J. WELL #: 3086 RRCID -> 198072 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11644 - 11666													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16													
-----													
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950													
08	9331 X	8625	-0-	-706	-0-	45	1	8580	2	N	-0-		-0-
09	9570 X	8479	-0-	-1091	-0-	45	1	8434	2	N	-0-		-0-
10	9889 X	8817	-0-	-1072	-0-	45	1	8772	2	N	-0-		-0-
11	8880 X	5661	-0-	-3219	-0-	41	1	5620	2	N	-0-		-0-
12	9176 X	4837	-0-	-4339	-0-	44	1	4793	2	N	-0-		-0-
01	8804 X	5382	-0-	-3422	-0-	45	1	5337	2	N	-0-		-0-



-----														
HIGGINS, SOUTH (MORROW)			//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		825420									
TAYLOR			WELL #:		3173	RRCID -> 199370			COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12250 PERF.11450 - 11636		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		4650 X	4444	-0-	-206	-0-	45	1	4399	2	N	-0-		48
09		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	45	1	4724	2	N	-0-		48
10		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	45	1	4393	2	N	1		49
11		4290 X	3652	-0-	-638	-0-	1	9	3594	2	N	12		61
12		4650 X	3135	-0-	-1515	-0-	45	1	3081	2	N	8		69
01		4650 X	3679	-0-	-971	-0-	45	1	3632	2	N	2		71
							2	9						
-----														
JOHN PAUL			WELL #:		1	RRCID -> 200957			COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12325 PERF.11568 - 11990		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16														
-----														
UPLAND RESOURCES LLC			878931											
FRANCES			WELL #:		1	RRCID -> 109887			COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11780 PERF.11588 - 11612		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
-----														
WILLIAM 347			WELL #:		1	RRCID -> 192637			COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400 PERF.10780 - 11166		
08		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-		44
09		300 N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-		44
10		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-		44
11		270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-		44
12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-		44
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		44
-----														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.			950639											
DETRIXHE			WELL #:		1048	RRCID -> 223891			COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250 PERF.11958 - 11984		
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	397	2	10	9	N	9		167
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-		167
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3		170
11		390 N	263	-0-	-127	-0-	255	2	8	9	N	7	160 1	17
12		341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-		17
*01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	N	2		19

HIGGINS, WEST (ATOKA)			41110 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
SPARKS, ELMER E.			WELL #: 1			RRCID -> 188379			COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699			RRCID -> 216433			COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240		
FRITZLEN, JOHN			WELL #: 2261											
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC			173783			RRCID -> 251079			COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699		
JONES TRUST			WELL #: 1											
08	1581 N	1069	-0-	-512	-0-	1055	2	14	9	N	13	4 8	157	
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1657	2	24	9	N	22		179	
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1928	2	45	9	N	41		220	
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1659	2	35	9	N	32		252	
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	N	3		255	
01	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	1726	2	28	9	N	25		280	

EOG RESOURCES, INC.			253162			RRCID -> 241644			COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055		
FRITZLEN 262			WELL #: 1VH											
08	1829 X	1729	-0-	-100	-0-	1721	2	8	9	N	7		20	
09	1680 X	1605	-0-	-75	-0-	1599	2	6	9	N	5		25	
10	1736 X	1595	-0-	-141	-0-	1594	2	1	9	N	1		26	
11	1680 X	1359	-0-	-321	-0-	1359	2			N	-0-		26	
12	1736 X	727	-0-	-1009	-0-	725	2	2	9	N	2		28	
*01	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1963	2	3	9	N	3		31	

FORBAU 266			WELL #: 1H			RRCID -> 249859			COMPL. DATE 04/18/2009			TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990		
08	1178 X	1137	-0-	-41	-0-	97	1	1028	2	N	11		43	
						12	9							
09	1140 X	1084	-0-	-56	-0-	94	1	986	2	N	4		47	
						4	9							
10	1178 X	1176	-0-	-2	-0-	97	1	1072	2	N	6		53	
						7	9							
11	1110 X	1029	-0-	-81	-0-	87	1	932	2	N	9		62	
						10	9							
12	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	89	1	1075	2	N	5		67	
						6	9							
01	1178 X	1106	-0-	-72	-0-	97	1	1003	2	N	5		72	
						6	9							

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7626	56	-0-	-7570	2015	56	2			N	-0-				535
09	7380	4123	-0-	-3257	-0-	184	1	3416	2	N	475	668	1		342
						523	9								
10	9347	9347	-0-	-0-	-0-	264	1	7371	2	N	1556	1478	1		420
						1712	9								
11	7380	6924	-0-	-456	-0-	5656	2	1268	9	N	1153	757	1	1 8	815
12	7626	7021	-0-	-605	-0-	5764	2	1257	9	N	1143	1330	1	1 8	627
01	7626	6346	-0-	-1280	-0-	5336	2	1010	9	N	918	1135	1	5 8	405

HIGGINS, W. (NOVI) 41110 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
COOPER 270 WELL #: 1 RRCID -> 225215 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9953 - 9969

08	992 #	862	-0-	-130	-0-	388	1	474	2	N	-0-				-0-
09	891 R	891	-0-	-0-	-0-	374	1	517	2	N	-0-				-0-
10	899 #	869	-0-	-30	-0-	386	1	483	2	N	-0-				-0-
11	870 #	840	-0-	-30	-0-	374	1	466	2	N	-0-				-0-
12	930 #	726	-0-	-204	-0-	386	1	340	2	N	-0-				-0-
*01	939 R	939	-0-	-0-	-0-	374	1	563	2	N	2				2
						2	9								

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676

08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	37	1	2263	3	N	-0-				126
						2	4								
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	42	1	2193	3	N	-0-				126
						2	4								
10	2294 N	2067	-0-	-227	-0-	35	1	2030	3	N	-0-				126
						2	4								
11	2220 N	2066	-0-	-154	-0-	28	1	2016	3	N	18				144
						2	4	20	9						
*12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	46	1	2540	3	N	-0-				144
						2	4								
*01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	43	1	2295	3	N	26				170
						2	4	29	9						

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
FOSTER 248 WELL #: 1 RRCID -> 164228 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10405

08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-				212
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	N	-0-				212
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	59	1	1055	2	N	-0-				212
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	54	1	1486	2	N	-0-	154	1		58
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	61	1	1338	2	N	-0-				58
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	N	-0-				58

HIGGINS, W. (MORROW)		//CONT.//		41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
RADAR				WELL #: 1161	RRCID -> 168444	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 11379	PERF.10340	- 10357			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	33 1	522 2	N	15			100
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	17 9	855 2	N	4			104
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	4 9	935 2	N	8			112
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	41 1	693 2	N	13			125
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 9	198 2	N	3			128
01	992 N	153	-0-	-839	-0-	14 9		N	-0-			128

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BUSSARD, JESS R.				WELL #: 1	RRCID -> 022182	COMPL. DATE 01/24/1963	TOTAL DEPTH 12020	PERF.10564	- 10574			
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-			498
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			498
10	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	1679 2		N	-0-			498
11	1710 N	1564	-0-	-146	-0-	1564 2		N	-0-			498
12	2015 N	1290	-0-	-725	-0-	1290 2		N	-0-			498
01	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1590 2		N	-0-			498

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)				41110 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		49B						
JONES				WELL #: 185	RRCID -> 152878	COMPL. DATE 09/24/1994	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11624	- 11638			
08	3596 #	3263	-0-	-333	-0-	42 1	3219 2	N	-0-			131
09	3480 #	3328	-0-	-152	-0-	2 4	3279 2	N	-0-			131
10	3758 R	3758	-0-	-0-	-0-	47 1	3699 2	N	-0-			131
11	3659 R	3659	-0-	-0-	-0-	2 4	3542 2	N	62			193
12	3441 #	2828	-0-	-613	-0-	47 1	2765 2	N	16	189 1		20
01	3751 #	3678	-0-	-73	-0-	2 4	3609 2	N	-0-			20

UPLAND RESOURCES LLC				878931	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
LOCKHART 56				WELL #: 3	RRCID -> 241225	COMPL. DATE 05/09/2007	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11596	- 11622			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			225

HIGGINS, WEST (TONKAWA)				41110 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION				027200		49B						
SPARKS, ELMER E. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 174102	COMPL. DATE 10/22/1984	TOTAL DEPTH 11100	PERF. N/A				
08	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	965 3	65 9	N	59			226
09	960 #	702	-0-	-258	-0-	666 3	36 9	N	33	177 1		82
10	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1081 3	74 9	N	67			149
11	960 #	931	-0-	-29	-0-	886 3	45 9	N	41	175 1		15
12	992 #	968	-0-	-24	-0-	905 3	63 9	N	57			72
01	992 #	922	-0-	-70	-0-	865 3	57 9	N	52			124

HITCH (MORROW UPPER)		41670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
SULLIVAN & CO. THORESON		828375		WELL #: 1		RRCID -> 056008		COMPL. DATE 07/04/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 #	360	-0-	-570	-0-		360	2	N	-0-			-0-
09	870 #	595	-0-	-275	-0-		595	2	N	-0-			-0-
10	537 R	537	-0-	-0-	-0-		537	2	N	-0-			-0-
11	527 R	527	-0-	-0-	-0-		527	2	N	-0-			-0-
*12	775 R	775	-0-	-0-	-0-		775	2	N	-0-			-0-
*01	806 R	806	-0-	-0-	-0-		806	2	N	-0-			-0-

HITCHLAND (ATOKA)		41693 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
B AND G PRODUCTION, INC. THORESON, DONNIE L.		039870		WELL #: 1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278			
08	775 N	732	-0-	-43	-0-		732	2	N	-0-			110
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-		693	2	N	16			126
10	713 N	621	-0-	-92	-0-		604	2	N	15			141
11	720 N	716	-0-	-4	-0-		659	2	N	52			193
12	744 N	644	-0-	-100	-0-		633	2	N	10			203
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WAKITA OPERATING, LLC VENNEMAN, J.		891725		WELL #: 1		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655					
08	3348 X	2270	-0-	-1078	-0-		42	1	N	-0-			-0-
09	3060 X	1166	-0-	-1894	-0-		22	1	N	-0-			-0-
10	3162 X	2158	-0-	-1004	-0-		33	1	N	-0-			-0-
11	2940 X	2747	-0-	-193	-0-		42	1	N	-0-			-0-
12	3007 X	2660	-0-	-347	-0-		43	1	N	-0-			-0-
01	2263 X	1589	-0-	-674	-0-		30	1	N	-0-			-0-

HITCHLAND GU -8-		WELL #: 1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699					
08	4464 X	4216	-0-	-248	-0-		75	1	N	15			55
09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-		17	9	N	4	47	1	12
10	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-		77	1	N	-0-			12
11	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-		71	1	N	-0-			12
12	4991 X	4385	-0-	-606	-0-		68	1	N	-0-			12
01	5394 X	4013	-0-	-1381	-0-		71	1	N	-0-			12

OIL AND GAS DIVISION

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 5		RRCID -> 022200		COMPL. DATE 07/14/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4628 - 4652		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
09	690 #	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-			-0-
10	713 #	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-			-0-
11	690 #	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-			-0-
12	713 #	565	-0-	-148	-0-	565	2			N	-0-			-0-
01	713 #	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON, S. P.		172232		WELL #: 3		RRCID -> 022202		COMPL. DATE 10/20/1958		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 2		RRCID -> 022193		COMPL. DATE 08/15/1958		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4573 - 4589		
08	434 #	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-			-0-
09	420 #	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-			-0-
10	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
11	420 #	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-			-0-
12	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
*01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
-----														
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		WELL #: 1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4626 - 4652		
08	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
09	600 #	536	-0-	-64	-0-	536	2			N	-0-			-0-
10	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
11	780 #	674	-0-	-106	-0-	674	2			N	-0-			-0-
12	806 #	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-			-0-
01	806 #	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 022185		COMPL. DATE 02/04/1954		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4586 - 4607		
08	1550 #	1462	-0-	-88	-0-	25	1	1437	2	Y	-0-			-0-
09	1691 R	1691	-0-	-0-	-0-	27	1	1664	2	Y	-0-			-0-
10	1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	23	1	1639	2	Y	-0-			-0-
11	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	21	1	1450	2	Y	-0-			-0-
12	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	26	1	1726	2	Y	-0-			-0-
01	1736 #	1563	-0-	-173	-0-	26	1	1537	2	Y	-0-			-0-
-----														
HITCHLAND GU -5-		945936		WELL #: 1		RRCID -> 022189		COMPL. DATE 11/24/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4604 - 4622		
08	1426 #	1353	-0-	-73	-0-	23	1	1330	2	Y	-0-			-0-
09	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	21	1	1323	2	Y	-0-			-0-
10	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	19	1	1356	2	Y	-0-			-0-
11	1320 #	1247	-0-	-73	-0-	17	1	1230	2	Y	-0-			-0-
12	1395 #	1306	-0-	-89	-0-	19	1	1287	2	Y	-0-			-0-
01	1395 #	1014	-0-	-381	-0-	17	1	997	2	Y	-0-			-0-

-----														
HITCHLAND (4640)			//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
HITCHLAND GU -6-			WELL #:		1	RRCID -> 022190		COMPL. DATE 10/24/1957		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		1364 #	1277	-0-	-87	-0-		22 1	1255 2	Y	-0-			-0-
09		1461 R	1461	-0-	-0-	-0-		23 1	1438 2	Y	-0-			-0-
10		1474 R	1474	-0-	-0-	-0-		20 1	1454 2	Y	-0-			-0-
11		1295 R	1295	-0-	-0-	-0-		18 1	1277 2	Y	-0-			-0-
12		1519 #	1144	-0-	-375	-0-		17 1	1127 2	Y	-0-			-0-
01		1333 #	586	-0-	-747	-0-		10 1	576 2	Y	-0-			-0-
-----														
HITCHLAND GAS UNIT 8			WELL #:		2	RRCID -> 192119		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710				
08	DLQ	G-10	1198	-0-	1198	3629		20 1	1168 2	N	9			85
								10 9						
09	DLQ	G-10	2242	-0-	2242	5871		35 1	2207 2	N	-0-	83 1		2
10	DLQ	G-10	4235	-0-	4235	10106		58 1	4177 2	N	-0-			2
11		13818 R	3712	-0-	-10106	-0-		52 1	3660 2	N	-0-			2
12		3737 R	3737	-0-	-0-	-0-		56 1	3681 2	N	-0-			2
01		4247 #	3551	-0-	-696	-0-		60 1	3491 2	N	-0-			2
-----														
HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)			41699 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232											
HITCH -F-			WELL #:		3	RRCID -> 073509		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798				
08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		105 1	1920 3	N	-0-			-0-
09		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		102 1	1888 3	N	-0-			-0-
10		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		105 1	2105 3	N	-0-			-0-
11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		102 1	2086 3	N	-0-			-0-
12		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		105 1	1842 3	N	-0-			-0-
*01		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		105 1	1808 3	N	-0-			-0-
-----														
HITCH -E-			WELL #:		3	RRCID -> 149590		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)			41699 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232											
THOR			WELL #:		3	RRCID -> 228161		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)			41699 666		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232											
THOR			WELL #:		4	RRCID -> 250179		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780				
08		1705 R	1705	-0-	-0-	-0-		1705 3		N	-0-			62
09		2096 R	2096	-0-	-0-	-0-		2096 3		N	-0-			62
10		2418 #	2354	-0-	-64	-0-		2354 3		N	-0-			62
11		2340 #	2254	-0-	-86	-0-		2254 3		N	-0-			62
12		2418 #	1842	-0-	-576	-0-		1842 3		N	-0-			62
01		2356 #	2096	-0-	-260	-0-		2096 3		N	-0-			62

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3214 R	3214	-0-	-0-	-0-	3213	3	1	9	N	1					40
09	2996 R	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					40
10	2821 #	1862	-0-	-959	-0-	1795	3	67	9	N	61					101
11	2836 R	2836	-0-	-0-	-0-	2814	3	22	9	N	20					121
*12	3029 R	3029	-0-	-0-	-0-	3007	3	22	9	N	20					141
*01	3017 R	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					141

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 HODGES WELL #: 1193 RRCID -> 149203 COMPL. DATE 04/18/1969 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1922 #	1867	-0-	-55	-0-	1826	2	41	9	N	37	179	1			35
09	1860 #	1717	-0-	-143	-0-	1697	2	20	9	N	18					53
10	1922 #	1776	-0-	-146	-0-	1744	2	32	9	N	29					82
11	1830 #	1563	-0-	-267	-0-	1534	2	29	9	N	26					108
12	1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	1839	2	37	9	N	34					142
01	1860 #	1737	-0-	-123	-0-	1701	2	36	9	N	33					175

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	248 #	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2795	2	14	9	N	13					103
09	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2780	2	46	9	N	42					145
10	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2897	2	2	9	N	2					147
11	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2790	2	7	9	N	6					153
12	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2835	2	1	9	N	1					154
*01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2613	2	3	9	N	3					157

HODGES, MINNIE 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10030 - 10046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2356 N	2123	-0-	-233	-0-	2110	2	13	9	N	12					69
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2360	2	9	9	N	8					77
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2305	2	4	9	N	4					81
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2323	2	11	9	N	10					91
12	2449 N	2379	-0-	-70	-0-	2373	2	6	9	N	5					96
*01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2327	2	9	9	N	8					104



HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
BROWNLEE RANCH 49		WELL #:		2	RRCID ->	229475	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9986 - 10200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2883 X	2443	-0-	-440	-0-	2421 3	22 9	N	20		149
09		2610 X	2547	-0-	-63	-0-	2547 3		N	-0-		149
10		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 3		N	-0-		149
11		2370 X	2308	-0-	-62	-0-	2308 3		N	-0-		149
12		2635 X	2266	-0-	-369	-0-	2266 3		N	-0-		149
01		2883 X	2215	-0-	-668	-0-	2214 3	1 9	N	1		150

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634					CNTY: ROBERTS			
HODGES		WELL #:		1039	RRCID ->	202255	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10130 - 10137
08		1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1550 3		N	-0-		110
09		1530 N	1508	-0-	-22	-0-	1508 3		N	-0-		110
10		1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1523 3	10 9	N	9		119
11		1500 N	1449	-0-	-51	-0-	1440 3	9 9	N	8		127
12		1550 N	1426	-0-	-124	-0-	1419 3	7 9	N	6		133
01		1519 N	1230	-0-	-289	-0-	1230 3		N	-0-		133

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795					CNTY: ROBERTS			
MORRISON, MARY T.		WELL #:		1	RRCID ->	161288	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9954 - 9964
08		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		N	-0-		205
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-		205
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2		N	-0-		205
11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-		205
12		2170 N	2129	-0-	-41	-0-	2129 2		N	-0-		205
01		2108 N	2029	-0-	-79	-0-	2029 2		N	-0-		205

REMORA OPERATING, LLC				701613					CNTY: ROBERTS			
MORRISON, MARY T.		WELL #:		3	RRCID ->	124259	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	10016 - 10026
08		527 N	512	-0-	-15	-0-	512 2		N	-0-		-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		-0-
10		527 N	458	-0-	-69	-0-	458 2		N	-0-		-0-
11		510 N	425	-0-	-85	-0-	425 2		N	-0-		-0-
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		-0-
01		465 N	391	-0-	-74	-0-	391 2		N	-0-		-0-

HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION				027200								
HODGES -G-		WELL #:		1933	RRCID ->	168603	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9451 - 9474
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: ROBERTS			
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	224067	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	9318 - 9370
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	15 1	26 2	N	-0-		33
09		60 N	31	-0-	-29	-0-	15 1	16 2	N	-0-		33
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	16 1	24 2	N	-0-		33
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	19 1	14 2	N	-0-		33
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	31 1	29 2	N	-0-		33
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	15 1	30 2	N	-0-		33

OIL AND GAS DIVISION

HOOPER, NE. (CHASE)		42512 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY								
SEEK ENERGY, LLC		763160														
RUTH		WELL #: 1023		RRCID -> 150066		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3650 - 3668								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
RUTH -3-		WELL #: 2		RRCID -> 150067		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3717 - 3994								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-	
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
SPEARMAN -23-		WELL #: 1		RRCID -> 150068		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3672								
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-				-0-	
09	2580	N	1399	-0-	-1181	-0-	1399	3		N	-0-				-0-	
10	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1393	3		N	-0-				-0-	
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-				-0-	
12	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1236	3		N	-0-				-0-	
01	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1243	3		N	-0-				-0-	
-----																
SPEARMAN, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 150069		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660								
08	3100	N	3170	-0-	70	-0-	3170	3		N	-0-				-0-	
09	3115	X	3045	-0-	-70	-0-	3045	3		N	-0-				-0-	
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3		N	-0-				-0-	
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-				-0-	
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3		N	-0-				-0-	
01	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	2922	3		N	-0-				-0-	
-----																
RUTH		WELL #: 702		RRCID -> 198781		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3710 - 3792								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
HOOPER, NE (ELLENBURGER)		42512 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY								
KOG ENERGY LLC		473872														
SPEARMAN 26		WELL #: 2 T		RRCID -> 166665		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9141								
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HOOVER, NE (ELLENBURGER)		//CONT.//		42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160							
RUTH 23				WELL #: 7	RRCID -> 196369	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 9162	PERF. 8881	- 8941		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SPEARMAN 23				WELL #: 6	RRCID -> 197529	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 9190	PERF. 8954	- 8960		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SPEARMAN 23				WELL #: 8	RRCID -> 200001	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 9190	PERF. 9062	- 9067		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B")				42512 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160							
RUTH 23				WELL #: 6	RRCID -> 167835	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9210	PERF. 8504	- 8600		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RUTH				WELL #: 702	RRCID -> 186105	COMPL. DATE 10/18/2001	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 9066	- 9076		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
HOOVER, NE (GRANITE WASH)		42512 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC		763160										
SPEARMAN 23		WELL #: 5		RRCID -> 173563		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8636 - 8735		
08	14B2 EXT	263	-0-	263	817	158 3	105 9	N	95	181 1		108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	817			N	256	181 1		183
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	817			N	542	360 1		365
11	0 W	-0-	-0-	-0-	817			N	6	188 1		183
12	817 X	-0-	-0-	-817	-0-			N	-0-	180 1		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
-----												
SPEARMAN 23		WELL #: 6		RRCID -> 197528		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 8398 - 8816		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09396 10/05/2014												
-----												
RUTH 23		WELL #: 7		RRCID -> 197612		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8593 - 8941		
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
-----												
SPEARMAN 23		WELL #: 7T		RRCID -> 198171		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6720 - 6724		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
*11	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-			N	-0-			-0-
12	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	13651 3		N	-0-			-0-
*01	13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	13727 3		N	-0-			-0-
-----												
SPEARMAN 23		WELL #: 8		RRCID -> 200002		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 7832 - 9067		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
-----												
HOOVER, NE (VIRGIL LIME)		42512 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC		763160										
RUTH		WELL #: 702		RRCID -> 191406		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 5100 - 5284		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
HOOPER, NE (VIRGIL LIME)		//CONT.//		42512 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160								
SPEARMAN 23		WELL #:		7C	RRCID ->	198170	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 5055 -	5309
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RUTH 23		WELL #:		5	RRCID ->	223183	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	9013	PERF. 4930 -	5042
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOPKINS (MORROW)		42556 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937										
HAGGARD		WELL #:		74A	RRCID ->	109888	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	12125	PERF.11546 -	11806
08	5425 X	4070	-0-	-1355	-0-	4070 2		N	-0-			69
09	4800 X	3822	-0-	-978	-0-	3791 2	31 9	N	28			97
10	4960 X	4067	-0-	-893	-0-	4064 2	3 9	N	3			100
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4255 2	65 9	N	59			159
*12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4547 2	7 9	N	6			165
*01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4392 2	6 9	N	5			170
-----												
HORIZON (CLEVELAND)		42597 332		ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD					
ATHENA ENERGY, INC.		036051										
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	022226	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6284 -	7492
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT			18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT			18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT			18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT			18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT			18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT			18
-----												
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783										
LANDIS-A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	085884	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6162 -	6200
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HORIZON (DES MOINES)		42597 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 123566		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HORIZON (MARMATON)		42597 382		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
DAVIS 106		WELL #: 4		RRCID -> 220159		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		90
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		90
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		90
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2	N	-0-		90
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		90
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		90

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	6 1	51 2	N	-0-	63
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	N	-0-	63
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 2	N	-0-	63
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6 1	52 2	N	-0-	63
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	2 1	18 2	N	-0-	63
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22 1	207 2	N	-0-	63

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	-0-
09	360 #	350	-0-	-10	-0-	350 3		N	-0-	-0-
10	434 #	384	-0-	-50	-0-	384 3		N	-0-	-0-
11	420 #	362	-0-	-58	-0-	362 3		N	-0-	-0-
12	434 #	368	-0-	-66	-0-	368 3		N	-0-	-0-
01	372 #	361	-0-	-11	-0-	361 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5334 - 5354		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 7793 - 7892		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL, PERCY E.		WELL #: 4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7844 - 7929		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL, PERCY E.		WELL #: 5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7798 - 7874		
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-			-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3	N	-0-			-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3	N	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

BARTON, HUGH D.		WELL #: 3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7848 - 7944				
08	2201 N	2123	-0-	-78	-0-	104	1	1915	3	N	93	188	1	165
						2	4	102	9					
09	2490 N	2339	-0-	-151	-0-	137	1	2006	3	N	176			341
						2	4	194	9					
10	2697 N	1980	-0-	-717	-0-	117	1	1851	3	N	9	184	1	166
						2	4	10	9					
11	2040 N	1009	-0-	-1031	-0-	51	1	897	3	N	54			220
						2	4	59	9					
*12	2418 N	1550	-0-	-868	-0-	82	1	1327	3	N	126	179	1	167
						2	4	139	9					
01	1984 N	1550	-0-	-434	-0-	91	1	1457	3	N	-0-			167
						2	4							

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 1381		RRCID -> 183747		COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	8	1	630	3	N	-0-			55
						2	4							
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	6	1	599	3	N	-0-			55
						2	4							
10	682 N	675	-0-	-7	-0-	7	1	660	3	N	5			60
						2	4		6	9				
11	630 N	610	-0-	-20	-0-	6	1	602	3	N	-0-			60
						2	4							
*12	620 N	556	-0-	-64	-0-	6	1	548	3	N	-0-			60
						2	4							
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	7	1	715	3	N	-0-			60
						2	4							
PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 3380		RRCID -> 184716		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934					
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	363	3	N	-0-			44
						2	4							
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	8	1	348	3	N	-0-			44
						2	4							
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	8	1	361	3	N	-0-			44
						2	4							
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	371	3	N	-0-			44
						2	4							
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	6	1	369	3	N	-0-			44
						2	4							
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	7	1	352	3	N	-0-			44
						2	4							
PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 3381		RRCID -> 184717		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879					
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	11	1	470	3	N	-0-			79
						2	4							
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	455	3	N	-0-			79
						2	4							
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	12	1	450	3	N	-0-			79
						2	4							
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	11	1	439	3	N	-0-			79
						2	4							
*12	496 N	464	-0-	-32	-0-	13	1	449	3	N	-0-			79
						2	4							
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	11	1	418	3	N	-0-			79
						2	4							
PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 2381		RRCID -> 186518		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919					
08	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	23	1	1025	3	N	-0-			52
						2	4							
09	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	27	1	993	3	N	-0-			52
						2	4							
10	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	25	1	1004	3	N	5			57
						2	4		6	9				
11	1020 N	979	-0-	-41	-0-	25	1	952	3	N	-0-			57
						2	4							
*12	1054 N	976	-0-	-78	-0-	22	1	952	3	N	-0-			57
						2	4							
01	1023 N	987	-0-	-36	-0-	24	1	959	3	N	2			59
						2	4		2	9				



HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
PORTER, JACK R. "A"		WELL #:		1380	RRCID ->	186519	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8124	PERF. 7866 - 7931	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		992 N	956	-0-	-36	-0-	956 3		N	-0-		89
09		930 N	925	-0-	-5	-0-	925 3		N	-0-		89
10		961 N	960	-0-	-1	-0-	960 3		N	-0-		89
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-		89
*12		961 N	955	-0-	-6	-0-	955 3		N	-0-		89
01		961 N	874	-0-	-87	-0-	874 3		N	-0-		89
-----												
BARTON, HUGH D.		WELL #:		5	RRCID ->	204290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7849	PERF. 7950 - 9662	
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-		3
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-		3
10		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	1205 1	1199 3	N	-0-		3
11		1230 N	1042	-0-	-188	-0-	1042 3		N	-0-		3
*12		1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1072 3		N	-0-		3
01		1674 N	1250	-0-	-424	-0-	1250 3		N	-0-		3
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131	RRCID ->	055110	COMPL. DATE	03/10/1973	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 7802 - 7820	
08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-		106
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		106
10		930 N	813	-0-	-117	-0-	766 2	47 9	N	43		149
11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1077 2	34 9	N	31		180
*12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		180
01		806 N	804	-0-	-2	-0-	804 2		N	-0-		180
-----												
PORTER		WELL #:		1	RRCID ->	055580	COMPL. DATE	06/11/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7822 - 7886	
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		-0-
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
11		630 N	610	-0-	-20	-0-	610 2		N	-0-		-0-
12		T. A.	485	-0-	485	-0-	485 2		N	-0-		-0-
01		T. A.	649	-0-	649	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
-----												
EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	209220	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7910 - 9922	
08		2635 N	2153	-0-	-482	-0-	2153 2		N	-0-		65
09		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2326 2	2 9	N	2	45 1	22
10		2170 N	1966	-0-	-204	-0-	1966 2		N	-0-		22
11		2070 N	2068	-0-	-2	-0-	2067 2	1 9	N	1		23
12		2418 N	2235	-0-	-183	-0-	2231 2	4 9	N	4		27
*01		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2178 2	6 9	N	5		32
-----												
LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		491579	RRCID ->	097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF. 7842 - 8194	
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-		173
09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		173
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-		173
11		990 N	855	-0-	-135	-0-	855 2		N	-0-		173
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		173
*01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-		173

-----												
HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BARTON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7937 - 7992
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1891 N	1691	-0-	-200	-0-	1690	2	1 9	N	1	101
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-	101
10		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-	101
11		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-	101
12		1829 N	1655	-0-	-174	-0-	1655	2		N	-0-	101
01		1798 N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2		N	-0-	101
-----												
BARTON ESTATES		WELL #:		6378	RRCID ->	209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	7854 - 7932
08		2697 X	2610	-0-	-87	-0-	2610	2		N	-0-	108
09		2610 X	2588	-0-	-22	-0-	2588	2		N	-0-	108
10		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-	108
11		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2715	2	2 9	N	2	110
12		2666 X	2203	-0-	-463	-0-	2203	2		N	-0-	110
01		2635 N	2183	-0-	-452	-0-	2183	2		N	-0-	110
-----												
BARTON ESTATES		WELL #:		5378	RRCID ->	211364	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7913 - 7990
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY HILL, PERCY E.		WELL #:		4641H	RRCID ->	245015	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8345 - 9930
08		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	31	1	2319 2	N	-0-	133
09		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	30	1	2232 2	N	-0-	133
10		2511 N	2261	-0-	-250	-0-	27	1	2234 2	N	-0-	133
11		2280 N	2116	-0-	-164	-0-	28	1	2088 2	N	-0-	133
12		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	29	1	2298 2	N	-0-	133
01		2263 N	2260	-0-	-3	-0-	30	1	2230 2	N	-0-	133
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC HILL		WELL #:		744737 2	RRCID ->	080953	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	7854 - 8256
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	2	19 9	N	17	206
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	2	3 9	N	3	209
10		1147 N	956	-0-	-191	-0-	950	2	6 9	N	5	214
11		1050 N	992	-0-	-58	-0-	971	2	21 9	N	19	40
12		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	998	2	13 9	N	12	52
01		961 N	890	-0-	-71	-0-	881	2	9 9	N	8	60
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY ROGERS		WELL #:		2H	RRCID ->	262266	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8280 - 12010
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	859	2	95 9	N	86	143
09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1025	2	131 9	N	119	262
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	532	2	97 9	N	88	163
11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1272	2	52 9	N	47	210
*12		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2569	2	144 9	N	131	341
*01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-	154

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	174 1	2746 2	N	98	180 1		137
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	108 9	2669 2	N	155			292
10	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	174 1	2745 2	N	91	181 1		202
11	2850 N	2785	-0-	-65	-0-	100 9	2501 2	N	100			302
12	2945 N	2655	-0-	-290	-0-	174 1	2379 2	N	113	175 1		240
01	2945 N	2560	-0-	-385	-0-	124 9	2277 2	N	99			339
						174 1						
						109 9						

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930												
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	3 1	433 3	N	-0-			-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	2 4	691 3	N	-0-			-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	7 1	645 3	N	-0-			-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	2 4	581 3	N	-0-			-0-
12	713 N	577	-0-	-136	-0-	5 1	569 3	N	-0-			-0-
01	651 N	585	-0-	-66	-0-	2 4	576 3	N	-0-			-0-
						7 1						
						2 4						

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579												
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115 1		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB												
LE NORMAN OPERATING LLC 491579												
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HORSECREK N. E. (CLEVELAND)			42688 100		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB	
LE NORMAN OPERATING LLC			491579									
BRAINARD 63			WELL #: 2H		RRCID -> 279047			COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0	6078	-0-	6078	6078	5532	2	546	9	N	337
11		0	5960	-0-	5960	12038	5376	2	584	9	N	493
12		0 W	5860	-0-	5860	17898	5326	2	534	9	N	400
01		0 W	6020	-0-	6020	23918	5458	2	562	9	N	342
-----												
BRAINARD 62			WELL #: 1H		RRCID -> 279054			COMPL. DATE 04/04/2012			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985	
10		0	2160	-0-	2160	2160	1941	2	219	9	N	199
11		0	913	-0-	913	3073	708	2	205	9	N	253
12		0	2165	-0-	2165	5238	1899	2	266	9	N	303
01		0 W	1916	-0-	1916	7154	1699	2	217	9	N	308
-----												
HOWE RANCH (HUNTON)			43023 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
SAMSON LONE STAR, LLC			744737									
MCQUIDDY			WELL #: 104		RRCID -> 098034			COMPL. DATE 02/03/1982			TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099									
HOWE, GENE			WELL #: 1		RRCID -> 055658			COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327	
08		21607 X	21607	-0-	-0-	-0-	21607	2			N	-0-
09		20906 X	20906	-0-	-0-	-0-	20906	2			N	-0-
10		21576 X	21405	-0-	-171	-0-	21405	2			N	-0-
11		20880 X	18059	-0-	-2821	-0-	18059	2			N	-0-
12		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-
01		21452 X	18935	-0-	-2517	-0-	18935	2			N	-0-
-----												
HOWE, GENE			WELL #: 3		RRCID -> 057473			COMPL. DATE 01/19/1974			TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350	
08		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-
09		7800 X	7786	-0-	-14	-0-	7786	2			N	-0-
10		8060 X	8038	-0-	-22	-0-	8038	2			N	-0-
11		7800 X	7608	-0-	-192	-0-	7608	2			N	-0-
12		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-
*01		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-
-----												
HOWE, GENE			WELL #: 5		RRCID -> 082246			COMPL. DATE 03/20/1979			TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		43023 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
HOWE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 065812		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 12642 PERF.12301 - 12316			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2	N	-0-		8
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2	N	-0-		8
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	N	-0-		8
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2	N	-0-		8
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-		8
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2	N	-0-		8

HOWE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 151104		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459			
08	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	130	1	2405 2	N	-0-	-0-
09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	121	1	2579 2	N	-0-	-0-
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-	-0-
11	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-	-0-
12	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	96	1	2957 2	N	-0-	-0-
01	3348 X	3271	-0-	-77	-0-	36	1	3235 2	N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 8		RRCID -> 166939		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130	
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-	-0-
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-	-0-
10	930 N	292	-0-	-638	-0-	292	2		N	-0-	-0-
11	900 N	450	-0-	-450	-0-	450	2		N	-0-	-0-
12	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2		N	-0-	-0-
*01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-	-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
MCQUIDDY H		WELL #: 1		RRCID -> 175206		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

MCQUIDDY H		WELL #: 6		RRCID -> 178842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	13	1	3 3	N	-0-	30
12	113 X	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100 3	N	-0-	30
*01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64 3	N	-0-	30

JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #: 1		RRCID -> 085006		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.//		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		744737														
MCQUIDDY		WELL #: 104		RRCID -> 123382		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																
MCQUIDDY		WELL #: 204		RRCID -> 171337		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113								
08	4774 X	4330	-0-	-444	-0-	4330	2			N	-0-					15
09	4620 X	4176	-0-	-444	-0-	4176	2			N	-0-					15
10	4774 X	4557	-0-	-217	-0-	4557	2			N	-0-					15
11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					15
12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					15
01	4557 X	4442	-0-	-115	-0-	4442	2			N	-0-					15
-----																
MCQUIDDY		WELL #: 304		RRCID -> 174493		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008								
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
MCQUIDDY		WELL #: 404		RRCID -> 177637		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010								
08	2604 X	1678	-0-	-926	-0-	1678	2			N	-0-					40
09	3660 X	1889	-0-	-1771	-0-	1889	2			N	-0-					40
10	3782 X	3132	-0-	-650	-0-	3132	2			N	-0-					40
11	3660 X	2116	-0-	-1544	-0-	2116	2			N	-0-					40
12	2821 X	2236	-0-	-585	-0-	2236	2			N	-0-					40
01	3131 X	2533	-0-	-598	-0-	2533	2			N	-0-					40
-----																
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 183829		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056								
HOWE, GENE		WELL #: 9														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)		43026 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
KRITSER		WELL #: 1133		RRCID -> 096325		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
08		341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			5
09		4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			5
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

UNIT PETROLEUM COMPANY															
877099															
HOWE, GENE															
WELL #: 6															
RRCID -> 093028															
COMPL. DATE 12/17/1980															
TOTAL DEPTH 18335															
PERF.12482 - 12520															
-----															
08		1860	N	1668	-0-	-192	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
09		1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
10		1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
11		1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
12		1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
01		1643	N	1507	-0-	-136	-0-	1507	2		N	-0-			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)															
43589 500															
APACHE CORPORATION															
027200															
LOCKHART STRIP															
WELL #: 1															
RRCID -> 165669															
COMPL. DATE 02/28/1997															
TOTAL DEPTH 11330															
PERF. N/A															
-----															
08		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
147699															
LOCKHART -27-															
WELL #: 2															
RRCID -> 150162															
COMPL. DATE 05/12/1994															
TOTAL DEPTH 11500															
PERF.11228 - 11252															
-----															
*02		1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1087	2	6	9	N	5		47
*03		1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1093	2	11	9	N	10		57
*04		1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1211	2	9	9	N	8		65
*05		1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-		65
*06		1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-		65
*07		1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-		65
*08		1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-		65
*09		1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-		65
*10		1550	N	902	-0-	-648	-0-	902	2			N	-0-		65
*11		1500	N	227	-0-	-1273	-0-	227	2			N	-0-		65
*12		1550	N	183	-0-	-1367	-0-	183	2			N	-0-		65
01		899	N	137	-0-	-762	-0-	137	2			N	-0-		65

ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
252131															
HUMPHREYS															
WELL #: 2904															
RRCID -> 166391															
COMPL. DATE 09/04/1997															
TOTAL DEPTH 11410															
PERF. N/A															
-----															
08		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNTER (BROWN DOLOMITE) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. ROSENBAUM 149		43695 200 147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
WELL #: 1		RRCID -> 184475		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3132 - 3204									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HANSFORD		WELL #: 151A		RRCID -> 189203		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3200 - 3226							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DACO, INC. SCHICK		196940		WELL #: 1-C		RRCID -> 164893		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3244 - 3256					
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	589	-0-	589	589	589	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	575	-0-	575	1164	575	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	300	-0-	300	1464	300	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1464					N	NO RPT					-0-
-----																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. JACK -169-		252131		WELL #: 1A		RRCID -> 167384		COMPL. DATE 11/15/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3195 - 3250					
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	9	1	443	2	N	-0-					-0-
11	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-
-----																	
PALO DURO RANCH 138		WELL #: 1		RRCID -> 170736		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 3198		PERF. 3020 - 4563							
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SEITZ		WELL #: 2		RRCID -> 188778		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 5043		PERF. 3194 - 3204							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-



HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09		1080 X	439	-0-	-641	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10		1116 X	919	-0-	-197	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11		1080 X	832	-0-	-248	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
01		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

08		899 X	648	-0-	-251	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09		870 X	816	-0-	-54	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
01		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

08		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10		1333 X	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11		1620 X	1148	-0-	-472	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
01		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

08		1519 N	430	-0-	-1089	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09		1170 N	306	-0-	-864	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----														
HUNTER (BROWN DOLOMITE)			//CONT.//	43695 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261										
HUNTER			WELL #:	1	RRCID ->	091785	COMPL. DATE	12/16/1980	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3018 - 3044		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2	N	-0-			-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	2	N	-0-			-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	2	N	-0-			-0-
11		300 N	275	-0-	-25	-0-		275	2	N	-0-			-0-
12		310 N	278	-0-	-32	-0-		278	2	N	-0-			-0-
01		310 N	270	-0-	-40	-0-		270	2	N	-0-			-0-
-----														
LOWE -B-			WELL #:	2	RRCID ->	169971	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	3074 - 3156		
08		620 N	550	-0-	-70	-0-		550	2	N	-0-			-0-
09		600 N	594	-0-	-6	-0-		594	2	N	-0-			-0-
10		589 N	548	-0-	-41	-0-		548	2	N	-0-			-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-		571	2	N	-0-			-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-		621	2	N	-0-			-0-
*01		610 N	610	-0-	-0-	-0-		610	2	N	-0-			-0-
-----														
HUNTER (COUNCIL GROVE)				43695 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
HANSFORD GAS UNIT 21			WELL #:	8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	3880 - 3908		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
HOLT "156"			WELL #:	1	RRCID ->	195448	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3095 - 7134		
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-		31	1	N	-0-			-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-		30	1	N	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-		31	1	N	-0-			-0-
11		180 N	166	-0-	-14	-0-		30	1	N	-0-			-0-
12		186 N	182	-0-	-4	-0-		31	1	N	-0-			-0-
01		186 N	178	-0-	-8	-0-		31	1	N	-0-			-0-
-----														
HUNTER (WHITE DOLOMITE)				43695 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
H & L OPERATING CO., LLC				339787										
SEITZ			WELL #:	3153	RRCID ->	167596	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	3382 - 3387		
08		124 N	96	-0-	-28	-0-		10	1	N	-0-			-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-		10	1	N	-0-			-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-		10	1	N	-0-			-0-
11		90 N	61	-0-	-29	-0-		10	1	N	-0-			-0-
12		93 N	60	-0-	-33	-0-		10	1	N	-0-			-0-
01		93 N	60	-0-	-33	-0-		10	1	N	-0-			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
HOLT "156"			WELL #:	1	RRCID ->	195450	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3305 - 3309		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HUNTOON, N. (MORROW LO.)				43748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
SCHULTZ				WELL #: 103	RRCID -> 204606	COMPL. DATE 08/27/2004	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8263	- 8276			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
08		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4086 2	12 9		N	11	59
09		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4613 2	35 9		N	32	91
10		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4658 2	8 9		N	7	98
11		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4050 2	14 9		N	13	111
12		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4147 2	20 9		N	18	129
*01		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3803 2	31 9		N	28	157
-----												
VERNON				WELL #: 1036	RRCID -> 209625	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8330	- 8340			
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2			N	-0-	28
09		930 N	867	-0-	-63	-0-	867 2			N	-0-	28
10		837 N	403	-0-	-434	-0-	403 2			N	-0-	28
11		900 N	287	-0-	-613	-0-	287 2			N	-0-	28
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-	28
*01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2			N	-0-	28
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
CONDON -53-				WELL #: 1	RRCID -> 093627	COMPL. DATE 02/26/1981	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 8332	- 8344			
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	31 1	164 2		N	-0-	187
09		210 N	160	-0-	-50	-0-	30 1	130 2		N	-0-	187
10		186 N	144	-0-	-42	-0-	31 1	113 2		N	-0-	187
11		180 N	120	-0-	-60	-0-	30 1	90 2		N	-0-	187
12		155 N	106	-0-	-49	-0-	31 1	75 2		N	-0-	187
01		155 N	92	-0-	-63	-0-	31 1	61 2		N	-0-	187
-----												
HUTCH (BROWN DOLOMITE)				43802 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
LINN OPERATING, INC.				501545								
PRICE				WELL #: 4	RRCID -> 074795	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 3164	- 3208			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HUTCH (GRANITE WASH 5800)				43802 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
HARLAN				WELL #: 2 L	RRCID -> 059671	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5786	- 5790			
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HUTCH (PENN. LIME 4000)				43802 630	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
HARLAN				WELL #: 1	RRCID -> 148404	COMPL. DATE 01/14/1994	TOTAL DEPTH 6444	PERF. 3700	- 3940			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:		3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6122 - 6132	
BUCHNER															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #:		1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5831 - 5988	
HOOVER -A-															
08	3348 X	3314	-0-	-34	-0-	3314	3			N	-0-				67
09	3240 X	3232	-0-	-8	-0-	3232	3			N	-0-				67
10	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-				67
11	3210 X	3143	-0-	-67	-0-	3143	3			N	-0-				67
12	3348 X	3302	-0-	-46	-0-	3302	3			N	-0-				67
01	3441 X	3291	-0-	-150	-0-	3291	3			N	-0-				67
-----															
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783		WELL #:		1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5914 - 5963	
GIBNER															
08	1302 N	26	-0-	-1276	-0-	26	2			N	-0-				12
09	870 N	391	-0-	-479	-0-	391	2			N	-0-				12
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-				12
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-				12
12	DLQ G-10	775	-0-	775	-0-	775	2			N	-0-				12
01	DLQ G-10	797	-0-	797	-0-	1572	2			N	-0-				12
-----															
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #:		1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5890 - 5902	
CLOSE, JONNIE															
08	2294 X	2055	-0-	-239	-0-	2055	3			N	-0-				112
09	2220 X	2056	-0-	-164	-0-	2056	3			N	-0-				112
10	2325 X	2079	-0-	-246	-0-	2079	3			N	-0-				112
11	2250 X	1829	-0-	-421	-0-	1829	3			N	-0-				112
12	2325 X	1885	-0-	-440	-0-	1885	3			N	-0-				112
01	2139 X	2120	-0-	-19	-0-	2120	3			N	-0-				112
-----															
HOLT, FRED B.		WELL #:		1		RRCID -> 022249		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5884 - 5904			
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-				99
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-				99
10	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	1700	3			N	-0-				99
11	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3			N	-0-				99
12	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3			N	-0-				99
01	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1587	3			N	-0-				99
-----															
JARVIS, B.		WELL #:		1		RRCID -> 022251		COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 5958 - 5988			
08	806 N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-				78
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-				78
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-				78
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-				78
12	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-				78
01	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-				78

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771  
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	465 X	374	-0-	-91	-0-	139 1	211 2	N	22			92
*09	480 X	363	-0-	-117	-0-	139 1	216 2	N	7			99
*10	496 X	353	-0-	-143	-0-	139 1	195 2	N	17			116
*11	480 X	370	-0-	-110	-0-	139 1	228 2	N	3			119
*12	372 X	351	-0-	-21	-0-	139 1	208 2	N	4			123
*01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	139 1	273 2	N	21			144

HOLT 488260 WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

08	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	15 1	6470 2	N	85			360
09	6240 X	6019	-0-	-221	-0-	15 1	5921 2	N	75	188 1		247
10	6448 X	6115	-0-	-333	-0-	15 1	6006 2	N	85			332
11	6240 X	5197	-0-	-1043	-0-	15 1	5124 2	N	53	193 1		192
12	6448 X	4943	-0-	-1505	-0-	15 1	4844 2	N	76			268
01	6448 X	5117	-0-	-1331	-0-	15 1	5004 2	N	89			357

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260 COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2 1	75 2	N	-0-			198
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1	67 2	N	-0-			198
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	43 1	40 2	N	-0-			198
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	3 1	30 2	N	-0-			198
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			198
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2 1	76 2	N	82			280

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
DACO, INC. 196940  
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	203	-0-	203	203	203 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	187	-0-	187	390	187 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	164	-0-	164	554	164 2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	554			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
MARSHALL -66-		WELL #:		1	RRCID ->	153527	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 3411 - 5180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		228 X	228	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
09		226 X	226	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
10		248 X	228	-0-	-20	228	2	N	-0-			-0-
11		240 X	216	-0-	-24	216	2	N	-0-			-0-
12		248 X	NO RPT	-0-	-248			N	NO RPT			-0-
01		248 X	NO RPT	-0-	-248			N	NO RPT			-0-
-----												
EISENHAUER -81-		WELL #:		1	RRCID ->	154173	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3435 - 5085	
08		531 X	531	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
09		527 X	527	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
10		558 X	533	-0-	-25	533	2	N	-0-			-0-
11		540 X	469	-0-	-71	469	2	N	-0-			-0-
12		558 X	NO RPT	-0-	-558			N	NO RPT			-0-
01		558 X	NO RPT	-0-	-558			N	NO RPT			-0-
-----												
MYRLE HOLT -51-		WELL #:		1	RRCID ->	154174	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	5104	PERF. 3422 - 4781	
08		93 X	-0-	-0-	-93			N	-0-			-0-
09		680 X	680	-0-	-0-	680	2	N	-0-			-0-
10		711 X	711	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
11		567 X	567	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		713 X	NO RPT	-0-	-713			N	NO RPT			-0-
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
BUCHNER, G. C.		WELL #:		4	RRCID ->	156155	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	3489	PERF. 3304 - 3328	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OWNBEY		WELL #:		3	RRCID ->	158284	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3521 - 3528	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOLT, B. C. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159461	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3250 - 3809	
08	1116 X		-0-	-0-	-1116			N	-0-			-0-
09	1080 X		-0-	-0-	-1080			N	-0-			-0-
10	1237 X		1237	-0-	-0-	130	1	1107	2	N		-0-
11	1270 X		1270	-0-	-0-	130	1	1140	2	N		-0-
12	1515 X		1515	-0-	-0-	130	1	1385	2	N		-0-
*01	2662 X		2662	-0-	-0-	130	1	2532	2	N		-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
BUCHNER, G C		WELL #:		5H	RRCID ->	175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 3543 -	4685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2	N	-0-			-0-
09		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	N	-0-			-0-
10		2387 X	2313	-0-	-74	-0-	2313	2	N	-0-			-0-
11		2310 X	2108	-0-	-202	-0-	2108	2	N	-0-			-0-
12		2418 X	1772	-0-	-646	-0-	1772	2	N	-0-			-0-
01		2418 X	2176	-0-	-242	-0-	2176	2	N	-0-			-0-
-----													
HOLT, B.C. "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	177797	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3378 -	4739	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
IVY "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	177798	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3349 -	4751	
08		2852 X	2444	-0-	-408	-0-	2444	2	N	-0-			-0-
09		2760 X	2423	-0-	-337	-0-	2423	2	N	-0-			-0-
10		2821 X	2350	-0-	-471	-0-	2350	2	N	-0-			-0-
11		2520 X	2315	-0-	-205	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
12		2542 X	2134	-0-	-408	-0-	2134	2	N	-0-			-0-
01		2511 X	2083	-0-	-428	-0-	2083	2	N	-0-			-0-
-----													
BUCHNER, G.C.		WELL #:		104	RRCID ->	178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 3417 -	4667	
08		2263 X	1858	-0-	-405	-0-	1858	2	N	-0-			-0-
09		2010 X	1669	-0-	-341	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
10		2046 X	1742	-0-	-304	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
11		1980 X	1512	-0-	-468	-0-	1512	2	N	-0-			-0-
12		1984 X	1279	-0-	-705	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
01		1860 X	1650	-0-	-210	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
-----													
JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3342 -	3552	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		//CONT.//		43850 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
IVY -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	022238	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4900 -	6018	
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-			-0-
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		//CONT.//		43850 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
IVY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	148987	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5933 - 6008
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	4867 X	4101	-0-	-766	-0-	4101	3	N	-0-			-0-
09	4410 X	4160	-0-	-250	-0-	4160	3	N	-0-			-0-
10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3	N	-0-			-0-
11	4170 X	4012	-0-	-158	-0-	4012	3	N	-0-			-0-
12	4309 X	3973	-0-	-336	-0-	3973	3	N	-0-			-0-
01	4557 X	4075	-0-	-482	-0-	4075	3	N	-0-			-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
HOLT, O. C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	060752	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5972 - 6002
08	1581 X	1469	-0-	-112	-0-	1469	2	N	-0-			208
09	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	N	-0-			208
10	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-			208
11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-			208
12	1860 X	1651	-0-	-209	-0-	1651	2	N	-0-			208
01	1953 X	1573	-0-	-380	-0-	1573	2	N	-0-			208
-----												
SABRE OPERATING, INC.				742261								
HARBOUR		WELL #:		1	RRCID ->	058710	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5970 - 6014
08	1767 X	1691	-0-	-76	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
09	1680 X	1625	-0-	-55	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
10	1736 X	1632	-0-	-104	-0-	1632	2	N	-0-			-0-
11	1650 X	1366	-0-	-284	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
12	1705 X	1542	-0-	-163	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
01	1705 X	1573	-0-	-132	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
-----												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
HOLT		WELL #:		652	RRCID ->	249852	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6010 - 6030
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
BUCHNER, G. C.		WELL #:		1 T	RRCID ->	022239	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6024 - 6038
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	022240	COMPL. DATE	05/19/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6002 - 6027
08	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1519	3	N	-0-			67
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	N	-0-			67
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	-0-			67
*11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	-0-			67
12	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3	N	-0-			67
01	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1498	3	N	-0-			67



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)		43850 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HUTCHINSON					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #:		1 C	RRCID ->	022243	COMPL. DATE	12/12/1956	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 4912 - 4922
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:		1	RRCID ->	022245	COMPL. DATE	12/05/1957	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 4926 - 5086
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOLT		WELL #:		652	RRCID ->	235875	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5290 - 5310		
08	1953 #	1626	-0-	-327	-0-	-0-	130	1	1496	2	N	-0-	-0-
09	1890 #	1642	-0-	-248	-0-	-0-	130	1	1512	2	N	-0-	-0-
10	1705 #	1628	-0-	-77	-0-	-0-	130	1	1498	2	N	-0-	-0-
11	1650 #	1347	-0-	-303	-0-	-0-	130	1	1217	2	N	-0-	-0-
12	1705 #	1023	-0-	-682	-0-	-0-	130	1	893	2	N	-0-	-0-
01	1705 #	1016	-0-	-689	-0-	-0-	130	1	886	2	N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1 C	RRCID ->	022244	COMPL. DATE	05/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4965 - 4978
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUTCHINSON, N. (WHITE DOLOMITE)		43850 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1C	RRCID ->	197608	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	6124	PERF. 3458 - 3468
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
IMMEL (DOUGLAS)		44325 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #:		1	RRCID ->	209745	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7104 - 7134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

IMMEL (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY IMMEL C		//CONT.// //CONT.//	44325 300 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	210640	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7162	-	7192	
08	1705 X	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			N	-0-					131
09	1680 X	1589	-0-	-91	-0-	1589	3			N	-0-					131
10	1736 X	1669	-0-	-67	-0-	1669	3			N	-0-					131
11	1680 X	1616	-0-	-64	-0-	1616	3			N	-0-					131
12	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					131
*01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					131
				WELL #:	2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7132	-	7192	
08	2108 X	1996	-0-	-112	-0-	1992	2	4	9	N	4					30
09	2040 X	1913	-0-	-127	-0-	1909	2	4	9	N	4					34
10	2108 X	2030	-0-	-78	-0-	2030	2			N	-0-					34
11	2010 X	1818	-0-	-192	-0-	1807	2	11	9	N	10					44
12	2015 X	1565	-0-	-450	-0-	1554	2	11	9	N	10					54
01	2015 X	1177	-0-	-838	-0-	1177	2			N	-0-					54
				WELL #:	1	RRCID ->	084536	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7149	-	7188	
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1699	2	10	9	N	9					192
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					192
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					192
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	N	3					195
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	2	11	9	N	10					205
*01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1436	2	39	9	N	35	185	1			55
				WELL #:	3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7108	-	7148	
08	1023 N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-					10
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					10
10	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					10
11	840 N	731	-0-	-109	-0-	731	2			N	-0-					10
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					10
01	868 N	728	-0-	-140	-0-	728	2			N	-0-					10
				WELL #:	3	RRCID ->	182436	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7215	-	7416	
08	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	1830 X	1631	-0-	-199	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
10	1860 X	1494	-0-	-366	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
12	2108 X	1196	-0-	-912	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	2108 X	579	-0-	-1529	-0-	579	2			N	-0-					-0-
				WELL #:	4	RRCID ->	230874	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7315	-	7336	
08	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					119
09	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					119
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					119
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					119
12	3999 X	3414	-0-	-585	-0-	3414	2			N	-0-					119
01	4588 X	3274	-0-	-1314	-0-	3274	2			N	-0-					119

IVESTER (ATOKA)		44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION		027200									
BROWN		WELL #: 105		RRCID -> 209398		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3	N	-0-		158
09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3	N	-0-		158
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3265	3	N	12	122 1	48
11	3900 X	2445	-0-	-1455	-0-	2445	3	N	-0-		48
12	4030 X	1817	-0-	-2213	-0-	1817	3	N	-0-		48
01	4030 X	2773	-0-	-1257	-0-	2773	3	N	-0-		48
-----											
KEITH		WELL #: 1058		RRCID -> 215351		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		83
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		83
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		83
-----											
COLTHARP		WELL #: 1058		RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770			
08	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5094	3	N	65		278
09	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4939	3	N	2	185 1	95
10	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4953	3	N	93		188
11	5010 X	4378	-0-	-632	-0-	4345	3	N	30		218
12	5177 X	4886	-0-	-291	-0-	4866	3	N	18		236
*01	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	403	1	N	105	192 1	149
						116	9				
-----											
NEELEY		WELL #: 205		RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644			
08	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3	N	-0-		80
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4705	3	N	3		83
10	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5131	3	N	3	59 1	27
11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3	N	-0-		27
12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3	N	-0-		27
*01	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3	N	-0-		27
-----											
AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14788 - 16214		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3				32
09		5340 X	2321	-0-	-3019	-0-	2321	3				32
10		5518 X	4047	-0-	-1471	-0-	4047	3				32
11		5340 X	2241	-0-	-3099	-0-	2239	3	2	9	1 1	32
12		5518 X	1913	-0-	-3605	-0-	1891	3	22	9	1 8	52
01		5518 X	2023	-0-	-3495	-0-	2023	3				52

KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 16697		PERF.12208 - 14683		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			45

CREST RESOURCES, INC.		BUCKINGHAM		189901		WELL #: 2021		RRCID -> 257281		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15070 - 15518	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		IVESTOR		744737		WELL #: 1057		RRCID -> 119666		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 18300		PERF.16124 - 16253	
08	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	204	1	7660	2	N	-0-			3
09	7410	X	7395	-0-	-15	-0-	210	1	7185	2	N	-0-			3
10	7440	X	6904	-0-	-536	-0-	211	1	6693	2	N	-0-			3
11	7410	X	6903	-0-	-507	-0-	208	1	6695	2	N	-0-			3
12	7657	X	6112	-0-	-1545	-0-	197	1	5915	2	N	-0-			3
01	7657	X	6504	-0-	-1153	-0-	217	1	6287	2	N	-0-			3

TAPSTONE ENERGY, LLC		SALLIE		836005		WELL #: 205		RRCID -> 229584		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15047 - 16350	
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-			33
09	5370	X	2848	-0-	-2522	-0-	2848	2			N	-0-			33
10	5549	X	2020	-0-	-3529	-0-	2020	2			N	-0-			33
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-			33
12	5270	X	4776	-0-	-494	-0-	4776	2			N	-0-			33
01	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			33

J-J CREEK (MORROW UP)		QUESTA ENERGY CORPORATION		HOLMES		45037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
						684634									
						WELL #: 1		RRCID -> 108258		COMPL. DATE 09/19/1982		TOTAL DEPTH 17310		PERF.13609 - 13756	
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
11	690	N	413	-0-	-277	-0-	413	3			N	-0-			-0-
12	527	N	68	-0-	-459	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J-J CREEK (MORROW UP) SAMSON LONE STAR, LLC LANCASTER		//CONT.//	45037 500 744737	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
		WELL #:	1058	RRCID ->	068108	COMPL. DATE	07/27/1976	TOTAL DEPTH	18900	PERF.	14009 - 14118			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	394	1	8943	2	N	84			209
09	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	360	1	7223	2	N	37	176	1	70
10	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	417	1	9452	2	N	49			119
11	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	420	1	9178	2	N	11			130
12	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	402	1	8010	2	N	21			151
*01	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	475	1	8576	2	N	43			194

JAN (ATOKA) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-			45628 200 040798	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #:	1 L	RRCID ->	096800	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	7938 - 9299			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3782 #	3703	-0-	-79	-0-	61	1	3634	3	N	5			173
09	3680 R	3680	-0-	-0-	-0-	69	1	3609	3	N	-0-			173
10	3791 R	3791	-0-	-0-	-0-	70	1	3698	3	N	19			192
11	3648 R	3648	-0-	-0-	-0-	67	1	3579	3	N	-0-			192
*12	3813 #	3777	-0-	-36	-0-	74	1	3701	3	N	-0-			192
01	3813 #	3761	-0-	-52	-0-	72	1	3687	3	N	-0-			192

GINTER, MARTHA			WELL #:	5458	RRCID ->	160803	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7932 - 9358		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	837 #	756	-0-	-81	-0-	22	1	730	3	N	2			170
09	810 #	617	-0-	-193	-0-	8	1	607	3	N	-0-			170
10	866 R	866	-0-	-0-	-0-	13	1	851	3	N	-0-			170
11	956 R	956	-0-	-0-	-0-	19	1	934	3	N	1			171
*12	883 R	883	-0-	-0-	-0-	23	1	858	3	N	-0-			171
01	868 #	675	-0-	-193	-0-	21	1	652	3	N	-0-			171

PEERY, HOLLENE ET AL "A"			WELL #:	4374	RRCID ->	201118	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9496 - 9504		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKIM (CHEROKEE)		46127 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		027200										
PINKARD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 117349		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3	N	-0-			-0-
09	480 N	284	-0-	-196	-0-	284	3	N	-0-			-0-
10	434 N	253	-0-	-181	-0-	253	3	N	-0-			-0-
11	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	3	N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

PINCKARD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 118403		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINCKARD -C-		WELL #: 1		RRCID -> 124639		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760				
08	744 N	614	-0-	-130	-0-	614	3	N	-0-			99
09	660 N	588	-0-	-72	-0-	588	3	N	-0-			99
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3	N	-0-			99
11	600 N	517	-0-	-83	-0-	517	3	N	-0-			99
12	620 N	480	-0-	-140	-0-	480	3	N	-0-			99
01	558 N	354	-0-	-204	-0-	354	3	N	-0-			99

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 141494		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7720				
BILLINGTON		WELL #: 1										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

JINES (MORROW, UPPER)		46499 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581										
JINES, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 173762		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730				
08	899 N	631	-0-	-268	-0-	631	2	N	-0-			412
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			412
10	775 N	478	-0-	-297	-0-	466	2	N	11			423
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	2	N	-0-			423
12	558 N	104	-0-	-454	-0-	104	2	N	-0-			423
*01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	162	2	N	36			459

JOHN (BASAL CHESTER)		46767 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
D.W.P. PRODUCTION		196927										
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 145481		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610				
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2 9 N	2			129
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4 9 N	4			133
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	382	2	6 9 N	5			138
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	2	3 9 N	3			141
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3 9 N	3			144
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	373	2	4 9 N	4			148

-----														
JOHN (BASAL CHESTER)				//CONT.//	46767 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
D.W.P. PRODUCTION				//CONT.//	196927									
HILL				WELL #:	1	RRCID ->	146343	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8800 - 8832		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08		248 N	11	-0-	-237	-0-		11	2	N	-0-			-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2	N	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2	N	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2	N	-0-			-0-
12		217 N	170	-0-	-47	-0-		170	2	N	-0-			-0-
01		217 N	166	-0-	-51	-0-		166	2	N	-0-			-0-
-----														
REMNANT ENERGY, INC.					701555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
BUSCH				WELL #:	1	RRCID ->	141544	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9042 - 9072		
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-		660	2	N	84	173	1	24
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-		448	2	N	30			54
10		713 N	303	-0-	-410	-0-		303	2	N	-0-			54
11		720 N	214	-0-	-506	-0-		214	2	N	-0-			54
12		496 N	361	-0-	-135	-0-		361	2	N	-0-			54
*01		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2	N	-0-			54
-----														
JOHN CREEK (MORROW, UPPER)					46835 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY					172232									
JONES, MARVIN				WELL #:	1	RRCID ->	131293	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 7156 - 7168		
08		3100 N	3019	-0-	-81	832		558	1	N	-0-			110
09		3000 N	2702	-0-	-298	534		540	1	N	-0-			110
10		4661 X	4127	-0-	-534	-0-		558	1	N	-0-			110
11		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-		540	1	N	-0-			110
12		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-		558	1	N	-0-			110
01		2852 X	2679	-0-	-173	-0-		432	1	N	-0-			110
-----														
J-BREX COMPANY					427513	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
TURKEY TRACK RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	143533	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5954 - 6680		
08		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-		2371	2	N	-0-			17
09		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-		2192	2	N	-0-			17
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1878	2	N	-0-			17
11		2280 N	1750	-0-	-530	-0-		1750	2	N	-0-			17
12		2263 N	1720	-0-	-543	-0-		1720	2	N	-0-			17
01		1891 N	1452	-0-	-439	-0-		1452	2	N	-0-			17
-----														
JOHN CREEK, N (MORROW, UP)					46837 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON		
PALEO, INC.					635116									
JACKSON -A-				WELL #:	1 C	RRCID ->	052312	COMPL. DATE	12/20/1971	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 7568 - 7578		
08		2985 R	2985	-0-	-0-	-0-		2985	2	N	-0-			137
09		2884 R	2884	-0-	-0-	-0-		2884	2	N	-0-			137
10		3069 #	2932	-0-	-137	-0-		2932	2	N	-0-			137
11		2970 #	2803	-0-	-167	-0-		2803	2	N	-0-			137
12		2976 #	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			137
01		2976 #	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			137
-----														
JUBILEE (HUNTON)					47446 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
GRAND RESOURCES, INC.					324750									
MORRIS-SHELL				WELL #:	1077	RRCID ->	101396	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	18132	PERF. 18810 - 18850		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)  
HARPER PRODUCTION, LLC  
SANTA FE

47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
357762

WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 #	499	-0-	-183	-0-	499 2		N	-0-			-0-
09	660 #	565	-0-	-95	-0-	565 2		N	-0-			-0-
10	620 #	496	-0-	-124	-0-	496 2		N	-0-			-0-
11	540 #	447	-0-	-93	-0-	447 2		N	-0-			-0-
12	589 #	432	-0-	-157	-0-	432 2		N	-0-			-0-
01	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLN (MORROW, LO.)  
CORLENA OIL COMPANY  
BRAINARD 115

48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
178450

WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3689 X	2620	-0-	-1069	-0-	2620 2		N	-0-			-0-
09	3480 X	2333	-0-	-1147	-0-	2333 2		N	-0-			-0-
10	3503 X	1750	-0-	-1753	-0-	1750 2		N	-0-			-0-
11	3390 X	1811	-0-	-1579	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
12	3472 X	2181	-0-	-1291	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
01	2635 X	1814	-0-	-821	-0-	1814 2		N	-0-			-0-

JOHNSON 148

WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	9168 2		N	-0-			-0-
09	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891 2		N	-0-			-0-
10	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8265 2		N	-0-			-0-
11	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935 2		N	-0-			-0-
12	6820 X	6478	-0-	-342	-0-	6478 2		N	-0-			-0-
01	6820 X	5594	-0-	-1226	-0-	5594 2		N	-0-			-0-

BRAINARD 150

WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347 2		N	-0-			-0-
09	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8538 2		N	-0-			-0-
10	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714 2		N	-0-			-0-
11	7350 X	6903	-0-	-447	-0-	6903 2		N	-0-			-0-
12	7595 X	6689	-0-	-906	-0-	6689 2		N	-0-			-0-
01	7595 X	6449	-0-	-1146	-0-	6449 2		N	-0-			-0-

RUTLEDGE 202

WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	899 X	463	-0-	-436	-0-	463 2		N	-0-			-0-
09	810 X	542	-0-	-268	-0-	542 2		N	-0-			-0-
10	713 X	375	-0-	-338	-0-	375 2		N	-0-			-0-
11	690 X	146	-0-	-544	-0-	146 2		N	-0-			-0-
12	651 X	435	-0-	-216	-0-	435 2		N	-0-			-0-
*01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-

LANDERS UNIT 235

WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7068 X	6618	-0-	-450	-0-	6618 2		N	-0-			-0-
09	6840 X	6645	-0-	-195	-0-	6645 2		N	-0-			-0-
10	7068 X	5395	-0-	-1673	-0-	5395 2		N	-0-			-0-
11	6390 X	5954	-0-	-436	-0-	5954 2		N	-0-			-0-
12	6882 X	6080	-0-	-802	-0-	6080 2		N	-0-			-0-
01	6882 X	5938	-0-	-944	-0-	5938 2		N	-0-			-0-



KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//	48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LE NORMAN OPERATING LLC			491579											
KELLN -205-			WELL #:	1 T	RRCID ->	078047	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853 - 11070			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		1604 2		Y	-0-			-0-
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1465 2		Y	-0-			-0-
10		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		1458 2		Y	-0-			-0-
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1408 2		Y	-0-			-0-
12		1488 N	1258	-0-	-230	-0-		1258 2		Y	-0-			-0-
01		1457 N	1385	-0-	-72	-0-		1385 2		Y	-0-			-0-
-----														
KELLN -205-			WELL #:	2205H	RRCID ->	219480	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11414 - 12560			
08		5239 X	3221	-0-	-2018	-0-		3221 2		N	-0-			-0-
09		4620 X	2517	-0-	-2103	-0-		2517 2		N	-0-			-0-
10		4774 X	2346	-0-	-2428	-0-		2346 2		N	-0-			-0-
11		3120 X	2870	-0-	-250	-0-		2870 2		N	-0-			-0-
12		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		3389 2		N	-0-			-0-
*01		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-		6424 2		N	-0-			-0-
-----														
KELLN 206			WELL #:	2H	RRCID ->	226712	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11268 - 12964			
08		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-		4751 2		N	-0-			43
09		4080 X	3719	-0-	-361	-0-		3719 2		N	-0-			43
10		4216 X	3554	-0-	-662	-0-		3554 2		N	-0-			43
11		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-		5845 2		N	-0-			43
12		7723 X	7723	-0-	-0-	-0-		7723 2		N	-0-			43
*01		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-		8295 2		N	-0-			43
-----														
KELLN 205			WELL #:	3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11370 - 13102			
08		1178 N	123	-0-	-1055	-0-		123 2		N	-0-			5
09		660 N	231	-0-	-429	-0-		231 2		N	-0-			5
10		248 N	158	-0-	-90	-0-		158 2		N	-0-			5
11		3000 N	3150	-0-	150	-0-		3150 2		N	-0-			5
12		3100 N	7004	-0-	3904	4054		7004 2		N	-0-			5
*01		3100 N	3685	-0-	585	4639		3685 2		N	-0-			5
-----														
BRAINARD 149			WELL #:	1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940			
08		7905 X	6427	-0-	-1478	-0-		6427 2		N	-0-			25
09		7740 X	6232	-0-	-1508	-0-		6232 2		N	-0-			25
10		7998 X	4678	-0-	-3320	-0-		4678 2		N	-0-			25
11		7740 X	3926	-0-	-3814	-0-		3926 2		N	-0-			25
12		5363 X	3667	-0-	-1696	-0-		3667 2		N	-0-			25
01		5363 X	3167	-0-	-2196	-0-		3167 2		N	-0-			25
-----														
PEERY			WELL #:	2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
-----														
BRAINARD 116			WELL #:	3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432			
08		12369 X	9683	-0-	-2686	-0-		9683 2		N	-0-			45
09		11970 X	9545	-0-	-2425	-0-		9545 2		N	-0-			45
10		12090 X	9886	-0-	-2204	-0-		9886 2		N	-0-			45
11		10680 X	9507	-0-	-1173	-0-		9493 2	14 9	N	13			58
12		9982 X	9841	-0-	-141	-0-		9841 2		N	-0-			58
01		9889 X	9524	-0-	-365	-0-		9520 2	4 9	N	4			62

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3565 X	2735	-0-	-830	-0-	2735	2		N	-0-		15
09	3450 X	2675	-0-	-775	-0-	2675	2		N	-0-		15
10	3565 X	2714	-0-	-851	-0-	2714	2		N	-0-		15
11	2730 X	2672	-0-	-58	-0-	2670	2	2 9	N	2		17
12	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	2753	2		N	-0-		17
*01	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-		17

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-	-0-
10	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-	-0-
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-	-0-
12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-	-0-
01	992 X	452	-0-	-540	-0-	452	2		N	-0-	-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
WATERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033133	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7279 - 7281
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	75
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	75
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	75
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75

D.W.P. PRODUCTION		196927		KELLN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022254	COMPL. DATE	06/02/1958	TOTAL DEPTH	11740	PERF. 7240 - 7355
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					74
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		74 7			-0-
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-					-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-					-0-
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-					-0-
01	279 #	104	-0-	-175	-0-	104	2		N	-0-					-0-

KELLN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	035753	COMPL. DATE	03/19/1965	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7239 - 7256
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

-----													
KELLN (TONKAWA-OIL)		//CONT.//		48535 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB		
D.W.P. PRODUCTION		//CONT.//		196927									
KELLN /ONG 2-1/		WELL #:		2 A	RRCID ->	046482	COMPL. DATE	05/26/1969	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7182 - 7192	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1457 #	1396	-0-	-61	-0-	1396 2		N	-0-			27
09		1440 #	1265	-0-	-175	-0-	1265 2		N	-0-	27 7		-0-
10		1488 #	1463	-0-	-25	-0-	1462 2	1 9	N	1			1
11		1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1475 2	2 9	N	2			3
12		1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1522 2	15 9	N	14			17
*01		1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1621 2	1 9	N	1			18
-----													
HAZLETT				WELL #:	1	RRCID ->	166555	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7244 - 7254
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			83
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	2	43 7		42
10		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	2			44
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			44
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
-----													
KELTON N. (GRANITE WASH)				48668 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
RAY		WELL #:		103	RRCID ->	150577	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12344 - 12468	
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	275 2	31 9	N	28			122
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	238 2	31 9	N	28			150
10		403 N	273	-0-	-130	-0-	255 2	18 9	N	16			166
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	288 2	20 9	N	18	1 1		183
12		403 #	184	-0-	-219	-0-	170 2	14 9	N	13	186 1		10
*01		319 R	319	-0-	-0-	-0-	287 2	32 9	N	29	1 1		38
-----													
KELTON,NW (HUNTON)				48670 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
MILES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091068	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	20796	PERF.	16450 - 16546	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----													
KELTON, NW. (MORROW)				48670 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
CONWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166295	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	17300	PERF.	14468 - 16364	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
-----													
KENNITH (COUNCIL GROVE)				48964 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
PATTEN 178		WELL #:		2	RRCID ->	168590	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3752 - 3759	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

KERRICK (CISCO LIME) 49071 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DALLAM  
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291  
 GILLENWATERS WELL #: 1 RRCID -> 270474 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3498 - 3510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

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

-----

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 SHELTON WELL #: 2701 RRCID -> 169381 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 15947

08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

OIL AND GAS DIVISION

KEY (MORROW, UP.)		//CONT.//		49118 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
BRITT -10-				WELL #: 1	RRCID -> 104325	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 16300	PERF.16006	- 16022					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		4681 X	-0-	-0-	-4681					N	-0-			-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		5332 X	-0-	-0-	-5332					N	-0-			-0-
*01		5270 X	-0-	-0-	-5270					N	-0-			-0-

  

SAMSON LONE STAR, LLC				744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
CAMPBELL-WEBB				WELL #: 1028	RRCID -> 095955	COMPL. DATE 10/02/1981	TOTAL DEPTH 16650	PERF.15938	- 15950					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

  

KEY WEST (MORROW UPPER)				49120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
BRITT -3-				WELL #: 1	RRCID -> 100050	COMPL. DATE 03/04/1982	TOTAL DEPTH 16442	PERF.16085	- 16090					
08		14725 X	14593	-0-	-132		14593	2		N	-0-			63
09		14250 X	13260	-0-	-990		13260	2		N	-0-			63
10		15038 X	15038	-0-	-0-		15038	2		N	-0-			63
11		14250 X	13519	-0-	-731		13519	2		N	-0-			63
12		15345 X	14444	-0-	-901		14444	2		N	-0-			63
01		15035 X	14885	-0-	-150		14885	2		N	-0-			63

  

KILLEBREW (MORROW, UPPER)				49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
KILLEBREW				WELL #: 1196	RRCID -> 073939	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH 9472	PERF. 9305	- 9334					
08		1240 N	935	-0-	-305		113	1	821	2	N	1		87
09		1306 N	1306	-0-	-0-		210	1	1096	2	N	-0-		87
10		1260 N	1260	-0-	-0-		214	1	1046	2	N	-0-		87
11		982 N	982	-0-	-0-		129	1	853	2	N	-0-		87
12		1364 N	884	-0-	-480		119	1	765	2	N	-0-		87
01		1271 N	952	-0-	-319		118	1	834	2	N	-0-		87

  

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
KILLEBREW				WELL #: 1	RRCID -> 022274	COMPL. DATE 07/12/1959	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8910	- 8977					
08		2602 N	2602	-0-	-0-		2602	2		N	-0-			180
09		2640 N	2429	-0-	-211		2429	2		N	-0-			180
10		2418 N	1850	-0-	-568		1850	2		N	-0-			180
11		2520 N	2429	-0-	-91		2429	2		N	-0-			180
12		2511 N	1830	-0-	-681		1830	2		N	-0-			180
*01		2203 N	2203	-0-	-0-		2203	2		N	-0-			180

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		//CONT.//	49234 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//	450175								
KILLEBREW		WELL #:	2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9181 - 9262
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		3290 S	3290	-0-	-0-	31 1	3259 2	N	-0-		219
09		2988 S	2988	-0-	-0-	30 1	2958 2	N	-0-		219
10		3367 S	3367	-0-	-0-	31 1	3336 2	N	-0-		219
11		3325 S	3325	-0-	-0-	30 1	3295 2	N	-0-		219
*12		3205 S	3205	-0-	-0-	31 1	3174 2	N	-0-		219
01		3038 S	2674	-0-	-364	31 1	2643 2	N	-0-		219
-----											
KILLGORE RANCH (RED CAVE)			49241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MOORE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748								
KILLGORE		WELL #:	1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF.	2468 - 2491
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KILLGORE		WELL #:	3R	RRCID ->	059066	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2343 - 2532
08		651 X	509	-0-	-142	-0-	509 3	N	-0-		-0-
09		695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-		-0-
10		589 X	401	-0-	-188	-0-	401 3	N	-0-		-0-
11		570 X	562	-0-	-8	-0-	562 3	N	-0-		-0-
12		713 X	597	-0-	-116	-0-	597 3	N	-0-		-0-
01		713 X	599	-0-	-114	-0-	599 3	N	-0-		-0-
-----											
KILLGORE		WELL #:	7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1977 - 2188
08		1767 X	1694	-0-	-73	-0-	1694 3	N	-0-		-0-
09		1710 X	1584	-0-	-126	-0-	1584 3	N	-0-		-0-
10		1705 X	1614	-0-	-91	-0-	1614 3	N	-0-		-0-
11		1650 X	1557	-0-	-93	-0-	1557 3	N	-0-		-0-
12		1705 X	1615	-0-	-90	-0-	1615 3	N	-0-		-0-
01		1705 X	1588	-0-	-117	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
-----											
KILLGORE		WELL #:	8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2066 - 2234
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KILLGORE		WELL #:	10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	1960 - 2150
08		1488 X	1283	-0-	-205	-0-	1283 3	N	-0-		-0-
09		1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3	N	-0-		-0-
10		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-		-0-
11		1380 X	1348	-0-	-32	-0-	1348 3	N	-0-		-0-
12		1488 X	1348	-0-	-140	-0-	1348 3	N	-0-		-0-
01		1488 X	1353	-0-	-135	-0-	1353 3	N	-0-		-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2212 - 2454	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	806 X	626	-0-	-180	-0-	626	3	N	-0-		-0-	
09	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-		-0-	
10	868 X	649	-0-	-219	-0-	649	3	N	-0-		-0-	
11	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		-0-	
12	899 X	782	-0-	-117	-0-	782	3	N	-0-		-0-	
01	899 X	796	-0-	-103	-0-	796	3	N	-0-		-0-	
-----												
KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2294 - 2450	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2308 - 2468	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2021 - 2322	
08	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-		-0-	
09	720 X	692	-0-	-28	-0-	692	3	N	-0-		-0-	
10	744 X	658	-0-	-86	-0-	658	3	N	-0-		-0-	
11	750 X	632	-0-	-118	-0-	632	3	N	-0-		-0-	
12	775 X	638	-0-	-137	-0-	638	3	N	-0-		-0-	
01	775 X	624	-0-	-151	-0-	624	3	N	-0-		-0-	
-----												
KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 - 2538	
08	1147 X	648	-0-	-499	-0-	648	3	N	-0-		-0-	
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		-0-	
10	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		-0-	
11	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-		-0-	
12	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-		-0-	
*01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-		-0-	
-----												
KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
D.W.P. PRODUCTION				196927								
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10362 - 10370	
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2	N	-0-		33	
09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-		33	
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2	N	-0-		33	
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2	N	-0-		33	
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2	N	-0-		33	
*01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2	N	-0-		33	

KIM FLOWERS (MORROW)										49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC										488260									
COURSON RANCH 158										WELL #: 9		RRCID -> 223077		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 8646 - 8679	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
KING K (MORROW LOWER)										49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798									
DUKE, C. C. "A"										WELL #: 6		RRCID -> 164883		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9697 - 9708	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
KIOWA CREEK (CLEVELAND)										49563 111 ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.										147699									
BRILLHART -852-										WELL #: 3		RRCID -> 092794		COMPL. DATE 12/04/1980		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7309 - 7347	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			4						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			4						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			4						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			4						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			4						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			4						
GRAY -853-										WELL #: 3		RRCID -> 093067		COMPL. DATE 12/11/1980		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7272 - 7335	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828		N	-0-			-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828		N	-0-			-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828		N	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828		N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828		N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828		N	-0-			-0-						
LENA MAE 854										WELL #: 1H		RRCID -> 219446		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7343		PERF. 7503 - 10260	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			69						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			69						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			69						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			69						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			69						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			69						
BRILLHART 853										WELL #: 1H		RRCID -> 221344		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 7512 - 10734	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			26						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			26						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	2	8		26						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			26						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			26						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			26						



KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5168 X	5168	-0-	-0- B	-0-		803 1	4232 2	N	121		438
								133 9					
09		5362 X	5362	-0-	-0- B	-0-		835 1	4292 2	N	214	366 1	16 8
								235 9					270
10		5397 X	5397	-0-	-0- B	-0-		835 1	4401 2	N	146	189 1	19 8
								161 9					208
11		3071 X	3071	-0-	-0- B	-0-		534 1	2404 2	N	121	33 8	296
								133 9					
12		3621 X	3621	-0-	-0- B	-0-		411 1	3100 2	N	100		396
								110 9					
*01		4140 X	4140	-0-	-0- B	-0-		652 1	3325 2	N	148	380 1	6 8
								163 9					158
BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 9608													
*02		1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-		738 1	929 2	N	-0-		64
*03		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-		709 1	538 2	N	-0-		64
*04		998 N	998	-0-	-0- B	-0-		573 1	425 2	N	-0-		64
*05		434 N	276	-0-	-158 B	-0-		137 1	139 2	N	-0-		64
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-	64 1	-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	2 8	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 9850													
08		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-		1320 2		N	-0-		63
09		1140 N	1116	-0-	-24 B	-0-		1116 2		N	-0-		63
10		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-		1029 2		N	-0-		63
11		1290 N	917	-0-	-373 B	-0-		917 2		N	-0-		63
12		1147 N	880	-0-	-267 B	-0-		880 2		N	-0-		63
01		1023 N	802	-0-	-221 B	-0-		802 2		N	-0-		63
BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 10162													
08		3314 X	3314	-0-	-0- B	-0-		708 1	2547 2	N	54	190 1	150
								59 9					
09		3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-		805 1	2946 2	N	27	15 8	162
								30 9					
10		4107 X	4107	-0-	-0- B	-0-		856 1	3181 2	N	64	16 8	210
								70 9					
11		2760 X	2463	-0-	-297 B	-0-		465 1	1934 2	N	58	32 8	236
								64 9					
12		3569 X	3569	-0-	-0- B	-0-		550 1	2844 2	N	159		395
								175 9					
*01		3363 X	3363	-0-	-0- B	-0-		731 1	2610 2	N	20	184 1	231
								22 9					
BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 10892													
08		6538 X	6538	-0-	-0- B	-0-		6519 2	19 9	N	17	190 1	189
09		6164 X	6164	-0-	-0- B	-0-		6118 2	46 9	N	42	2 8	229
10		6262 X	6062	-0-	-200 B	-0-		6015 2	47 9	N	43	2 8	270
11		6330 X	5898	-0-	-432 B	-0-		5835 2	63 9	N	57	3 8	324
12		6541 X	5700	-0-	-841 B	-0-		5652 2	48 9	N	44		368
01		6541 X	5856	-0-	-685 B	-0-		5812 2	44 9	N	40	188 1	220

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
FRAZIER		WELL #: 741H		RRCID -> 261768		COMPL. DATE 06/10/2011				TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 11420					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	5270 X	4796	-0-	-474 B	-0-	565 1	3849 2	N	347		367 1				227
09	5100 X	4884	-0-	-216 B	-0-	382 9	483 1	N	338		369 1	8 8			188
10	5270 X	4301	-0-	-969 B	-0-	483 1	372 9	N	326		6 8				508
11	4873 X	4873	-0-	-0- B	-0-	334 1	359 9	N	288		554 1				242
12	4836 X	2409	-0-	-2427 B	-0-	451 1	317 9	N	204		193 1				253
01	4836 X	3050	-0-	-1786 B	-0-	398 1	224 9	N	238		182 1	2 8			307
						565 1	262 9								
-----															
REDELSPERGER 1043		WELL #: 2H		RRCID -> 262616		COMPL. DATE 02/28/2011				TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 11832					
08	10974 X	10522	-0-	-452 B	-0-	10466 2	56 9	N	51		164 1				196
09	10440 X	9219	-0-	-1221 B	-0-	9165 2	54 9	N	49		4 8				241
10	10788 X	7263	-0-	-3525 B	-0-	7266 2	37 9	N	34		3 8				272
11	11030 X	11030	-0-	-0- B	-0-	10974 2	56 9	N	51		190 1				133
12	10602 X	10239	-0-	-363 B	-0-	10180 2	59 9	N	54						187
*01	10699 X	10699	-0-	-0- B	-0-	10629 2	70 9	N	64						251
-----															
BILLINGTON		WELL #: 2075H		RRCID -> 266042		COMPL. DATE 02/14/2011				TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285					
08	4619 X	4488	-0-	-131 B	-0-	863 1	3357 2	N	244		190 1				373
09	4260 X	3891	-0-	-369 B	-0-	268 9	761 1	N	187		188 1	2 8			370
10	4402 X	3398	-0-	-1004 B	-0-	206 9	515 1	N	107		193 1				284
11	4350 X	3751	-0-	-599 B	-0-	118 9	780 1	N	171		173 1				282
12	3503 X	2732	-0-	-771 B	-0-	188 9	777 1	N	165		184 1				263
*01	3904 X	3904	-0-	-0- B	-0-	182 9	798 1	N	274		187 1				350
						301 9									
-----															
BORN 1071		WELL #: 1H		RRCID -> 266502		COMPL. DATE 07/06/2010				TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802					
08	12245 X	10322	-0-	-1923 B	-0-	9889 2	433 9	N	394		549 1				205
09	11850 X	9579	-0-	-2271 B	-0-	9165 2	414 9	N	376		372 1	2 8			207
10	11594 X	9524	-0-	-2070 B	-0-	9094 2	430 9	N	391		189 1	3 8			406
11	10890 X	8864	-0-	-2026 B	-0-	8428 2	436 9	N	396		371 1	4 8			427
12	9641 X	8943	-0-	-698 B	-0-	8533 2	410 9	N	373		574 1				226
01	9641 X	8371	-0-	-1270 B	-0-	7977 2	394 9	N	358		193 1	4 8			387
-----															
REDELSPERGER 1043		WELL #: 1H		RRCID -> 266535		COMPL. DATE 04/18/2010				TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962					
08	7533 X	10474	-0-	2941 B	-653761	10405 2	69 9	N	63		183 1				138
09	7290 X	10946	-0-	3656 B	-650105	10881 2	65 9	N	59						197
10	7533 X	9416	-0-	1883 B	-648222	9348 2	68 9	N	62						259
11	7290 X	6785	-0-	-505 B	-648222	6741 2	44 9	N	40		4 8				295
12	11315 X	8055	-0-	-3260 B	-648222	7985 2	70 9	N	64		192 1				167
01	11315 X	10765	-0-	-550 B	-648222	10692 2	73 9	N	66		4 8				229

-----

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
BRILLHART -852- WELL #: 1 RRCID -> 144680 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7319 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	421	-0-	-13 B	-1503	421 2		N	-0-			-0-
09	420 N	426	-0-	6 B	-1497	426 2		N	-0-			-0-
10	434 N	425	-0-	-9 B	-1497	425 2		N	-0-			-0-
11	420 N	176	-0-	-244 B	-1497	176 2		N	-0-			-0-
12	434 N	152	-0-	-282 B	-1497	152 2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-1497			N	-0-			-0-

-----

GRAY -853- WELL #: 4 RRCID -> 144681 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7268 - 7365

08	248 N	237	-0-	-11 B	-4597	34 1	203 2	N	-0-			-0-
09	240 N	157	-0-	-83 B	-4597	25 1	132 2	N	-0-			-0-
10	217 N	259	-0-	42 B	-4555	45 1	214 2	N	-0-			-0-
11	240 N	127	-0-	-113 B	-4555	12 1	115 2	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-4555			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-4555			N	-0-			-0-

-----

KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560  
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 L RRCID -> 082382 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 7282 - 7399

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86

-----

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665

08	1953 N	1435	-0-	-518 B	-0-	29 1	1353 2	N	48			220
						53 9						
09	1920 N	1299	-0-	-621 B	-0-	30 1	1208 2	N	55			275
						61 9						
10	1953 N	409	-0-	-1544 B	-0-	28 1	296 2	N	77			352
						85 9						
11	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	30 1	1753 2	N	36			388
						40 9						
12	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	31 1	1590 2	N	71	177 1		282
						78 9						
*01	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	31 1	1402 2	N	118			400
						130 9						

-----

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

08	2015 N	1772	-0-	-243 B	-0-	28 1	1742 2	N	2			120
						2 9						
09	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	29 1	1956 2	N	22			142
						24 9						
10	1984 N	1257	-0-	-727 B	-0-	30 1	1204 2	N	21			163
						23 9						
11	1710 N	908	-0-	-802 B	-0-	29 1	792 2	N	79			242
						87 9						
12	2077 N	1205	-0-	-872 B	-0-	27 1	1160 2	N	16			258
						18 9						
*01	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	27 1	1269 2	N	75			333
						83 9						

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB											
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302											
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
08		3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	105 1	3042 3	N	-0-	220
09		3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	32 1	3034 3	N	-0-	220
10		3059 X	3059	-0-	-0- B	-0-	2 1	3057 3	N	-0-	220
11		2901 X	2901	-0-	-0- B	-0-	2901 3		N	-0-	220
12		2592 X	2592	-0-	-0- B	-0-	2558 3	34 9	N	31	251
01		775 X	102	-0-	-673 B	-0-	27 1	75 3	N	-0-	251
BABB 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903											
08		2077 N	1911	-0-	-166 B	-0-	1911 3		N	-0-	267
09		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3		N	-0-	267
10		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3		N	-0-	267
11		1860 N	775	-0-	-1085 B	-0-	775 3		N	-0-	267
12		2015 N	1540	-0-	-475 B	-0-	1540 3		N	-0-	267
*01		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239 3		N	-0-	267
CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961											
08		3476 X	3476	-0-	-0- B	-0-	3428 3	48 9	N	44	97
09		2850 X	2117	-0-	-733 B	-0-	2098 3	19 9	N	17	114
10		2945 X	1969	-0-	-976 B	-0-	1947 3	22 9	N	20	134
11		3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	3259 3	53 9	N	48	182
12		2945 X	249	-0-	-2696 B	-0-	249 3		N	-0-	182
01		2945 X	1032	-0-	-1913 B	-0-	1023 3	9 9	N	8	190
SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897											
08		1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 3		N	-0-	79
09		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3		N	-0-	79
10		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3		N	-0-	79
11		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 3		N	-0-	79
12		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3		N	-0-	79
*01		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3		N	-0-	79
ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108											
08		2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417 3		N	-0-	47
09		2040 N	239	-0-	-1801 B	-0-	239 3		N	-0-	47
10		2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-			N	-0-	47
11		2040 N	-0-	-0-	-2040 B	-0-			N	-0-	47
12		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-	47
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	47
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	257
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	257
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	257
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	257
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	257
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	257
FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-	40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-	40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-	40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-	40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-	40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-	40

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302											
GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948	-	10189	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4526 X	4503	-0-	-23 B	-0-	4292	3	211	9	N	192	184	1	205
09		4270 X	4270	-0-	-0- B	-0-	4117	3	153	9	N	139	197	1	147
10		4470 X	4470	-0-	-0- B	-0-	4295	3	175	9	N	159	186	1	120
11		4110 X	3951	-0-	-159 B	-0-	3813	3	138	9	N	125			245
12		4247 X	4188	-0-	-59 B	-0-	4031	3	157	9	N	143	184	1	204
*01		4511 X	4511	-0-	-0- B	-0-	4342	3	169	9	N	154	186	1	172
-----															
PEDRO 850		WELL #:		1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821	-	9998	
08	14B2	EXT	2294	-0-	2294 B	2481	2294	3			N	-0-			192
09	14B2	EXT	2537	-0-	2537 B	5018	2537	3			N	-0-			192
10	14B2	EXT	339	-0-	339 B	5357	339	3			N	-0-			192
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	5357					N	-0-			192
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	5357					N	-0-			192
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	5357					N	-0-			192
-----															
ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750	-	10386	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			82
-----															
SHOOTER 916		WELL #:		2H	RRCID ->	254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7546	-	9776	
08	1908	X	1908	-0-	-0- B	-0-	1741	3	167	9	N	152	186	1	239
09	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	30	1	1862	3	N	85			324
							94	9							
10	1488	N	912	-0-	-576 B	-0-	65	1	766	3	N	74	179	1	219
							81	9							
11	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	201	1	1781	3	N	131			350
							144	9							
12	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	363	1	1944	3	N	108	173	1	285
							119	9							
*01	2492	N	2492	-0-	-0- B	-0-	634	1	1730	3	N	116	194	1	207
							128	9							
-----															
REMNANT ENERGY, INC.		701555													
BRENNNA		WELL #:		1H	RRCID ->	275898	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	8103	-	11389	
08	15562	X	10148	-0-	-5414 B	-0-	9918	2	230	9	N	209			568
09	15060	X	13193	-0-	-1867 B	-0-	12916	2	277	9	N	252	554	1	266
10	15221	X	11797	-0-	-3424 B	-0-	11502	2	295	9	N	268	180	1	354
11	14730	X	10293	-0-	-4437 B	-0-	10033	2	260	9	N	236	181	1	409
12	DLQ G-10		10996	-0-	10996 B	10996	10576	2	420	9	N	382	181	1	610
*01	20771	X	9775	-0-	-10996 B	-0-	9725	2	50	9	N	45	346	1	309
-----															
SAMSON LONE STAR, LLC		744737													
FRASS		WELL #:		5105H	RRCID ->	253076	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7339	-	11007	
08	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1315	2	217	9	N	197	194	1	138
09	1440	N	1168	-0-	-272 B	-0-	1061	2	107	9	N	97			235
10	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	1436	2	266	9	N	242	192	1	285
11	1470	N	1402	-0-	-68 B	-0-	1271	2	131	9	N	119	194	1	210
12	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1524	2	138	9	N	125	190	1	145
01	1705	N	1013	-0-	-692 B	-0-	875	2	138	9	N	125	195	1	75

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BRILLHART				WELL #: 9101H	RRCID -> 264519	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	8019	- 11808
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3300 X	3300	-0-	-0- B	-0-	834 1	2466 2	N	-0-			227
09	2796 X	2796	-0-	-0- B	-0-	765 1	2031 2	N	-0-			227
10	2821 X	2186	-0-	-635 B	-0-	717 1	1469 2	N	-0-			227
11	2730 X	1578	-0-	-1152 B	-0-	481 1	1097 2	N	-0-			227
12	2821 X	2066	-0-	-755 B	-0-	638 1	1428 2	N	-0-			227
01	2821 X	2259	-0-	-562 B	-0-	638 1	1621 2	N	-0-			227

KIOWA CREEK (DOUGLAS)				49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
BRILLHART				WELL #: 1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5778	- 5784
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

BECHTOLD				WELL #: 1909	RRCID -> 022281	COMPL. DATE	12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	5834	- 5840
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUY				WELL #: 1821C	RRCID -> 022284	COMPL. DATE	08/31/1962	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5815	- 5830
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRILLHART 907				WELL #: 6	RRCID -> 185823	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5817	- 5842
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

D.W.P. PRODUCTION				196927		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BLAU, MAX A.				WELL #: 1	RRCID -> 022277	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2		N	-0-			23
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2		N	-0-			23
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-			23
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			23
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			23
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			23

-----  
 KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	974	-0-	-18	-0-	10 1	964 2	N	-0-			183
09	1020 N	977	-0-	-43	-0-	10 1	967 2	N	-0-			183
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	10 1	1006 2	N	-0-			183
11	930 N	717	-0-	-213	-0-	10 1	701 2	N	5			188
						6 9						
12	1023 N	601	-0-	-422	-0-	10 1	587 2	N	4			192
						4 9						
01	1023 N	682	-0-	-341	-0-	10 1	669 2	N	3			195
						3 9						

-----  
 KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560  
 BRILLHART, H. C. WELL #: 1 U RRCID -> 082381 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 5814 - 5818

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

08	3707 R	3707	-0-	-0-	-0-	547 1	2999 2	N	146			307
						161 9						
09	3600 #	3549	-0-	-51	-0-	547 1	2847 2	N	141	186 1	4 8	258
						155 9						
10	3720 #	3575	-0-	-145	-0-	565 1	2865 2	N	132	185 1	6 8	199
						145 9						
11	3600 #	3263	-0-	-337	-0-	521 1	2581 2	N	146	191 1	13 8	141
						161 9						
12	3720 #	1862	-0-	-1858	-0-	487 1	1242 2	N	121			262
						133 9						
01	3720 #	2607	-0-	-1113	-0-	374 1	2078 2	N	141	190 1	6 8	207
						155 9						

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		49563 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
DUKE, C. C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 042546		COMPL. DATE 08/24/1967		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MORRIS -B-		WELL #: 5761		RRCID -> 184652		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLAU, WILLIS		075363		RRCID -> 087966		COMPL. DATE 09/22/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 061106		COMPL. DATE 02/12/1975		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					68
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 022314		COMPL. DATE 12/09/1960		TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A								
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	62	1	352	2	N	-0-					57
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	60	1	273	2	N	-0-					57
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	62	1	287	2	N	-0-					57
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	60	1	252	2	N	-0-					57
12	341 N	221	-0-	-120	-0-	62	1	159	2	N	-0-					57
01	341 N	64	-0-	-277	-0-	24	1	40	2	N	-0-					57
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 079387		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044								
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	N	-0-					-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	28	1	1034	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	29	1	1054	2	N	-0-					-0-
11	1080 N	736	-0-	-344	-0-	29	1	707	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	493	-0-	-592	-0-	24	1	469	2	N	-0-					-0-
01	1085 N	673	-0-	-412	-0-	25	1	648	2	N	-0-					-0-



KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
GUY, ZELMA C.		WELL #:		1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8890 - 8910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	2950 2	52 9	N	47		147	
09		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2240 2	9 9	N	8		155	
10		3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2		N	-0-		155	
11		2700 N	2229	-0-	-471	-0-	2159 2	70 9	N	64	184 1	35	
12		2325 N	1652	-0-	-673	-0-	1652 2		N	-0-		35	
01		2790 N	1490	-0-	-1300	-0-	1490 2		N	-0-		35	

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PERRY, HAROLD		WELL #:		2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8884 - 8922
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BRILLHART		WELL #:		1	RRCID ->	136587	COMPL. DATE	10/06/1990	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	8847 - 8888
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6486 - 6528
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSHU, ESTER				WELL #:	1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6479 - 6530
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	96 1	1443 2	N	89	183 1		8
							2 4	98 9					
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	107 1	1344 2	N	21			29
							2 4	23 9					
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	104 1	1414 2	N	31			60
							2 4	34 9					
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	102 1	1178 2	N	41			101
							2 4	45 9					
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	88 1	1273 2	N	45			146
							2 4	50 9					
*01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	97 1	1524 2	N	-0-			146
							2 4						

KIOWA CREEK (TONKAWA) //CONT.// 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699													
GUY WELL #: 1821T RRCID -> 189609 COMPL. DATE 05/02/2001										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6404 - 6414
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
CRUISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022294 COMPL. DATE 03/09/1960										TOTAL DEPTH	6516	PERF.	6389 - 6420
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CORLENA OIL COMPANY 178450													
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988										TOTAL DEPTH	9088	PERF.	6465 - 6488
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			45
09	1800 N	1752	-0-	-48	-0-	1752	2		N	-0-			45
10	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2		N	-0-			45
11	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	1752	2		N	-0-			45
12	1798 N	1424	-0-	-374	-0-	1424	2		N	-0-			45
*01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1960	2	2 9	N	2			47
H & L OPERATING CO., LLC 339787													
MEIER, HENRY J. WELL #: 1 RRCID -> 022298 COMPL. DATE 01/04/1962										TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6488 - 6566
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PETCO PETROLEUM CORP. 657835													
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6460 - 6484
08	2108 X	2007	-0-	-101	-0-	2007	2		Y	-0-			56
09	2040 X	1945	-0-	-95	-0-	1945	2		Y	-0-			56
10	2108 X	2020	-0-	-88	-0-	2020	2		Y	-0-			56
11	1980 X	1779	-0-	-201	-0-	1779	2		Y	-0-			56
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				Y	NO RPT			56
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				Y	NO RPT			56
R & A MOORE, INC. 685765													
SCHOENHALS UNIT WELL #: 1860 RRCID -> 105394 COMPL. DATE 04/04/1983										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6510 - 6515
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)			49565 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131									
HALBROOK-DAILY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 085398		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8612 - 8679	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		837 #	289	-0-	-548	-0-	289 2	N	-0-			215
09		840 #	522	-0-	-318	-0-	522 2	N	-0-			215
10		868 #	847	-0-	-21	-0-	847 2	N	-0-			215
11		840 #	776	-0-	-64	-0-	776 2	N	-0-			215
12		868 #	761	-0-	-107	-0-	761 2	N	-0-			215
01		837 #	290	-0-	-547	-0-	290 2	N	-0-			215
-----												
LE NORMAN OPERATING LLC			491579						CNTY: LIPSCOMB			
PAINE, CHARLINE			WELL #: 1		RRCID -> 207117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9659		PERF. 8795 - 8817	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)			49568 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC			744737									
SHUTTERLY			WELL #: 2		RRCID -> 085238		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8717 - 8739	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12	12	1	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)			49568 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699									
FULTON-SELL UNIT			WELL #: 1 L		RRCID -> 088981		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9354 - 9382	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DUKE, CRUISE C.			WELL #: 2		RRCID -> 128325		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9348 - 9358	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.// 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	62 1	1251 2	N	13			159
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	14 9	1142 2	N	9			168
10		1271 N	1178	-0-	-93	-0-	56 1	1119 2	N	3	151 1		20
11		1290 N	1281	-0-	-9	-0-	10 9	1204 2	N	15			35
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	60 1	1245 2	N	14			49
*01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	17 9	1270 2	N	13			62
							62 1						
							15 9						
							62 1						
							14 9						

-----

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

08		1116 N	613	-0-	-503	-0-	613 2		N	-0-			-0-
09		960 N	494	-0-	-466	-0-	494 2		N	-0-			-0-
10		961 N	539	-0-	-422	-0-	539 2		N	-0-			-0-
11		600 N	531	-0-	-69	-0-	531 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

08		217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-			-0-
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

KIRSTEN (GRANITE WASH)		//CONT.// 49689 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
ZYBACH		WELL #: 1402H		RRCID -> 245051		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5535	2	119	9	N	108	190	1	106
09	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4644	2	87	9	N	79		1 8	185
10	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5451	2	124	9	N	113	172	1	126
11	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4806	2	162	9	N	147	165	1	108
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3112	2	76	9	N	69			177
*01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4587	2	106	9	N	96	196	1	77
-----														
ZYBACH		WELL #: 1403H		RRCID -> 256487		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278					
08	9362 X	8885	-0-	-477	-0-	8634	2	251	9	N	228	183	1	254
09	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	8900	2	286	9	N	260	366	1	146
10	9207 X	8501	-0-	-706	-0-	8332	2	169	9	N	154	153	1	147
11	8610 X	7443	-0-	-1167	-0-	7195	2	248	9	N	225	191	1	181
12	8432 X	7500	-0-	-932	-0-	7326	2	174	9	N	158	80	1	259
*01	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8320	2	207	9	N	188	180	1	266
-----														
LE NORMAN OPERATING LLC		491579												
BLASDEL 44		WELL #: 144		RRCID -> 231472		COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706					
08	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2448	2	109	9	N	99	184	1	90
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2489	2	110	9	N	100			190
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2523	2	114	9	N	104	196	1	98
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2418	2	88	9	N	80			178
12	2697 N	2493	-0-	-204	-0-	2410	2	83	9	N	75	183	1	70
01	2635 N	2395	-0-	-240	-0-	2307	2	88	9	N	80			150
-----														
BLASDEL 43		WELL #: 1043		RRCID -> 233212		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985					
08	1674 X	617	-0-	-1057	-0-	598	2	19	9	N	17			92
09	1380 X	323	-0-	-1057	-0-	276	2	47	9	N	43			135
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	924	2	112	9	N	102	195	1	42
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2383	2	44	9	N	40			82
12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2308	2	40	9	N	36			118
*01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1965	2	35	9	N	32			150
-----														
BLASDEL		WELL #: 104		RRCID -> 236232		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944					
08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2066	2	57	9	N	52			80
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1615	2	35	9	N	32	2	8	110
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1807	2	64	9	N	58	10	8	158
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2429	2	79	9	N	72	183	1	43
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2582	2	57	9	N	52	8	8	87
*01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2315	2	57	9	N	52	7	8	132
-----														
BLASDEL 45		WELL #: 1045		RRCID -> 237253		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11004 - 13870					
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3931	2	81	9	N	74	183	1	68
09	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3603	2	41	9	N	37			105
10	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1198	2	52	9	N	47			152
11	540 X	221	-0-	-319	-0-	207	2	14	9	N	13			165
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			165
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	9	174	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
LACEY (MORROW, UPPER)			51173 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION			276105										
FEE -37-			WELL #:	3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11108 - 11120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1364 X	1335	-0-	-29	-0-	1282 2	53 9	N	48			207
09		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1423 2	8 9	N	7			214
10		1643 X	1425	-0-	-218	-0-	1390 2	35 9	N	32	186 1		60
11		1590 X	1117	-0-	-473	-0-	1106 3	11 9	N	10			70
12		1643 X	1107	-0-	-536	-0-	1092 2	15 9	N	14			84
01		1488 X	688	-0-	-800	-0-	675 2	13 9	N	12			96
-----													
LADY (MORROW, UPPER)			51230 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			441132										
GADBERRY			WELL #:	1174	RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8560 - 8589	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			730
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			730
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			730
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			730
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			730
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			730
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
TRAVIS, GEORGE E.			441132										
			WELL #:	1	RRCID ->	087239	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8536 - 8584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	186 1	1332 2	N	-0-			108
09		1500 N	1102	-0-	-398	-0-	180 1	922 2	N	-0-			108
10		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	186 1	1343 2	N	-0-			108
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	180 1	1337 2	N	-0-			108
12		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	186 1	1001 2	N	-0-			108
01		1519 N	283	-0-	-1236	-0-	31 1	252 2	N	-0-			108
-----													
WILLIFORD ENERGY COMPANY			926560		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
STUART RANCH -A-			441132										
			WELL #:	2	RRCID ->	088707	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8611 - 8621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	15 1	1262 2	N	32			381
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	35 9	1004 2	N	24	191 1		214
10		1581 N	1112	-0-	-469	-0-	26 9	1066 2	N	28			242
11		1260 N	623	-0-	-637	-0-	15 1	584 2	N	22			264
12		1085 N	483	-0-	-602	-0-	31 9	447 2	N	19			283
01		1116 N	204	-0-	-912	-0-	15 1	189 2	N	-0-			283
-----													
STUART RANCH -B-			926560		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
			441132										
			WELL #:	9	RRCID ->	094818	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	8594 - 8623	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	5 1	889 2	Y	24			168
09		663 N	663	-0-	-0-	-0-	26 9	650 2	Y	7			175
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	5 1	1337 2	Y	21			196
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	8 9	534 2	Y	2			198
12		882 N	882	-0-	-0-	-0-	23 9	877 2	Y	-0-			198
*01		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	5 1	1509 2	Y	-0-			198

LAKETON (BASAL PENN DETRITAL)		51665 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY			
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634									
HALL		WELL #:		RRCID -> 088107		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10388 - 10424			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
PLUGGED AND ABANDONED		10/15/2009									

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		51666 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY			
HERITAGE PETROLEUM, INC.		379771									
THOMAS		WELL #:		RRCID -> 250043		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

DALTON		WELL #:		RRCID -> 269647		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANDIS (6100)		51800 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
LANDIS		WELL #:		RRCID -> 055624		COMPL. DATE 06/18/1973		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109			
08	775 N	703	-0-	-72	-0-	703	2	N	-0-		-0-
09	750 N	672	-0-	-78	-0-	672	2	N	-0-		-0-
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2	N	-0-		-0-
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	602	2	N	-0-		-0-
12	682 N	549	-0-	-133	-0-	549	2	N	-0-		-0-
*01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-		-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH)		52019 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
BP OPERATING COMPANY, LLC		085366										
PICKENS A80		WELL #:		RRCID -> 221307		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532				
08	341 #	316	-0-	-25	-0-	294	2	22	9	N	20	222
09	330 #	305	-0-	-25	-0-	280	2	25	9	N	23	50
10	341 #	242	-0-	-99	-0-	233	2	9	9	N	8	58
11	330 #	274	-0-	-56	-0-	240	2	34	9	N	31	89
12	310 #	100	-0-	-210	-0-	94	2	6	9	N	5	94
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	94

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BP OPERATING COMPANY, LLC		085366										
PICKENS A80		WELL #: 2		RRCID -> 225206		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			82
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			82
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			82
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	54	2	4 9	4			86
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			86
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

DD PAYNE CCSL		WELL #: 1H		RRCID -> 276667		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9320 - 12068				
08	6820 X	2130	-0-	-4690	-0-	2094	2	36 9	N	33	192 1	75
09	6600 X		-0-	-6600	-0-				N	31		106
10	7347 X		-0-	-7347	-0-				N	13		119
11	7110 X		-0-	-7110	-0-				N	-0-		119
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #: 1061		RRCID -> 097246		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

LARD RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 209974		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594				
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		104
09	360 N	172	-0-	-188	-0-	172	2		N	-0-		104
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	296	2	55 9	N	50		154
11	270 N	19	-0-	-251	-0-	19	2		N	-0-		154
12	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2		N	-0-		154
01	341 N	256	-0-	-85	-0-	255	2	1 9	N	1	138 1	17

LARD RANCH		WELL #: 1060		RRCID -> 210268		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155				
08	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-		56
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	2	7 9	N	6		62
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		62
11	2820 N	2156	-0-	-664	-0-	2156	2		N	-0-		62
12	1860 N	64	-0-	-1796	-0-	64	2		N	-0-		62
01	775 N	11	-0-	-764	-0-	11	2		N	-0-		62

LARD		WELL #: 2061		RRCID -> 210563		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		112



OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
LARD		WELL #:		3061	RRCID ->	210644	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8487 - 8675			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
-----															
TOLBERT 5		WELL #:		1	RRCID ->	212020	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	8614 - 8657			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013															
-----															
LARD		WELL #:		5061	RRCID ->	212686	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9158	PERF.	8532 - 8598			
08	1302 N	1036	-0-	-266	-0-	1036	2			N	-0-				79
09	1260 N	950	-0-	-310	-0-	950	2			N	-0-				79
10	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-				79
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-				79
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				79
01	1147 N	299	-0-	-848	-0-	299	2			N	-0-				79
-----															
LARD		WELL #:		4061T	RRCID ->	212687	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8566 - 8630			
08	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-				125
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				125
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				125
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				125
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-				125
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				125
-----															
LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8990 - 11320			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
-----															
KIVLEHEN		WELL #:		105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8880 - 10000			
08	1240 N	952	-0-	-288	-0-	952	2			N	-0-				189
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-				189
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2398	2	140	9	N	127				316
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1892	2	10	9	N	9	172	1	2 8	151
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1525	2	63	9	N	57				208
01	1240 N	983	-0-	-257	-0-	968	2	15	9	N	14	1	8		221
-----															
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062	RRCID ->	215963	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9066 - 10380			
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				40
09	1260 N	735	-0-	-525	-0-	715	2	20	9	N	18				58
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10	9	N	9				67
11	270 N	53	-0-	-217	-0-	44	2	9	9	N	8				75
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				75
01	1426 N	727	-0-	-699	-0-	727	2			N	-0-				75

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
TOLBERT 3		WELL #:		1H		RRCID -> 219939		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	843	2	33	9	N	30	176	1		114
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	1840	2	293	9	N	266	179	1		201
10	1581 N	759	-0-	-822	-0-	759	2			N	-0-				201
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1033	2	209	9	N	190	150	1		241
12	1984 N	572	-0-	-1412	-0-	541	2	31	9	N	28	155	1	1 8	113
01	744 N	683	-0-	-61	-0-	675	2	8	9	N	7				120
-----															
LARD RANCH		WELL #:		202		RRCID -> 219941		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400					
08	3100 N	2646	-0-	-454	-0-	1154	2			N	-0-				92
09	1257 N	103	-0-	-1154	-0-	102	2	1	9	N	1	1	8		92
10	1798 X	69	-0-	-1729	-0-	50	2	19	9	N	17				109
11	1740 X	1	-0-	-1739	-0-	1	2			N	-0-				109
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				109
01	1798 X	1139	-0-	-659	-0-	1139	2			N	-0-				109
-----															
FLOWERS-ANDERSON		WELL #:		104		RRCID -> 223683		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 9200 - 10520					
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	268				N	-0-				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FLOWERS-ANDERSON		WELL #:		105		RRCID -> 226435		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9090 - 9320					
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FLOWERS-ANDERSON		WELL #:		105		RRCID -> 226435		COMPL. DATE 06/19/2015 - PLUGGED 06/19/15		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9090 - 9320					
-----															
LARD RANCH		WELL #:		2060		RRCID -> 226438		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				160
09	1200 N	719	-0-	-481	-0-	712	2	7	9	N	6				166
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-				166
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	15				181
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2				183
*01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2438	2	67	9	N	61				244
-----															
LARD RANCH		WELL #:		2060		RRCID -> 226438		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
-----															
LARD RANCH		WELL #:		302		RRCID -> 227851		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340					
08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-				120
09	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-				120
10	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3094	2	343	9	N	312	182	1		250
11	2610 X	24	-0-	-2586	-0-	17	2	7	9	N	6	165	1		91
12	2697 X	278	-0-	-2419	-0-	277	2	1	9	N	1	1	8		91
*01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-				91

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699															
WILDE		WELL #:		802H		RRCID ->		229466		COMPL. DATE 03/31/2007									
		TOTAL DEPTH		8736		PERF.		8966		- 11022									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	8			49	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
-----																			
LARD		WELL #:		6061H		RRCID ->		229469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH		8590		PERF.		8904 - 11264	
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3086	2	2	9	N	2					192	
09	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2776	2	91	9	N	83	190	1			85	
10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					85	
11	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2888	2	68	9	N	62					147	
12	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					147	
*01	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					147	
-----																			
TOLBERT 6		WELL #:		1H		RRCID ->		232359		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH		8438		PERF.		8445 - 9636	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
-----																			
KIVLEHEN		WELL #:		305H		RRCID ->		235596		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH		8662		PERF.		8750 - 10402	
08	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2708	2	201	9	N	183	190	1			37	
09	2580 X	2291	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	2174	2	117	9	N	106					143	
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3231	2	20	9	N	18					161	
11	3000 N	3231	-0-	231	-0-	231	-0-	3016	2	215	9	N	195	180	1			176	
12	2400 N	2169	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	2149	2	20	9	N	18					194	
01	2666 X	2605	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	2459	2	146	9	N	133					327	
-----																			
TOLBERT 5		WELL #:		2H		RRCID ->		235829		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH		8690		PERF.		9280 - 10762	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
-----																			
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		2062H		RRCID ->		235869		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH		8701		PERF.		8780 - 11133	
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2	151	9	N	137	380	1	6	8	75	
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2	182	9	N	165					240	
10	1643 N	208	-0-	-1435	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1	1	8			240	
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-	-0-					N	75	184	1			131	
12	1798 N	1	-0-	-1797	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					131	
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					131	
-----																			
LARD RANCH		WELL #:		3060H		RRCID ->		238856		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH		8528		PERF.		8666 - 10632	
08	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7155	2	151	9	N	137	375	1			61	
09	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6310	2	146	9	N	133	3	8			191	
10	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	2	23	9	N	21					212	
11	1500 X	696	-0-	-804	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	N	2	2	8			212	
12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3177	2	20	9	N	18	2	8			228	
*01	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2578	2	65	9	N	59	2	8			285	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		102	RRCID ->	241282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8541	-	9860		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		302H	RRCID ->	246838	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	8928	-	10392	
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4916	2	143	9	N	130			324
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	2987	2	111	9	N	101	184	1	241
10	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10252	2	86	9	N	78	184	1	133
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3185	2	32	9	N	29			162
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2909	2	11	9	N	10			172
*01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3388	2	110	9	N	100	183	1	89

FLOWERS CCSL		WELL #:		2H	RRCID ->	246842	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	9005	-	11648	
08	2573	X	2303	-0-	-270	-0-	2273	2	30	9	N	27			160
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3003	2	125	9	N	114	167	1	107
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			107
11	2490	X	1841	-0-	-649	-0-	1841	2			N	-0-			107
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4972	2	96	9	N	87			194
*01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4203	2	113	9	N	103	181	1	115

FLOWERS CCSL		WELL #:		4H	RRCID ->	249362	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8850	-	12202	
08	6851	X	3182	-0-	-3669	-0-	3116	2	66	9	N	60			354
09	6630	X	5701	-0-	-929	-0-	5603	2	98	9	N	89	188	1	255
10	5921	X	896	-0-	-5025	-0-	896	2			N	-0-			255
11	5730	X	212	-0-	-5518	-0-	212	2			N	-0-			255
12	DLQ	G-10	7163	-0-	7163	-0-	7160	2	3	9	N	3			258
*01	7881	X	718	-0-	-7163	-0-	666	2	52	9	N	47	193	1	112

FLOWERS CCSL		WELL #:		3H	RRCID ->	249880	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	8685	-	11662	
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			417
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			417
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			417
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			417
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			417
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			417

FLOWERS-ANDERSON		WELL #:		204H	RRCID ->	249883	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	8678	PERF.	8795	-	12332	
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2015 - P/A 07/08/15															

LARD RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	250108	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8820	-	12382	
08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7714	2	36	9	N	33			37
09	6990	X	4840	-0-	-2150	-0-	4840	2			N	-0-			37
10	6665	X	6199	-0-	-466	-0-	5999	2	200	9	N	182			219
11	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-			219
12	DLQ	G-10	7076	-0-	7076	-0-	7065	2	11	9	N	10			229
*01	16641	X	9565	-0-	-7076	-0-	9551	2	14	9	N	13	161	1	79

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTS				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3663	2	65	9	N	59				234	
09		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4182	2	58	9	N	53	188	1		99	
10		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2938	2	6	9	N	5				104	
11		605 X	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	N	5				109	
12		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-				109	
*01		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-				109	
-----																	
TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332																	
08		1054 N	838	-0-	-216	-0-	838	2			N	-0-				165	
09		510 N	2	-0-	-508	-0-	2	2			N	-0-				165	
10		465 N	401	-0-	-64	-0-	300	2	101	9	N	92				257	
11		810 N	262	-0-	-548	-0-	262	2			N	-0-				257	
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	N	4				261	
01		403 N	58	-0-	-345	-0-	58	2			N	-0-				261	
-----																	
FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763																	
08		11811 X	10370	-0-	-1441	-0-	10279	2	91	9	N	83	188	1	2	8	179
09		11190 X	9610	-0-	-1580	-0-	9610	2			N	-0-					179
10		11563 X	9725	-0-	-1838	-0-	9589	2	136	9	N	124					303
11		11190 X	3023	-0-	-8167	-0-	2966	2	57	9	N	52	192	1	2	8	161
12	DLQ	G-10	4661	-0-	4661	4661	4661	2			N	-0-					161
*01		13450 X	8789	-0-	-4661	-0-	8745	2	44	9	N	40					201
-----																	
FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062																	
08		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5469	2	24	9	N	22					80
09		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	6836	2	311	9	N	283	2	8			361
10		5270 X	2591	-0-	-2679	-0-	2562	2	29	9	N	26	191	1	7	8	189
11		5310 X	4223	-0-	-1087	-0-	4129	2	94	9	N	85					273
12	DLQ	G-10	2989	-0-	2989	2989	2971	2	18	9	N	16					288
*01		5848 X	2859	-0-	-2989	-0-	2856	2	3	9	N	3	3	8			288
-----																	
FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177																	
08		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5612	2	226	9	N	205	191	1			111
09		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	5948	2	251	9	N	228	188	1			151
10		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5588	2	57	9	N	52					202
11		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	5535	2	563	9	N	512	363	1			351
12	DLQ	G-10	1914	-0-	1914	1914	1891	2	23	9	N	21	183	1			189
*01		4898 X	2984	-0-	-1914	-0-	2942	2	42	9	N	38					227
-----																	
FLOWERS ANDERSON WELL #: 304H RRCID -> 254529 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8727 PERF.10640 - 13498																	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15																	
-----																	
LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952																	
08		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5264	2	184	9	N	167	381	1			5
09		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4139	2	253	9	N	230					234
10		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6605	2	210	9	N	191	382	1			43
11		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6616	2	266	9	N	242	183	1			102
12		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5498	2	232	9	N	211					306
*01		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7098	2	237	9	N	215	184	1	1	8	336

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1255	2	7	9	N	6			232
09	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1	192	1	41
10	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	7965	2	244	9	N	222	193	1	70
11	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	12047	2	355	9	N	323	180	1	213
12	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8702	2	201	9	N	183	184	1	211
*01	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	12310	2	323	9	N	294	366	1	139
-----														
FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442														
08	1023 N	761	-0-	-262	-0-	761	2			N	-0-			134
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1001	2	25	9	N	23			157
10	3100 N	3539	-0-	439	-0-	3539	2			N	-0-			157
11	3000 N	4884	-0-	1884	-0-	2323	2	1	9	N	1	1	8	157
12	3100 N	6020	-0-	2920	-0-	5243	2			N	-0-			157
*01	10191 X	4948	-0-	-5243	-0-	4948	2			N	-0-			157
-----														
FLOWERS ANDERSON E WELL #: 2095H RRCID -> 255313 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8935 - 11392														
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2015														
-----														
TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393														
08	15402 X	15402	-0-	-0-	-0-	14647	2	755	9	N	686	364	1	410
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4117	2	299	9	N	272	372	1	309
10	3193 X	1904	-0-	-1289	-0-	1699	2	205	9	N	186	371	1	123
11	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7139	2	416	9	N	378			501
12	DLQ G-10	2915	-0-	2915	-0-	2915	2	50	9	N	45	182	1	364
01	DLQ G-10	4812	-0-	4812	-0-	7727	2	437	9	N	397	377	1	384
-----														
FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105														
08	8401 X	7589	-0-	-812	-0-	7589	2			N	-0-			80
09	8130 X	7729	-0-	-401	-0-	7729	2			N	-0-			80
10	8742 X	8003	-0-	-739	-0-	8003	2			N	-0-			80
11	8460 X	5745	-0-	-2715	-0-	5745	2			N	-0-			80
12	DLQ G-10	8241	-0-	8241	-0-	8241	2			N	-0-			80
01	DLQ G-10	6785	-0-	6785	-0-	15026	2			N	-0-			80
-----														
LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098														
08	3193 X	46	-0-	-3147	-0-	40	2	6	9	N	5			185
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	57			242
10	4030 X	90	-0-	-3940	-0-	88	2	2	9	N	2	2	8	242
11	3900 X	23	-0-	-3877	-0-	23	2			N	-0-			242
12	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	2	2			N	-0-			242
*01	5 X	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8	242
-----														
TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207														
08	12989 X	10054	-0-	-2935	-0-	9998	2	56	9	N	51	3	8	402
09	12570 X	5977	-0-	-6593	-0-	5937	2	40	9	N	36			438
10	11253 X	1337	-0-	-9916	-0-	1257	2	80	9	N	73	190	1	321
11	10890 X	6991	-0-	-3899	-0-	6831	2	160	9	N	145	2	8	464
12	DLQ G-10	14145	-0-	14145	-0-	14145	2			N	-0-			464
*01	31331 X	17186	-0-	-14145	-0-	16949	2	237	9	N	215	194	1	484

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
FLOWERS 78		WELL #: 4H		RRCID -> 259618		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 8924 - 12933				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE				
08	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2279	2	130	9	N	118	186	1	120
09	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5234	2	304	9	N	276	180	1	212
10	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	2869	2	228	9	N	207	192	1	220
11	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	4874	2	353	9	N	321	179	1	354
12	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3029	2	316	9	N	287	364	1	266
*01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1953	2	6	9	N	5	5	8	266
-----														
LARD RANCH		WELL #: 301H		RRCID -> 259620		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8647 - 13338				
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-			30
09	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-			30
10	2573 X	1550	-0-	-1023	-0-	1550	2			N	-0-			30
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-			30
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			30
01	2573 X	1928	-0-	-645	-0-	1928	2			N	-0-			30
-----														
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #: 4062H		RRCID -> 259686		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 8700 - 13073				
08	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-			108
09	330 N	310	-0-	-20	-0-	307	2	3	9	N	3	3	8	108
10	310 N	117	-0-	-193	-0-	117	2			N	-0-			108
11	330 N	220	-0-	-110	-0-	208	2	12	9	N	11			119
12	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-			119
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			119
-----														
FLOWERS CCSL		WELL #: 7H		RRCID -> 261905		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8762 - 12357				
08	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5204	2	50	9	N	45			139
09	2820 X	1827	-0-	-993	-0-	1748	2	79	9	N	72	1	8	210
10	2914 X	857	-0-	-2057	-0-	856	2	1	9	N	1	1	8	210
11	2820 X	950	-0-	-1870	-0-	950	2			N	-0-			210
12	2914 X	498	-0-	-2416	-0-	494	2	4	9	N	4			214
01	2914 X	298	-0-	-2616	-0-	298	2			N	-0-			214
-----														
FLOWERS CCSL		WELL #: 8H		RRCID -> 262708		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 8762 - 12843				
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2431	2	2	9	N	2	2	8	180
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1023	2	118	9	N	107	184	1	103
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			103
11	660 N	440	-0-	-220	-0-	440	2			N	-0-			103
12	682 N	246	-0-	-436	-0-	245	2	1	9	N	1	1	8	103
01	682 N	214	-0-	-468	-0-	214	2			N	-0-			103
-----														
LARD RANCH-OSBORNE		WELL #: 202H		RRCID -> 263812		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 8790 - 11482				
08	T. A.	4533	-0-	4533	6327	4170	2	363	9	N	330	188	1	298
09	14775 X	8448	-0-	-6327	-0-	7741	2	707	9	N	643	768	1	167
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-			N	694	556	1	293
11	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	6815	2	369	9	N	335	362	1	252
12	8742 X	5057	-0-	-3685	-0-	5013	2	44	9	N	40	178	1	109
01	8742 X	6269	-0-	-2473	-0-	6174	2	95	9	N	86	2	8	193
-----														
LARD RANCH		WELL #: 8061H		RRCID -> 263825		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 9268 - 13608				
08	6355 X	1674	-0-	-4681	-0-	1629	2	45	9	N	41	181	1	183
09	6150 X	1483	-0-	-4667	-0-	1370	2	113	9	N	103			286
10	3906 X	540	-0-	-3366	-0-	233	2	307	9	N	279	359	1	206
11	3780 X	59	-0-	-3721	-0-	58	2	1	9	N	1	1	8	206
12	DLQ G-10	486	-0-	486	486	486	2			N	-0-			206
01	DLQ G-10	72	-0-	72	558	71	2	1	9	N	1	1	8	206

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8684 - 13323	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	4986	-0-	1886	2404	4438 2	548 9	N	498	364 1		338
09		6183 X	3779	-0-	-2404	-0-	3683 2	96 9	N	87	367 1		58
10		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2789 2	200 9	N	182	1 8		239
11		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2		N	-0-			239
12		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1551 2	90 9	N	82			321
*01		85 X	85	-0-	-0-	-0-	81 2	4 9	N	4	4 8		321

  

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429									
DD PAYNE A		WELL #:		3H	RRCID ->	233010	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9176 - 11000	
08		4371 X	3031	-0-	-1340	-0-	2934 2	97 9	N	88			252
09		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3300 2	167 9	N	152	178 1		226
10		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3519 2	195 9	N	177	190 1		213
11		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3309 2	164 9	N	149	180 1		182
12		3596 X	3534	-0-	-62	-0-	3376 2	158 9	N	144	184 1		142
01		3720 X	3707	-0-	-13	-0-	3543 2	164 9	N	149			291

  

CIMAREX ENERGY CO.				153438									
DD PAYNE B		WELL #:		3H	RRCID ->	245084	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8979 - 10550	
08		1922 X	1843	-0-	-79	-0-	81 1	1631 2	N	119	178 1		123
							131 9						
09		2550 X	1541	-0-	-1009	-0-	60 1	1453 2	N	25			148
							28 9						
10		2635 X	1186	-0-	-1449	-0-	68 1	1103 2	N	14			162
							15 9						
11		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	107 1	3211 2	N	85			247
							94 9						
12		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	98 1	2235 2	N	33			280
							36 9						
01		1829 X	1420	-0-	-409	-0-	44 1	1340 2	N	33	193 1		120
							36 9						

  

DD PAYNE B		WELL #:		4H	RRCID ->	245263	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	8943 - 10240	
08		3565 X	2127	-0-	-1438	-0-	1930 2	197 9	N	179	177 1		193
09		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3112 2	329 9	N	299	361 1		131
10		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3396 2	363 9	N	330	179 1		282
11		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3193 2	312 9	N	284	366 1		200
12		3565 X	3465	-0-	-100	-0-	3211 2	254 9	N	231			431
01		3658 X	3606	-0-	-52	-0-	3345 2	261 9	N	237	386 1		282

  

LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
MAULSBY		WELL #:		104	RRCID ->	089315	COMPL. DATE	05/31/1980	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8491 - 8585	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

  

MAULSBY		WELL #:		24	RRCID ->	132166	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	8204 - 8534	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93



OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
MAULSBY				WELL #: 304		RRCID -> 219928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 8592 - 8635		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
-----														
MAULSBY				WELL #: 404		RRCID -> 219929		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9185		PERF. 8436 - 8627		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
-----														
MAULSBY				WELL #: 504		RRCID -> 219930		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8318 - 8500		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
-----														
MAULSBY				WELL #: 604		RRCID -> 219931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8354 - 8534		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
-----														
MAULSBY				WELL #: 704		RRCID -> 223100		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8465 - 8648		
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-			25
09	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-			25
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			25
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-			25
12	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-			25
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-			25
-----														
MAULSBY				WELL #: 804		RRCID -> 225209		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 9204		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
-----														
MAULSBY				WELL #: 401H		RRCID -> 279057		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 8880 - 13200		
10	14B DENY	17159	-0-	17159	17159	16658	2	501	9	N	455	237	1	218
11	14B DENY	16976	-0-	16976	34135	16075	2	901	9	N	819	766	1	271
12	0 W	18797	-0-	18797	52932	17870	2	927	9	N	843	771	1	343
01	0 W	18723	-0-	18723	71655	17988	2	735	9	N	668	778	1	233

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795														
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-			232
09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-			232
10	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-			232
11	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2702	2	210	9	N	191	191	1	232
12	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-			232
*01	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-			232

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
MESA VISTA 19 WELL #: 1H RRCID -> 257838 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8291 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	54	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN														
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656														
08	6695 R	6695	-0-	-0-	-0-	105	1	6590	3	N	-0-			-0-
09	6780 #	5972	-0-	-808	-0-	102	1	5870	3	N	-0-			-0-
10	7006 #	5576	-0-	-1430	-0-	99	1	5477	3	N	-0-			-0-
*11	6780 #	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-			-0-
12	6696 #	5479	-0-	-1217	-0-	105	1	5374	3	N	-0-			-0-
01	6696 #	5806	-0-	-890	-0-	105	1	5701	3	N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750														
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592														
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	62	1	90	2	N	-0-			85
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	60	1	90	2	N	-0-			85
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	62	1	110	2	N	-0-			85
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	60	1	112	2	N	-0-			85
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	62	1	109	2	N	-0-			85
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	62	1	115	2	N	-0-			85

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610														
08	620 #	606	-0-	-14	-0-	280	1	309	2	N	15			77
09	681 R	681	-0-	-0-	-0-	17	9	300	1	N	23			100
10	696 R	696	-0-	-0-	-0-	25	9	310	1	N	24			124
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	26	9	290	1	N	31			155
12	744 R	744	-0-	-0-	-0-	34	9	310	1	N	24			179
*01	729 R	729	-0-	-0-	-0-	26	9	310	1	N	35	180	1	34
						39	9							

LEAR (MORROW, UPPER) //CONT.// 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574  
 ALLEN ESTATE WELL #: 1118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALEO, INC. 635116  
 SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

08	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					24
09	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					24
10	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					24
11	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					24
12	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					24
01	1364	#	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					24

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 MIDLAND EAGLE OPERATING, INC. 565430  
 LEDRIK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

08	124	#	40	-0-	-84	B	-1333	40	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -386 CANCELLED UNDERAGE -> -947																
09	120	#	30	-0-	-90	B	-476	30	2		N	-0-					-0-
10	124	#	20	-0-	-104	B	-580	20	2		N	-0-					-0-
11	90	#	30	-0-	-60	B	-640	30	2		N	-0-					-0-
12	62	#	20	-0-	-42	B	-682	20	2		N	-0-					-0-
01	31	#	20	-0-	-11	B	-693	20	2		N	-0-					-0-

LEDRIK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8879 - 8886

08	186	#	250	-0-	64	B	-495	250	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -256 CANCELLED UNDERAGE -> -239																
09	150	#	100	-0-	-50	B	-306	100	2		N	-0-					-0-
10	310	#	40	-0-	-270	B	-576	40	2		N	-0-					-0-
11	300	#	70	-0-	-230	B	-806	70	2		N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	B	-1116				N	-0-					-0-
01	248	#	40	-0-	-208	B	-1324	40	2		N	-0-					-0-

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

08	341	#	168	-0-	-173	B	-6403	168	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1773 CANCELLED UNDERAGE -> -4630																
09	330	#	160	-0-	-170	B	-1943	160	2		N	-0-					-0-
10	341	#	100	-0-	-241	B	-2184	100	2		N	-0-					-0-
11	210	#	267	-0-	57	B	-2127	267	2		N	-0-					-0-
12	155	#	240	-0-	85	B	-2042	240	2		N	-0-					-0-
01	155	#	266	-0-	111	B	-1931	266	2		N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

08	124	#	100	-0-	-24	B	-736	100	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -186 CANCELLED UNDERAGE -> -550																
09	120	#	41	-0-	-79	B	-265	41	2		N	-0-					-0-
10	124	#	25	-0-	-99	B	-364	25	2		N	-0-					-0-
11	90	#	130	-0-	40	B	-324	130	2		N	-0-					-0-
12	93	#	40	-0-	-53	B	-377	40	2		N	-0-					-0-
01	93	#	20	-0-	-73	B	-450	20	2		N	-0-					-0-

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 MIDLAND EAGLE OPERATING, INC. //CONT.// 565430  
 LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	31 #	150	-0-	119 B	-1349	150	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE		->	-313	CANCELLED UNDERAGE	->	-1036							
09	60 #	90	-0-	30 B	-283	90	2			N	-0-			-0-
10	62 #	20	-0-	42 B	-325	20	2			N	-0-			-0-
11	150 #	160	-0-	10 B	-315	160	2			N	-0-			-0-
12	155 #	291	-0-	136 B	-179	60	2	231	9	N	210	168 1		42
01	155 #	-0-	-0-	-155 B	-334					N	160	176 1		26

LEDRIK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 1025 RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792  
 LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

08	775 #	153	-0-	-622	-0-	17	1	136	2	N	-0-			-0-
09	750 #	117	-0-	-633	-0-	14	1	103	2	N	-0-			-0-
10	648 R	648	-0-	-0-	-0-	80	1	568	2	N	-0-			-0-
11	572 R	572	-0-	-0-	-0-	71	1	501	2	N	-0-			-0-
12	640 R	640	-0-	-0-	-0-	85	1	555	2	N	-0-			-0-
01	651 #	168	-0-	-483	-0-	22	1	146	2	N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

08	2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	243	1	1920	2	N	-0-			-0-
09	2377 R	2377	-0-	-0-	-0-	286	1	2091	2	N	-0-			-0-
10	1829 #	1775	-0-	-54	-0-	220	1	1555	2	N	-0-			-0-
11	2100 #	1558	-0-	-542	-0-	194	1	1364	2	N	-0-			-0-
12	2449 #	1590	-0-	-859	-0-	210	1	1380	2	N	-0-			-0-
01	2449 #	483	-0-	-1966	-0-	62	1	421	2	N	-0-			-0-

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

08	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	1413	2	9	9	N	8			97
09	1440 N	1351	-0-	-89	-0-	1345	2	6	9	N	5			102
10	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1366	2	9	9	N	8			110
11	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1323	2	4	9	N	4			114
12	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	1311	2			N	-0-	104 1		10
01	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1293	2	7	9	N	6			16

LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690

08	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-			18
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-			18
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-			18
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-			18
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-			18
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-			18

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
MCGARRAUGH, E. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022342	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6922 - 6955
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							32
-----												
MCGARRAUGH 150		WELL #:		1H	RRCID ->	224314	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	7205 - 10050
08	6975 X	6774	-0-	-201	-0-	6587	2	187	9	N	170	177 1 282
09	6750 X	6389	-0-	-361	-0-	6203	2	186	9	N	169	177 1 274
10	6975 X	5650	-0-	-1325	-0-	5514	2	136	9	N	124	171 1 227
11	6750 X	6301	-0-	-449	-0-	72	1	6051	2	N	162	171 1 389
						178	9					
12	6789 X	6569	-0-	-220	-0-	372	1	6004	2	N	175	358 1 206
						193	9					
01	6789 X	5998	-0-	-791	-0-	374	1	5462	2	N	147	181 1 172
						162	9					
-----												
KING 19		WELL #:		5	RRCID ->	225236	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6774 - 6798
08	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1304	2	1	9	N	1	108
09	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	1221	2			N	-0-	108
10	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-	108
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-	108
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	108
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT	108
-----												
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON RANCH 148		WELL #:		1	RRCID ->	131967	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	9229	PERF.	6790 - 6815
08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-	266
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-	266
10	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-	266
11	1530 N	1286	-0-	-244	-0-	1286	2			N	-0-	266
12	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-	266
*01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-	266
-----												
COURSON RANCH 136		WELL #:		4-L	RRCID ->	137318	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6924 - 6952
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574				N	NO RPT	-0-
-----												
COURSON RANCH 135		WELL #:		4C	RRCID ->	174208	COMPL. DATE	07/24/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6896 - 6918
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	217
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	217
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	296	1	272	2	N	-0-	217
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	217
12	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-	217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH 157		WELL #:		4A	RRCID ->	181673	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 7012 -	7044			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292

COURSON RANCH 156		WELL #:		4A	RRCID ->	182486	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6864 -	6890
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	205
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	205
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	205

COURSON RANCH 156		WELL #:		1	RRCID ->	211987	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6816 -	6838	
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	4	195 1	440
						4	9						
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-		440
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	355	1	346	2	N	-0-		440
11	420 N	272	-0-	-148	-0-	17	1	255	2	N	-0-		440
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	94	1	1471	2	N	20		460
						22	9						
*01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	57	1	929	2	N	27		487
						30	9						

COURSON RANCH 149		WELL #:		3	RRCID ->	212624	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7011 -	7027
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	88	1	1222	2	N	-0-	934
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	77	1	1098	2	N	89	1023
						98	9					
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	1117	1	1104	2	N	-0-	1023
11	1260 N	815	-0-	-445	-0-	815	2			N	-0-	1023
12	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	77	1	960	2	N	-0-	1023
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1023

COURSON RANCH 156		WELL #:		2	RRCID ->	219313	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6870 -	6910
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	7	1	276	2	N	10	252
						11	9					
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	N	8	260
						9	9					
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	273	1	257	2	N	10	270
						11	9					
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	4	1	190	2	N	5	275
						6	9					
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	21	296
						23	9					
*01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-	296

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260  
 COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

08	3100 N	3101	-0-	1	969	64	1	3037	2	N	-0-						491
09	3000 N	2851	-0-	-149	820	57	1	2794	2	N	-0-						491
10	3362 X	2542	-0-	-820	-0-	2542	2			N	-0-						491
11	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	39	1	1877	2	N	-0-	190	1				301
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	45	1	1945	2	N	-0-						301
*01	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	51	1	2336	2	N	-0-						301

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

08	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	62	1	14974	2	N	20						77	
09	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	22	9	53	1	N	168						245	
10	28341 X	28341	-0-	-0-	-0-	185	9	14726	1	N	18						263	
11	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	20	9	52	1	N	40	194	1				109	
12	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	44	9	54	1	N	12						121	
*01	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	13	9	44	1	N	15						136	
						17	9											

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

08	0 W	151	-0-	151	1785	151	2			N	-0-						-0-
09	10770 X	447	-0-	-10323	-0-	447	2			N	-0-						-0-
10	11129 X	303	-0-	-10826	-0-	303	2			N	-0-						-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-						-0-
12	465 X	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-						-0-
01	465 X	67	-0-	-398	-0-	67	2			N	-0-						-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

08	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-						25
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-						25
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-						25
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-						25
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-						25
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-						25

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581  
 LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-						135
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-						135
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-						135
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-						135
12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-						135
*01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-						135

LIPS (LOWER MORROW)		53847 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
KILLEBREW 215		WELL #: 2		RRCID -> 234532		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON RANCH 4		WELL #: 13		RRCID -> 238627		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 10125								
08	1953 X	1161	-0-	-792	-0-	36 1	1123 2	N	-0-							-0-
						2 4										
09	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	23 1	1287 2	N	-0-							-0-
						2 4										
10	1271 X	1012	-0-	-259	-0-	14 1	996 2	N	-0-							-0-
						2 4										
11	1170 X	1093	-0-	-77	-0-	22 1	1069 2	N	-0-							-0-
						2 4										
*12	1147 X	944	-0-	-203	-0-	21 1	921 2	N	-0-							-0-
						2 4										
01	1364 X	1012	-0-	-352	-0-	21 1	989 2	N	-0-							-0-
						2 4										

KILLEBREW 215		WELL #: 3		RRCID -> 244146		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 10040								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

WILSON 44		WELL #: 3		RRCID -> 247066		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 10092								
08	775 X	230	-0-	-545	-0-	14 1	214 2	N	-0-							-0-
						2 4										
09	425 X	425	-0-	-0-	-0-	10 1	413 2	N	-0-							-0-
						2 4										
10	403 X	279	-0-	-124	-0-	11 1	266 2	N	-0-							-0-
						2 4										
11	390 X	304	-0-	-86	-0-	11 1	291 2	N	-0-							-0-
						2 4										
12	310 X	289	-0-	-21	-0-	14 1	273 2	N	-0-							-0-
						2 4										
01	434 X	281	-0-	-153	-0-	11 1	268 2	N	-0-							-0-
						2 4										

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		KILLEBREW 218		WELL #: 4		RRCID -> 239017		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062	
08	5735 X	4497	-0-	-1238	-0-	4491 2	6 9	N	5	5 8			2
09	5550 X	4882	-0-	-668	-0-	4878 2	4 9	N	4	4 8			2
10	5270 X	4838	-0-	-432	-0-	4824 2	14 9	N	13	13 8			2
11	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5121 2	17 9	N	15	15 8			2
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5233 2	1 9	N	1	1 8			2
01	5053 X	4978	-0-	-75	-0-	4977 2	1 9	N	1	1 8			2



OIL AND GAS DIVISION

LIPS (LOWER MORROW)												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429												
KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1147 X	1062	-0-	-85	-0-	1062 2	N	-0-			82
09		1050 X	1007	-0-	-43	-0-	1007 2	N	-0-			82
10		1085 X	1000	-0-	-85	-0-	1000 2	N	-0-			82
11		1050 X	968	-0-	-82	-0-	968 2	N	-0-			82
12		1085 X	961	-0-	-124	-0-	961 2	N	-0-			82
01		1054 X	923	-0-	-131	-0-	923 2	N	-0-			82
-----												
CIMAREX ENERGY CO. 153438												
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137												
08		6665 X	5410	-0-	-1255	-0-	5408 2	2 9 N	2	2 8		181
09		6450 X	5160	-0-	-1290	-0-	5158 2	2 9 N	2	2 8		181
10		5580 X	5004	-0-	-576	-0-	4998 2	6 9 N	5	5 8		181
11		5310 X	4749	-0-	-561	-0-	4746 2	3 9 N	3	3 8		181
12		5487 X	5190	-0-	-297	-0-	5190 2	N	-0-			181
*01		5425 X	5274	-0-	-151	-0-	5273 2	1 9 N	1	1 8		181
-----												
KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854												
08		10416 X	8874	-0-	-1542	-0-	8873 2	1 9 N	1	1 8		179
09		10080 X	7430	-0-	-2650	-0-	7429 2	1 9 N	1	1 8		179
10		9455 X	7071	-0-	-2384	-0-	7069 2	2 9 N	2	2 8		179
11		9150 X	6396	-0-	-2754	-0-	6385 2	11 9 N	10	10 8		179
12		9269 X	5597	-0-	-3672	-0-	5597 2	N	-0-			179
*01		8866 X	4068	-0-	-4798	-0-	4066 2	2 9 N	2	2 8		179
-----												
KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746												
08		28542 X	28542	-0-	-0-	-0-	28541 2	1 9 N	1	1 8		63
09		27722 X	27722	-0-	-0-	-0-	27721 2	1 9 N	1	1 8		63
10		27993 X	26196	-0-	-1797	-0-	26196 2	N	-0-			63
11		27804 X	27804	-0-	-0-	-0-	27801 2	3 9 N	3	3 8		63
12		28644 X	28496	-0-	-148	-0-	28495 2	1 9 N	1	1 8		63
01		28644 X	28296	-0-	-348	-0-	28296 2	N	-0-			63
-----												
LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 8396												
08		496 #	493	-0-	-3	-0-	49 1	444 2 N	-0-			38
09		480 #	449	-0-	-31	-0-	45 1	404 2 N	-0-			38
10		496 #	491	-0-	-5	-0-	49 1	442 2 N	-0-			38
11		480 #	420	-0-	-60	-0-	42 1	378 2 N	-0-			38
12		496 #	147	-0-	-349	-0-	14 1	133 2 N	-0-			38
01		496 #	451	-0-	-45	-0-	46 1	405 2 N	-0-			38
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
LIPS WELL #: 1 RRCID -> 022344 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8838 - 9122												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPS (MORROW)		53847 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
REED		WELL #: 1		RRCID -> 057318		COMPL. DATE 10/23/1973		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, RUTH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060789		COMPL. DATE 11/24/1974		TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778								
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	23 1	1733 3	N	-0-							21
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	30 1	1890 3	N	-0-							21
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	21 1	1590 3	N	-0-							21
11	1710 N	1646	-0-	-64	-0-	17 1	1607 3	N	18							39
*12	1891 N	1147	-0-	-744	-0-	19 1	1119 3	N	6							45
01	1612 N	1227	-0-	-385	-0-	16 1	1205 3	N	4							49

WILSON, RUTH "A"		WELL #: 2018		RRCID -> 170889		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758								
08	1922 N	1625	-0-	-297	-0-	1625 3		N	-0-							146
09	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	1691 3		N	-0-							146
10	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	1560 3		N	-0-							146
11	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	1541 3		N	-0-							146
*12	1736 N	1405	-0-	-331	-0-	1405 3		N	-0-							146
*01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-							146

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 022335		COMPL. DATE 07/02/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597								
LIPS, CHARLES -E-		WELL #: 5														
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3495 2	11 9	N	10							48
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3508 2	17 9	N	15							63
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3692 2	12 9	N	11							74
11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3176 2	7 9	N	6							80
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3306 2	13 9	N	12							92
*01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3423 2	10 9	N	9							101

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 069774		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8702 - 8754								
HARBAUGH		WELL #: 1														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 022331		COMPL. DATE 07/22/1957		TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064								
LIPS RANCH -A-		WELL #: 6														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
LIPS, CHARLES -G-				WELL #: 7	RRCID -> 022336	COMPL. DATE 10/12/1951	TOTAL DEPTH 9223	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	11118 2		N	-0-			103
09		11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11032 2	2 9	N	2	2 8		103
10		11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11956 2		N	-0-			103
11		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	11399 2		N	-0-			103
12		13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134 2		N	-0-			103
*01		13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	13148 2	21 9	N	19			122

LIPS (NOVI)				53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
COURSON /D/ 157				WELL #: 2	RRCID -> 170918	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 7820 - 7839					
*02	*03	*04											
SWR 10	2735	-0-	2735	5689	2734 3	1 4	N	-0-					7
SWR 10	3006	-0-	3006	8695	3005 3	1 4	N	-0-					7
SWR 10	3043	-0-	3043	11738	2968 3	1 4	N	67		6 1			68
					74 9								
SWR 10	3197	-0-	3197	14935	3111 2	1 4	N	77					145
					85 9								
SWR 10	2673	-0-	2673	17608	2654 2	19 9	N	17		101 1			61
SWR 10	2999	-0-	2999	20607	2999 2		N	-0-					61
SWR 10	3147	-0-	3147	23754	3147 2		N	-0-					61
SWR 10	3042	-0-	3042	26796	3025 2	17 9	N	15					76
SWR 10	3124	-0-	3124	29920	3124 2		N	-0-					76
SWR 10	3071	-0-	3071	32991	3026 2	45 9	N	41					117
SWR 10	3227	-0-	3227	36218	127 1	3100 2	N	-0-					117
SWR 10	3102	-0-	3102	39320	119 1	2947 2	N	33					150
					36 9								

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
COURSON RANCH 160				WELL #: 4	RRCID -> 152073	COMPL. DATE 10/12/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7818 - 7828					
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-				1119
09	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401 2		N	-0-				1119
10	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662 2		N	-0-				1119
11	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943 2		N	-0-				1119
12	7285 X	6845	-0-	-440	-0-	6836 2	9 9	N	8				1127
01	7285 X	7095	-0-	-190	-0-	7058 2	37 9	N	34				1161

COURSON RANCH 135				WELL #: 6	RRCID -> 208976	COMPL. DATE 02/09/2005	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 8064 - 8115					
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	62 1	897 2	N	-0-				495
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	65 1	967 2	N	-0-				495
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	931 1	917 2	N	-0-				495
11	930 N	735	-0-	-195	-0-	58 1	677 2	N	-0-				495
12	1054 N	768	-0-	-286	-0-	55 1	713 2	N	-0-				495
*01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	62 1	852 2	N	-0-				495

COURSON RANCH 158				WELL #: 9	RRCID -> 212841	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 8316 - 8679					
08	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-				137
09	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-				137
10	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-				137
11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-				137
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-				137
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-				137

-----													
LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)			53851 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
COURSON-LIPS -163-			WELL #: 4D		RRCID -> 189807		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8754 - 8790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC			691795		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
COURSON RANCH			WELL #: 127		RRCID -> 242733		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9096 - 9120		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LIPS, WEST (CLEVELAND)			53854 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
ARCHER,CARL M ESTATE PARTNERSHIP			028890										
KIRK, D. B.			WELL #: 2		RRCID -> 137454		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 8349		PERF. 6527 - 6553		
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/11/2014 - P&A 07/11/14													
-----													
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
REX			WELL #: 1		RRCID -> 022352		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 6513 - 6535		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CONVERSE			WELL #: 4		RRCID -> 166106		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 6528 - 7894		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)			53854 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
COURSON -B- 4			WELL #:	60	RRCID ->	163076	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5380 - 5390
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	4060 X	1812	-0-	-2248	-0-	94 1	1712 3	N	4		79	
						2 4	4 9					
*03	4495 X	2372	-0-	-2123	-0-	95 1	2276 3	N	-0-		79	
						1 4						
*04	3570 X	2869	-0-	-701	-0-	159 1	2688 3	N	18		97	
						2 4	20 9					
05	3689 X	3207	-0-	-482	-0-	158 1	3047 2	N	-0-		97	
						2 4						
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	131 1	2948 2	N	2		99	
						1 4	2 9					
07	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	113 1	2724 2	N	-0-		99	
						1 4						
08	3193 X	2447	-0-	-746	-0-	102 1	2343 2	N	-0-		99	
						2 4						
09	3090 X	2755	-0-	-335	-0-	135 1	2618 2	N	-0-		99	
						2 4						
10	3193 X	2677	-0-	-516	-0-	129 1	2546 2	N	-0-		99	
						2 4						
11	3090 X	2287	-0-	-803	-0-	106 1	2179 2	N	-0-		99	
						2 4						
12	2852 X	2244	-0-	-608	-0-	104 1	2134 2	N	4		103	
						2 4	4 9					
01	2852 X	2203	-0-	-649	-0-	98 1	2088 2	N	14		117	
						2 4	15 9					

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
COURSON RANCH 149			WELL #:	1C	RRCID ->	214418	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	4200 - 4208
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIPSCOMB (ATOKA)			53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
MERYDITH, MORRIS R. -F-			WELL #:	1	RRCID ->	061896	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9098 - 9111
08	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-		192	
09	690 N	673	-0-	-17 B	-0-	666 3	7 9	N	6		198	
10	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3		N	-0-	191 1	7	
11	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	954 3	7 9	N	6		13	
*12	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3		N	-0-		13	
01	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867 3		N	-0-		13	

BARTON, JAY D. -ET- -AL-			53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
			WELL #:	1531	RRCID ->	067614	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9274 - 9278
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17	

LIPSCOMB (ATOKA)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MERYDITH, MORRIS R. -E- //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3	N	-0-	-0-	81	
09	540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498	3	N	-0-	-0-	81	
10	589 N	457	-0-	-132 B	-0-	457	3	N	-0-	-0-	81	
11	570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534	3	N	-0-	-0-	81	
*12	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3	N	-0-	-0-	81	
*01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3	N	-0-	-0-	81	

PIPER, OLA O.												
WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052												
08	1705 N	1701	-0-	-4 B	-0-	23	1	1676	3	N	-0-	165
09	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	26	1	1618	3	N	-0-	165
10	1705 N	1661	-0-	-44 B	-0-	24	1	1634	3	N	1	166
11	1650 N	1629	-0-	-21 B	-0-	23	1	1604	3	N	-0-	166
12	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	27	1	1677	3	N	-0-	166
*01	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	28	1	1683	3	N	2	168

PIPER, OLA O.												
WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074												
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
PIPER 252131												
WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022												
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	120
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-	120
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	120
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	120
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	120
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	120

EOG RESOURCES, INC.												
PAUL 536 253162												
WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631												
08	4681 X	4052	-0-	-629 B	-0-	4049	2	3	9	N	3	60
09	4290 X	4090	-0-	-200 B	-0-	4081	2	9	9	N	8	18
10	4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	4514	2	2	9	N	2	20
11	4258 X	4258	-0-	-0- B	-0-	4252	2	6	9	N	5	25
12	4420 X	4420	-0-	-0- B	-0-	4409	2	11	9	N	10	35
*01	4465 X	4465	-0-	-0- B	-0-	4462	2	3	9	N	3	38

PAUL 536												
WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486												
08	3410 X	2255	-0-	-1155 B	-0-	2253	2	2	9	N	2	39
09	3300 X	3118	-0-	-182 B	-0-	3116	2	2	9	N	2	41
10	3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	3663	2	13	9	N	12	53
11	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			N	-0-	53
12	2883 X	2839	-0-	-44 B	-0-	2826	2	13	9	N	12	65
*01	3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	3189	2	3	9	N	3	17

LIPSCOMB (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. LANDERS 522		//CONT.// 53869 090 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #: 3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9394		PERF. 9740 - 11996				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4092 X	3614	-0-	-478 B	-0-	87	1	3526	2	N	1			49
09	3960 X	3671	-0-	-289 B	-0-	92	1	3569	2	N	9			58
10	4952 X	4952	-0-	-0- B	-0-	94	1	4830	2	N	25	41	1	3 8
11	5470 X	5470	-0-	-0- B	-0-	92	1	5342	2	N	33	5	8	67
12	5243 X	5243	-0-	-0- B	-0-	96	1	5133	2	N	13			80
*01	4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-	95	1	4642	2	N	13	61	1	3 8
-----														
APPEL 438		WELL #: 3H		RRCID -> 239135		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 9768		PERF.10425 - 12630				
08	4495 X	4152	-0-	-343 B	-0-	102	1	4029	2	N	19			87
09	4304 X	4304	-0-	-0- B	-0-	94	1	4176	2	N	31			118
10	4433 X	4120	-0-	-313 B	-0-	95	1	4017	2	N	7			125
11	3958 X	3958	-0-	-0- B	-0-	94	1	3861	2	N	3			128
12	3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	94	1	3824	2	N	21	5	8	144
*01	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	97	1	4030	2	N	11			155
-----														
LANDERS 521		WELL #: 1H		RRCID -> 243935		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9928 - 12072				
08	1705 N	1385	-0-	-320 B	-0-	82	1	1302	2	N	1			63
09	1620 N	1518	-0-	-102 B	-0-	89	1	1427	2	N	2			65
10	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	96	1	1659	2	N	7	39	1	3 8
11	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	90	1	1812	2	N	16			46
12	1581 N	1350	-0-	-231 B	-0-	86	1	1241	2	N	21			67
*01	1767 N	1480	-0-	-287 B	-0-	80	1	1387	2	N	12	45	1	3 8
-----														
SAINT 520		WELL #: 3H		RRCID -> 243936		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9378		PERF. 9961 - 11797				
08	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	93	1	1488	2	N	5			71
09	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	93	1	1503	2	N	10			81
10	1643 N	1600	-0-	-43 B	-0-	97	1	1501	2	N	2	57	1	26
11	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	94	1	1829	2	N	11			37
12	1674 N	1564	-0-	-110 B	-0-	94	1	1467	2	N	3			40
*01	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	94	1	1631	2	N	4			44

LIPSCOMB (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. EMMERT 291		//CONT.// 53869 090 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
LIPSCOMB (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. EMMERT 291		//CONT.// 53869 090 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #: 1H		RRCID -> 245026		COMPL. DATE 11/20/2008				TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703				
08	3057 N	3057	-0-	-0- B	-0-	81	1	2935	2	N	37			99
09	3313 X	3313	-0-	-0- B	-0-	41	9	94	1	N	46	92	1	53
10	922 X	922	-0-	-0- B	-0-	51	9	34	1	N	13			66
11	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	14	9	84	1	N	11			77
12	527 X	521	-0-	-6 B	-0-	12	9	66	1	N	4			81
*01	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	4	9	97	1	N	39	90	1	30
						43	9							
-----														
COOPER 357		WELL #: 2H		RRCID -> 246525		COMPL. DATE 12/17/2008				TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401				
08	4836 X	4518	-0-	-318 B	-0-	97	1	4421	2	N	-0-			168
09	4680 X	4495	-0-	-185 B	-0-	94	1	4395	2	N	5			173
10	4836 X	4752	-0-	-84 B	-0-	6	9	97	1	N	-0-			173
11	4420 X	4420	-0-	-0- B	-0-	94	1	4326	2	N	-0-			173
12	4464 X	3880	-0-	-584 B	-0-	85	1	3795	2	N	-0-			173
*01	4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	97	1	4741	2	N	-0-			173
-----														
LANDERS 522		WELL #: 4H		RRCID -> 246527		COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254				
08	4464 X	3310	-0-	-1154 B	-0-	3301	2	9	9	N	8			30
09	3840 X	3375	-0-	-465 B	-0-	3355	2	20	9	N	18			48
10	4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-	4016	2	33	9	N	30			78
11	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	3420	2	18	9	N	16	71	1	23
12	3503 X	3404	-0-	-99 B	-0-	3383	2	21	9	N	19			42
*01	3603 X	3603	-0-	-0- B	-0-	3588	2	15	9	N	14			56
-----														
MOSES 519		WELL #: 6H		RRCID -> 246530		COMPL. DATE 12/21/2008				TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076				
08	2046 N	1962	-0-	-84 B	-0-	97	1	1855	2	N	9			42
09	1800 N	1796	-0-	-4 B	-0-	10	9	92	1	N	-0-			42
10	1953 N	1906	-0-	-47 B	-0-	96	1	1809	2	N	1			43
11	1890 N	1810	-0-	-80 B	-0-	1	9	91	1	N	-0-			43
12	1860 N	1734	-0-	-126 B	-0-	91	1	1643	2	N	-0-			43
*01	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	97	1	2000	2	N	12			55
						13	9							
-----														
COOPER 358		WELL #: 4H		RRCID -> 247382		COMPL. DATE 01/21/2009				TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207				
08	1457 N	1439	-0-	-18 B	-0-	97	1	1342	2	N	-0-	61	1	24
09	1320 N	1315	-0-	-5 B	-0-	94	1	1221	2	N	-0-			24
10	1488 N	1455	-0-	-33 B	-0-	97	1	1358	2	N	-0-			24
11	1380 N	1314	-0-	-66 B	-0-	89	1	1218	2	N	6			30
12	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	7	9	86	1	N	2			32
*01	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	2	9	97	1	N	6			38
						7	9							



LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 MOSES 519 WELL #: 5H RRCID -> 247630 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9904 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1302 N	1150	-0-	-152 B	-2709	299	1	851	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	1217	-0-	77 B	-2632	320	1	897	2	N	-0-					-0-
10	1209 N	215	-0-	-994 B	-2632	210	1	5	2	N	-0-					-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-2632					N	-0-					-0-
12	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-2632					N	-0-					-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-2632					N	NO RPT					-0-

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

08	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	90	1	1444	2	N	15					68
						17	9									
09	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	94	1	1380	2	N	10					78
						11	9									
10	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	94	1	1411	2	N	14	41	1	3	8	48
						15	9									
11	1500 N	1144	-0-	-356 B	-0-	89	1	1048	2	N	6					54
						7	9									
12	1550 N	952	-0-	-598 B	-0-	95	1	851	2	N	5					59
						6	9									
*01	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	97	1	1727	2	N	7					66
						8	9									

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

08	2976 X	2240	-0-	-736 B	-0-	88	1	2123	2	N	26	45	1	2	8	55
						29	9									
09	2700 X	2150	-0-	-550 B	-0-	94	1	2025	2	N	28					83
						31	9									
10	2790 X	2502	-0-	-288 B	-0-	97	1	2366	2	N	35	78	1			40
						39	9									
11	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	94	1	2378	2	N	34					74
						37	9									
12	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	97	1	2199	2	N	36					110
						40	9									
01	2356 N	2297	-0-	-59 B	-0-	97	1	2176	2	N	22	81	1			51
						24	9									

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

08	2945 X	2931	-0-	-14 B	-0-	97	1	2784	2	N	45	93	1			30
						50	9									
09	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	94	1	2610	2	N	37					67
						41	9									
10	2945 N	2507	-0-	-438 B	-0-	93	1	2378	2	N	33					100
						36	9									
11	2850 N	2806	-0-	-44 B	-0-	88	1	2690	2	N	25					125
						28	9									
12	2852 N	2711	-0-	-141 B	-0-	91	1	2581	2	N	35					160
						39	9									
*01	2569 N	2569	-0-	-0- B	-0-	94	1	2475	2	N	-0-	77	1			83

-----  
LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4309 X	4029	-0-	-280 B	-0-	97 1	3895 2	N	34		55
						37 9					
09	3780 X	3780	-0-	-0- B	-0-	94 1	3655 2	N	28		83
						31 9					
10	4185 X	3906	-0-	-279 B	-0-	97 1	3784 2	N	23	66 1	40
						25 9					
11	3840 X	3693	-0-	-147 B	-0-	94 1	3571 2	N	25	2 8	63
						28 9					
12	3968 X	3260	-0-	-708 B	-0-	88 1	3149 2	N	21	58 1	26
						23 9					
*01	3981 X	3981	-0-	-0- B	-0-	97 1	3837 2	N	43		69
						47 9					

-----  
CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803  
-----

08	5146 X	4735	-0-	-411 B	-0-	97 1	4605 2	N	30		45
						33 9					
09	4920 X	4516	-0-	-404 B	-0-	94 1	4400 2	N	20		65
						22 9					
10	4960 X	4732	-0-	-228 B	-0-	97 1	4605 2	N	27	51 1	39
						30 9				2 8	
11	4500 X	4333	-0-	-167 B	-0-	90 1	4220 2	N	21		60
						23 9					
12	4650 X	4306	-0-	-344 B	-0-	87 1	4205 2	N	13		73
						14 9					
*01	4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	97 1	4660 2	N	32	72 1	33
						35 9					

-----  
JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403  
-----

08	3100 X	2829	-0-	-271 B	-0-	97 1	2719 2	N	12	2 8	98
						13 9					
09	2880 X	2711	-0-	-169 B	-0-	94 1	2598 2	N	17	79 1	36
						19 9					
10	2945 X	2933	-0-	-12 B	-0-	97 1	2804 2	N	29		65
						32 9					
11	2700 N	2618	-0-	-82 B	-0-	89 1	2507 2	N	20	3 8	82
						22 9					
12	2790 N	2696	-0-	-94 B	-0-	89 1	2593 2	N	13		95
						14 9					
*01	2790 N	2702	-0-	-88 B	-0-	97 1	2582 2	N	21	74 1	40
						23 9				2 8	

-----  
JONES ENERGY, LLC 441132  
PRICE, WILLIS D. WELL #: 6 RRCID -> 189498 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8999 - 9066  
-----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20448			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20448			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20448			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20448			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20448			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20448			N	-0-		-0-

-----  
CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412  
-----

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

08	3131 X	2182	-0-	-949 B	-0-	31	1	2151	2	N	-0-					152
09	2730 X	2588	-0-	-142 B	-0-	30	1	2530	2	N	25					177
						28	9									
10	2869 X	2869	-0-	-0- B	-0-	31	1	2827	2	N	10					187
						11	9									
11	2914 X	2914	-0-	-0- B	-0-	30	1	2866	2	N	16					203
						18	9									
12	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	31	1	2865	2	N	20					223
						22	9									
*01	2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	31	1	2855	2	N	17					240
						19	9									

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

08	4402 X	2871	-0-	-1531 B	-0-	29	1	2842	2	N	-0-					40
09	4050 X	3222	-0-	-828 B	-0-	29	1	3191	2	N	2					42
						2	9									
10	4185 X	3102	-0-	-1083 B	-0-	31	1	3071	2	N	-0-					42
11	2940 X	2731	-0-	-209 B	-0-	30	1	2701	2	N	-0-					42
12	3317 X	3209	-0-	-108 B	-0-	30	1	3173	2	N	5					47
						6	9									
01	3317 X	2493	-0-	-824 B	-0-	31	1	2462	2	N	-0-					47

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LANDERS "535"		WELL #:		3	RRCID ->	216593	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9388 - 9550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	837 N	807	-0-	-30 B	-0-		31	1	776	2	N	-0-	147
09	811 N	811	-0-	-0- B	-0-		30	1	781	2	N	-0-	147
10	858 N	858	-0-	-0- B	-0-		31	1	827	2	N	-0-	147
11	781 N	781	-0-	-0- B	-0-		30	1	751	2	N	-0-	147
12	837 N	782	-0-	-55 B	-0-		31	1	751	2	N	-0-	147
*01	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-		29	1	1003	2	N	3	150
							3	9					

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1	RRCID ->	216903	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9864 - 10044	
08	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-		31	1	1015	2	N	1	138
							1	9					
09	990 N	981	-0-	-9 B	-0-		30	1	947	2	N	4	142
							4	9					
10	1271 N	1061	-0-	-210 B	-0-		31	1	1027	2	N	3	145
							3	9					
11	1050 N	944	-0-	-106 B	-0-		30	1	912	2	N	2	147
							2	9					
12	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-		31	1	987	2	N	1	148
							1	9					
*01	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-		31	1	1104	2	N	5	153
							6	9					

BARTON "525"		WELL #:		1	RRCID ->	216905	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9428 - 9440	
08	3007 X	2625	-0-	-382 B	-0-		30	1	2595	2	N	-0-	230
09	2910 X	2178	-0-	-732 B	-0-		30	1	2148	2	N	-0-	230
10	3007 X	1970	-0-	-1037 B	-0-		31	1	1939	2	N	-0-	230
11	2910 X	1659	-0-	-1251 B	-0-		30	1	1629	2	N	-0-	230
12	2852 X	2798	-0-	-54 B	-0-		30	1	2768	2	N	-0-	230
*01	3820 X	3820	-0-	-0- B	-0-		31	1	3789	2	N	-0-	230

KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220299	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9962 - 10140
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	223866	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9255 - 9265
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BARTON "525"		WELL #:		2	RRCID ->	223896	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9387 - 9414
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

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

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10104 - 10120

08	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	31	1	556	2	N	-0-			62
09	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	30	1	464	2	N	-0-			62
10	589 N	505	-0-	-84 B	-0-	31	1	474	2	N	-0-			62
11	570 N	526	-0-	-44 B	-0-	30	1	496	2	N	-0-			62
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	30	1	526	2	N	-0-			62
*01	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	31	1	505	2	N	-0-			62

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

08	2108 N	1814	-0-	-294 B	-0-	30	1	1781	2	N	3			188
09	1950 N	1631	-0-	-319 B	-0-	30	1	1597	2	N	4			192
10	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	31	1	1762	2	N	1			193
11	1770 N	1762	-0-	-8 B	-0-	29	1	1729	2	N	4			197
12	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	31	1	1714	2	N	6			203
*01	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	31	1	1787	2	N	14			217

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

08	1085 N	254	-0-	-831 B	-0-	31	1	217	2	N	5			78
09	1110 N	761	-0-	-349 B	-0-	29	1	732	2	N	-0-			78
10	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-			78
11	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	30	1	894	2	N	5			83
12	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	30	1	789	2	N	-0-			83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			83

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 10080 - 11640

08	3069 X	2787	-0-	-282 B	-0-	31	1	2756	2	N	-0-			177
09	3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	29	1	3152	2	N	-0-			177
10	3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	31	1	3265	2	N	-0-			177
11	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	30	1	3032	2	N	-0-			177
12	3120 X	3120	-0-	-0- B	-0-	31	1	3089	2	N	-0-			177
01	3069 X	3050	-0-	-19 B	-0-	31	1	3016	2	N	3			180

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 263606		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	4247 X	3866	-0-	-381 B	-0-	31 1	3834 2	N	1	12
09	4110 X	3819	-0-	-291 B	-0-	1 9	3786 2	N	3 8 1	7
10	4247 X	4018	-0-	-229 B	-0-	3 9	3987 2	N	-0-	7
11	3960 X	3825	-0-	-135 B	-0-	31 1	3794 2	N	1	8
12	4092 X	3857	-0-	-235 B	-0-	1 9	3826 2	N	-0-	8
01	4030 X	3930	-0-	-100 B	-0-	31 1	3897 2	N	2	10
						2 9				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
BECKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 216307		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950		
08	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 2		N	-0-	72
09	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 2		N	-0-	72
10	3564 X	3564	-0-	-0- B	-0-	3564 2		N	-0-	72
11	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 2		N	-0-	72
12	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 2		N	-0-	72
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-			N	NO RPT	72
XTO ENERGY INC.		945936								
PIPER, OLA O.		WELL #: 2		RRCID -> 022377		COMPL. DATE 12/04/1957		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020		
08	1240 N	916	-0-	-324 B	-0-	881 2	35 9	N	32 43 1	32
09	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2		N	-0-	32
10	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2		N	-0-	32
11	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 2		N	-0-	32
12	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 2		N	-0-	32
*01	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 2		N	-0-	32
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 2		RRCID -> 022378		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996		
08	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2		N	-0-	7
09	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 2		N	-0-	7
10	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 2		N	-0-	7
11	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 2		N	-0-	7
12	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2		N	-0-	7
*01	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 2		N	-0-	7
DOYLE, ROBERT A.		WELL #: 1		RRCID -> 041549		COMPL. DATE 04/08/1967		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035		
08	2511 X	2006	-0-	-505 B	-0-	2003 2	3 9	N	3	3
09	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2425 2	1 9	N	1	4
10	3294 X	3294	-0-	-0- B	-0-	3293 2	1 9	N	1	5
11	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2537 2	9 9	N	8	13
12	2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614 2		N	-0-	13
01	2511 X	2504	-0-	-7 B	-0-	2496 2	8 9	N	7	20
PRICE, WD -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954		
08	868 N	620	-0-	-248 B	-0-	620 2		N	-0-	11
09	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-	11
10	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2		N	-0-	11
11	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-	11
12	775 N	655	-0-	-120 B	-0-	655 2		N	-0-	11
01	806 N	742	-0-	-64 B	-0-	742 2		N	-0-	11

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		9
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		9
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		9
-----											
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704			
08	7621 X	7621	-0-	-0-	B	-0-	7621 2	N	-0-		8
09	7744 X	7744	-0-	-0-	B	-0-	7742 2	N	2 9		10
10	8349 X	8349	-0-	-0-	B	-0-	8346 2	N	3 9		13
11	7548 X	7548	-0-	-0-	B	-0-	7548 2	N	-0-		13
12	7725 X	7725	-0-	-0-	B	-0-	7713 2	N	12 9		24
*01	7569 X	7569	-0-	-0-	B	-0-	7563 2	N	6 9		29
-----											
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998			
08	2545 N	2545	-0-	-0-	B	-0-	2545 3	N	-0-		43
09	2471 N	2471	-0-	-0-	B	-0-	2471 3	N	-0-		43
10	2560 N	2560	-0-	-0-	B	-0-	2560 3	N	-0-		43
11	2430 N	2275	-0-	-155	B	-0-	2275 3	N	-0-		43
12	2511 N	2232	-0-	-279	B	-0-	2232 3	N	-0-		43
01	2511 N	2324	-0-	-187	B	-0-	2324 3	N	-0-		43
-----											
TYSON, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008			
08	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584 2	N	-0-		34
09	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387 2	N	-0-		34
10	1769 N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769 2	N	-0-		34
*11	1542 N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542 2	N	-0-		34
*12	1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473 2	N	-0-		34
*01	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452 2	N	-0-		34
-----											
PRICE, WD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083277		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997			
08	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818 2	N	-0-		52
09	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830 2	N	-0-		52
10	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	886 2	N	-0-		52
*11	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605 2	N	-0-		52
*12	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888 2	N	-0-		52
*01	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873 2	N	-0-		52
-----											
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095			
08	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371 2	N	-0-		37
09	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409 2	N	-0-		37
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-		37
*11	150 N	14	-0-	-136	B	-0-	14 2	N	-0-		37
*12	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879 2	N	-0-		37
*01	1461 N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461 2	N	-0-		37
-----											
PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706			
08	248 N	184	-0-	-64	B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294 2	N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 2	N	-0-		-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451 2	N	-0-	24	
09	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415 2	N	-0-	24	
10	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543 2	N	-0-	24	
*11	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503 2	N	-0-	24	
*12	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 2	N	-0-	24	
*01	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479 2	N	-0-	24	

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 2609		RRCID -> 118891		COMPL. DATE 10/16/1985			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	18 1	1375 3	N	10	89	
						2 4	11 9				
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	21 1	1329 3	N	12	101	
						2 4	13 9				
10	1519 N	919	-0-	-600	-0-	12 1	905 3	N	-0-	101	
						2 4					
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	21 1	1447 3	N	30	131	
						2 4	33 9				
*12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	26 1	1498 3	N	13	144	
						2 4	14 9				
*01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	27 1	1445 3	N	11	155	
						2 4	12 9				

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2610		RRCID -> 123744		COMPL. DATE 02/26/1987			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	18 1	1087 3	N	-0-	2	
						2 4					
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	22 1	1124 3	N	-0-	2	
						2 4					
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	24 1	1114 3	N	-0-	2	
						2 4					
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	23 1	1103 3	N	-0-	2	
						2 4					
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	34 1	1216 3	N	5	7	
						2 4	6 9				
01	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	33 1	1106 3	N	-0-	7	
						2 4					

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 242767		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9958 - 10126		
KING		WELL #: 1350									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52	
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2014 - P&A 08/29/14											

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 138405		COMPL. DATE 04/20/1991			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200		
TYSON, R. B. -A-		WELL #: 2									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240			N	-0-	-0-	



LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
TYSON, R. B. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	217324	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9141 - 9149		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	28137				N	-0-			5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	28137				N	-0-			5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2014														

TYSON, R. B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	217325	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9151 - 9160	
08	1488	N	838	-0-	-650	-0-	68	1	770	2	N	-0-	188
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	121	1	1434	2	N	-0-	188
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	110	1	1353	2	N	-0-	188
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	66	1	1086	2	N	17	205
							19	9					
12	1612	N	1130	-0-	-482	-0-	55	1	1075	2	N	-0-	205
01	1457	N	768	-0-	-689	-0-	48	1	720	2	N	-0-	205

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:	3	RRCID ->	211453	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9106 - 9116	
08	1085	N	486	-0-	-599	-0-	78	1	407	2	N	1	44 1	18
							1	9						
09	1080	N	419	-0-	-661	-0-	78	1	340	2	N	1		19
							1	9						
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	97	1	746	2	N	5		24
							6	9						
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	94	1	406	2	N	4		28
							4	9						
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	97	1	352	2	N	-0-		28
01	837	N	594	-0-	-243	-0-	97	1	491	2	N	5		33
							6	9						

SCHULTZ 696		WELL #:		4	RRCID ->	213129	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9108 - 9116			
08	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	90	1	2365	2	N	5		62	
							6	9							
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	94	1	2412	2	N	8		70	
							9	9							
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	97	1	2622	2	N	13	63 1	3 8	17
							14	9							
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	93	1	2443	2	N	18	3 8		32
							20	9							
12	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	96	1	2445	2	N	10			42
							11	9							
01	2728	N	2543	-0-	-185	-0-	97	1	2424	2	N	20			62
							22	9							

APPEL 438		WELL #:		2	RRCID ->	239565	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9940 - 9948	
08	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	109	1	2807	2	N	-0-	64
09	3060	X	2845	-0-	-215	-0-	94	1	2751	2	N	-0-	64
10	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	97	1	2775	2	N	-0-	64
11	2940	X	2764	-0-	-176	-0-	94	1	2670	2	N	-0-	64
12	2976	X	2912	-0-	-64	-0-	97	1	2815	2	N	-0-	64
*01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	97	1	3485	2	N	-0-	64

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC				4411132											
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		3	RRCID -> 210962		COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	393	2	N	-0-			139
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			139
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	659	2	N	-0-			139
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-			139
*12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	N	-0-			139
01	713 N	364	-0-	-349	-0-	-0-	22	1	336	2	N	5	141	1	3
							6	9							

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		9	RRCID -> 211348		COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9494 - 9502			
08	1705 X	1574	-0-	-131	-0-	-0-	1551	2	23	9	N	21			361
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	2	2	9	N	2			363
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			363
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			363
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			363
*01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2	53	9	N	48	166	1	245

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		8	RRCID -> 211731		COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9491 - 9497			
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2287	2	8	9	N	7			393
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	N	-0-			393
10	899 N	390	-0-	-509	-0-	-0-	15	1	375	2	N	-0-			393
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	344	2	N	-0-			393
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	N	-0-			393
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	-0-	11	1	328	2	N	-0-			393

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		7	RRCID -> 218745		COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9208 - 9214			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

MILLER, REBA		WELL #:		7	RRCID -> 219443		COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9090 - 9096			
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1000	2	N	-0-			733
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	-0-			733
10	434 N	281	-0-	-153	-0-	-0-	21	1	260	2	N	-0-			733
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-			733
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	N	-0-			733
*01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	N	-0-			733

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1	RRCID -> 199135		COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9347 - 9354	
LANDERS "535"															
08	2728 N	2282	-0-	-446	-0-	-0-	31	1	2237	2	N	13			203
							14	9							
09	2520 N	2393	-0-	-127	-0-	-0-	30	1	2346	2	N	15	120	1	98
							17	9							
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2633	2	N	14			112
							15	9							
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2288	2	N	10			122
							11	9							
12	2480 N	2306	-0-	-174	-0-	-0-	30	1	2262	2	N	13			135
							14	9							
01	2666 N	2510	-0-	-156	-0-	-0-	31	1	2454	2	N	23			158
							25	9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
LANDERS "535"		WELL #:		2	RRCID -> 200465		COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9449 - 9457
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2139 N	1496	-0-	-643	-0-	30	1	1456	2	N	9	102
09	2250 N	2087	-0-	-163	-0-	29	1	2036	2	N	20	122
10	2139 N	2094	-0-	-45	-0-	31	1	2060	2	N	3	125
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	30	1	1657	2	N	12	137
12	2170 N	1634	-0-	-536	-0-	30	1	1586	2	N	16	153
01	2108 N	1723	-0-	-385	-0-	31	1	1677	2	N	14	167
-----												
TYSON, R. B. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 203050		COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9182 - 9190
08	2790 N	2622	-0-	-168	-0-	30	1	2560	2	N	29	43
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	29	1	2467	2	N	4	47
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	31	1	2617	2	N	-0-	47
11	2550 N	1675	-0-	-875	-0-	27	1	1636	2	N	11	58
12	2573 N	2259	-0-	-314	-0-	31	1	2211	2	N	15	73
01	2635 N	1879	-0-	-756	-0-	31	1	1848	2	N	-0-	73
-----												
COOPER "523"		WELL #:		1	RRCID -> 205007		COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9516 - 9524
08	2790 N	2034	-0-	-756	-0-	30	1	1993	2	N	10	200
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	29	1	2554	2	N	23	223
10	2728 N	2685	-0-	-43	-0-	31	1	2641	2	N	12	235
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	28	1	2224	2	N	15	250
12	2697 N	2530	-0-	-167	-0-	31	1	2469	2	N	27	277
01	2697 N	2467	-0-	-230	-0-	31	1	2424	2	N	11	288
-----												
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID -> 205195		COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9292 - 9301
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)			//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
BETTY LEE "524"			WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2480 N	2128	-0-	-352	-0-	30 1	2081 2	N	15			188
09	2280 N	2250	-0-	-30	-0-	17 9	2200 2	N	19			207
10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	21 9	2351 2	N	18	195 1		30
11	2070 N	2038	-0-	-32	-0-	31 1	2011 2	N	-0-			30
12	2325 N	2280	-0-	-45	-0-	20 9	2226 2	N	22			52
01	2387 N	2278	-0-	-109	-0-	27 1	2219 2	N	25			77
						30 1						
						24 9						
						31 1						
						28 9						
BETTY LEE "524"			WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALTON, AUGUSTA			WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268		
08	1798 N	1383	-0-	-415	-0-	31 1	1352 2	N	-0-			160
09	1620 N	1528	-0-	-92	-0-	28 1	1500 2	N	-0-			160
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	31 1	1733 2	N	-0-			160
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	30 1	1554 2	N	-0-			160
12	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	31 1	1350 2	N	-0-			160
01	1767 N	1539	-0-	-228	-0-	31 1	1500 2	N	7			167
						8 9						
GUY "523"			WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COOPER "523"			WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558		
08	806 N	440	-0-	-366	-0-	25 1	415 2	N	-0-			217
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	30 1	713 2	N	5			222
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	6 9	698 2	N	13	198 1		37
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	30 1	690 2	N	-0-			37
12	775 N	732	-0-	-43	-0-	14 9	697 2	N	5			42
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	29 1	866 2	N	-0-			42
						6 9						
						31 1						
WIEDERSTEIN "354"			WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
LANDERS "535"		WELL #:		3	RRCID ->	215008	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9542 - 9550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	215729	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9272 - 9280
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
LITTLE SISTER "445"		WELL #:		1	RRCID ->	216370	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9650 - 9660
08	3627 X	2936	-0-	-691	-0-	30 1	2886 2	N	18		268
09	3240 X	2949	-0-	-291	-0-	20 9	2890 2	N	26	194 1	100
10	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	30 1	3066 2	N	8		108
11	3060 X	2548	-0-	-512	-0-	29 9	2501 2	N	17		125
12	3038 X	2868	-0-	-170	-0-	31 1	2793 2	N	42		167
01	3038 X	2608	-0-	-430	-0-	19 9	2578 2	N	-0-		167
-----											
JAN		WELL #:		4371	RRCID ->	217286	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9720 - 9730
08	5704 X	4638	-0-	-1066	-0-	31 1	4570 2	N	34		336
09	5520 X	4799	-0-	-721	-0-	37 9	4541 2	N	207	193 1	350
10	4929 X	4756	-0-	-173	-0-	30 1	4690 2	N	32	196 1	186
11	4620 X	4591	-0-	-29	-0-	228 9	4496 2	N	59		245
12	4960 X	4675	-0-	-285	-0-	31 1	4644 2	N	-0-		245
01	4960 X	4673	-0-	-287	-0-	35 9	4642 2	N	-0-		245
-----											
LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2	RRCID ->	218763	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9651 - 9660
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	268
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63	146
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	149
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	170
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	185
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43	228
-----											
KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220094	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 10133 - 10140
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
JAN		WELL #: 4372		RRCID -> 220223		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5797 X	5122	-0-	-675	-0-	31 1	5060 2	N		28			274
09	5610 X	5029	-0-	-581	-0-	31 9	4962 2	N		34			308
10	5394 X	5160	-0-	-234	-0-	30 1	5089 2	N		36			344
11	5130 X	4951	-0-	-179	-0-	37 9	4888 2	N		30	195 1		179
12	5301 X	5046	-0-	-255	-0-	31 1	4978 2	N		34			213
01	5208 X	4995	-0-	-213	-0-	37 9	4928 2	N		33			246
						31 1							
						36 9							
-----													
BARTON, TOOTIE		WELL #: 4441		RRCID -> 222870		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701				
08	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	31 1	1001 2	N		2			204
09	1170 N	953	-0-	-217	-0-	2 9	917 2	N		6			210
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	29 1	1396 2	N		6			216
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	7 9	1312 2	N		16			232
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	31 1	1343 2	N		12			244
*01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	18 9	1395 2	N		16			260
						31 1							
						18 9							
-----													
SCHULTZ "803"		WELL #: 1		RRCID -> 223458		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992				
08	5766 X	4528	-0-	-1238	-0-	31 1	4444 2	N		48			365
09	5400 X	3449	-0-	-1951	-0-	53 9	3404 2	N		15	195 1		185
10	4030 X	1316	-0-	-2714	-0-	28 1	1297 2	N		-0-			185
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	17 9	4766 2	N		-0-			185
12	4526 X	1772	-0-	-2754	-0-	19 1	1741 2	N		-0-			185
01	4526 X	2058	-0-	-2468	-0-	30 1	2027 2	N		-0-			185
						31 1							
						31 1							
-----													
SCHULTZ "803"		WELL #: 2		RRCID -> 227881		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993				
08	6913 X	6698	-0-	-215	-0-	31 1	6667 2	N		-0-			210
09	6600 X	6464	-0-	-136	-0-	30 1	6434 2	N		-0-			210
10	6758 X	6658	-0-	-100	-0-	31 1	6627 2	N		-0-			210
11	6540 X	6378	-0-	-162	-0-	30 1	6348 2	N		-0-			210
12	6758 X	6489	-0-	-269	-0-	31 1	6458 2	N		-0-			210
01	6696 X	6593	-0-	-103	-0-	31 1	6531 2	N		28			238
						31 9							



OIL AND GAS DIVISION

-----  
LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170 N	2016	-0-	-154	-0-	30	1	1980	2	N	5		133
						6	9						
09	2130 N	2067	-0-	-63	-0-	30	1	2020	2	N	15		148
						17	9						
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	31	1	2116	2	N	20		168
						22	9						
11	2010 N	1933	-0-	-77	-0-	29	1	1889	2	N	14		182
						15	9						
12	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	30	1	2046	2	N	26		208
						29	9						
01	2170 N	2167	-0-	-3	-0-	31	1	2112	2	N	22		230
						24	9						

-----  
GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156

08	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	31	1	1763	2	N	17		237
						19	9						
09	1950 N	1842	-0-	-108	-0-	30	1	1790	2	N	20		257
						22	9						
10	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	31	1	1956	2	N	21		278
						23	9						
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	30	1	1858	2	N	5		283
						6	9						
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	31	1	2006	2	N	-0-		283
01	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	31	1	1957	2	N	9		292
						10	9						

-----  
KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100

08	527 N	420	-0-	-107	-0-	31	1	389	2	N	-0-		107
09	540 N	311	-0-	-229	-0-	30	1	281	2	N	-0-		107
10	589 N	400	-0-	-189	-0-	31	1	369	2	N	-0-		107
11	420 N	327	-0-	-93	-0-	29	1	298	2	N	-0-		107
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	30	1	279	2	N	-0-		107
*01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	N	-0-		107

-----  
C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 8950

08	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	31	1	7241	2	N	51		218
						56	9						
09	7050 X	7016	-0-	-34	-0-	30	1	6951	2	N	32		250
						35	9						
10	7285 X	7104	-0-	-181	-0-	31	1	7027	2	N	42		292
						46	9						
11	7050 X	6941	-0-	-109	-0-	30	1	6875	2	N	33	193 1	132
						36	9						
12	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	31	1	7347	2	N	46		178
						51	9						
*01	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	31	1	7414	2	N	50		228
						55	9						



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 - 9674
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE
08	5549 X	4839	-0-	-710	-0-	31 1	4767 2	N		37		230
						41 9						
09	5250 X	4806	-0-	-444	-0-	30 1	4740 2	N		33		263
						36 9						
10	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	31 1	5022 2	N		31		294
						34 9						
11	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	30 1	4800 2	N		62		356
						68 9						
12	4960 X	4916	-0-	-44	-0-	31 1	4874 2	N		10	198 1	168
						11 9						
01	5084 X	4861	-0-	-223	-0-	31 1	4806 2	N		22		190
						24 9						

UPLAND RESOURCES LLC				878931					CNTY: LIPSCOMB			
GIBSON FARMS 171		WELL #:		1	RRCID ->	279330	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11737	PERF.	10251 - 10256
07	0	29936	-0-	29936	29936	29936 2		N		-0-		-0-
08	0	15587	-0-	15587	45523	15587 2		N		-0-		-0-
09	0	10175	-0-	10175	55698	10175 2		N		-0-		-0-
10	0	10567	-0-	10567	66265	10567 2		N		-0-		-0-
11	0	8714	-0-	8714	74979	8714 2		N		-0-		-0-
12	0	7832	-0-	7832	82811	7832 2		N		-0-		-0-
*01	91932 X	9121	-0-	-82811	-0-	9121 2		N		-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: LIPSCOMB			
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		10	RRCID ->	211251	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9509 - 9517
08	2201 N	1234	-0-	-967	-0-	1227 2	7 9	N		6		17
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2129 2	9 9	N		8		25
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2339 2	19 9	N		17		42
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2174 2	13 9	N		12		54
12	2201 N	1791	-0-	-410	-0-	24 1	1756 2	N		10		64
						11 9						
01	2356 N	1853	-0-	-503	-0-	33 1	1796 2	N		22		86
						24 9						

MILLER, REBA				219007					CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:		6		RRCID ->	219007	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	9120 - 9126	
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	10 1	570 2	N		-0-		98
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	10 1	594 2	N		-0-		98
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	10 1	644 2	N		-0-		98
*11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	10 1	600 2	N		-0-		98
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	10 1	613 2	N		-0-		98
*01	651 N	444	-0-	-207	-0-	10 1	434 2	N		-0-		98

PARKER, HARRY B				224698					CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:		4		RRCID ->	224698	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9130 - 9136	
08	403 N	324	-0-	-79	-0-	6 1	318 2	N		-0-		72
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	6 1	405 2	N		-0-		72
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	6 1	454 2	N		-0-		72
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	6 1	373 2	N		-0-		72
12	434 N	280	-0-	-154	-0-	5 1	275 2	N		-0-		72
*01	465 N	328	-0-	-137	-0-	4 1	324 2	N		-0-		72

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 APACHE CORPORATION 027200  
 SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			131
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-			131
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3		N	-0-			131
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			131
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			131
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			131

WHEAT, JAMES ROLAND "B" WELL #: 1342 RRCID -> 155173 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8297 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	250	-0-	-184	-0-	229 2	21 9	N	19			346
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	560 2	151 9	N	137	361 1		122
10	434 N	109	-0-	-325	-0-	99 2	10 9	N	9			131
11	450 N	22	-0-	-428	-0-	21 2	1 9	N	1			132
12	744 N	94	-0-	-650	-0-	94 2		N	-0-			132
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			132

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	169	-0-	-885 B	-0-	169 2		N	-0-			38
09	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-			N	-0-			38
10	496 N	90	-0-	-406 B	-0-	90 2		N	-0-			38
11	0 W	79	-0-	79 B	79	79 2		N	-0-			38
12	0 W	80	-0-	80 B	159	80 2		N	-0-			38
01	0 W	69	-0-	69 B	228	69 2		N	-0-			38

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 2		N	-0-			20
09	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-			N	-0-			20
10	1147 N	959	-0-	-188 B	-0-	959 2		N	-0-			20
11	0 W	349	-0-	349 B	349	349 2		N	-0-			20
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	349			N	-0-			20
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
KELLN 327		WELL #:		1HB	RRCID ->	265556	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8914 -	12180	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		5363 X	4200	-0-	-1163	-0-		4183	2	17	9	N	15	169
09		5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-						N	55	39
10		4371 X	4172	-0-	-199	-0-		4172	2			N	-0-	39
11		4230 X	4058	-0-	-172	-0-		4049	2	9	9	N	8	47
12		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-		3959	2	19	9	N	17	64
*01		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-		4813	2	88	9	N	80	144
-----														
AMY 290		WELL #:		3H	RRCID ->	277658	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8351 -	12669	
08		0 W	88589	-0-	88589	1053750		87489	2	1100	9	N	1000	120
09		0 W	80277	-0-	80277	1134027		79273	2	1004	9	N	913	121
10		0 W	80190	-0-	80190	1214217		79273	2	917	9	N	834	206
11		0 W	70935	-0-	70935	1285152		70183	2	752	9	N	684	337
12		1354377 X	69225	-0-	-1285152	-0-		68423	2	802	9	N	729	310
01		88598 X	65227	-0-	-23371	-0-		64490	2	737	9	N	670	224
-----														
KELLN 327		WELL #:		3H	RRCID ->	278022	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8320 -	12667	
08		165757 X	53848	-0-	-111909	-0-		53217	2	631	9	N	574	124
09		160410 X	50911	-0-	-109499	-0-		50325	2	586	9	N	533	126
10		165757 X	49108	-0-	-116649	-0-		48574	2	534	9	N	485	236
11		160410 X	44225	-0-	-116185	-0-		43717	2	508	9	N	462	144
12		53847 X	41355	-0-	-12492	-0-		40853	2	502	9	N	456	222
01		53847 X	37896	-0-	-15951	-0-		37431	2	465	9	N	423	77
-----														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798	RRCID ->	022396	COMPL. DATE	01/25/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7551 -	7555	
GEX, J. A. -B-		1												
08		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-		14	1	2160	3	N	4	108
								2	4	4	9			
09		2160 N	2095	-0-	-65	-0-		17	1	2069	3	N	6	114
								2	4	7	9			
10		2201 N	2178	-0-	-23	-0-		16	1	2160	3	N	-0-	114
								2	4					
11		2100 N	1617	-0-	-483	-0-		13	1	1596	3	N	5	119
								2	4	6	9			
12		2170 N	969	-0-	-1201	-0-		8	1	959	3	N	-0-	119
								2	4					
01		2170 N	1335	-0-	-835	-0-		10	1	1323	3	N	-0-	119
								2	4					
-----														
HERRON, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	022399	COMPL. DATE	01/02/1962	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 022401		COMPL. DATE 08/13/1961			TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	248 N	124	-0-	-124	-0-	1	1	121	3	N	-0-	84
						2	4					
09	270 N	177	-0-	-93	-0-	1	1	172	3	N	2	86
						2	4	2	9			
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	2	1	237	3	N	-0-	86
						2	4					
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	N	-0-	86
						2	4					
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	N	-0-	86
						2	4					
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	2	1	203	3	N	-0-	86
						2	4					
-----												
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705			
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	8	1	1329	3	N	-0-	25
						2	4					
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	10	1	1217	3	N	19	44
						2	4	21	9			
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	9	1	1223	3	N	-0-	44
						2	4					
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	9	1	1179	3	N	-0-	44
						2	4					
*12	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	8	1	1197	3	N	23	67
						2	4	25	9			
01	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	8	1	1180	3	N	-0-	67
						2	4					
-----												
WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599			
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	2	1	273	3	N	7	106
						2	4	8	9			
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	1	1	234	3	N	2	108
						2	4	2	9			
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	1	1	253	3	N	1	109
						2	4	1	9			
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	N	4	113
						2	4	4	9			
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-	113
						2	4					
*01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	N	3	116
						2	4	3	9			
-----												
IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610			
08	713 N	688	-0-	-25	-0-	96	1	590	3	N	-0-	-0-
						2	4					
09	690 N	639	-0-	-51	-0-	107	1	530	3	N	-0-	-0-
						2	4					
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	111	1	591	3	N	8	8
						2	4	9	9			
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	107	1	670	3	N	-0-	8
						2	4					
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	110	1	698	3	N	-0-	8
						2	4					
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	110	1	638	3	N	-0-	8
						2	4					



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		1	RRCID ->	036902	COMPL. DATE	08/27/1965	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7463 -	7540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	7 1	436 3	N	-0-				45	
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	2 4	419 3	N	-0-				45	
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	7 1	426 3	N	5				50	
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	2 4	428 3	N	-0-				50	
*12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	14 1	444 3	N	-0-				50	
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	2 4	417 3	N	-0-				50	
-----														
MANDALEK, MARTIN, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	037699	COMPL. DATE	12/20/1965	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7548 -	7628
08	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	37 1	1084 3	N	8				181	
09	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	3 4	1075 3	N	9				190	
10	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	42 1	1027 3	N	1	177 1	1 5		13	
11	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	3 4	976 3	N	-0-				13	
*12	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	38 1	992 3	N	-0-				13	
01	1085 N	980	-0-	-105	-0-	4 4	943 3	N	-0-				13	
-----														
CHRIST PEIL				WELL #:	1	RRCID ->	037750	COMPL. DATE	12/13/1965	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7464 -	7549
08	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	7 1	1035 3	N	-0-				139	
09	1110 N	1008	-0-	-102	-0-	2 4	975 3	N	21				160	
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	8 1	1084 3	N	-0-				160	
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	2 4	1013 3	N	7	163 1			4	
*12	1054 N	965	-0-	-89	-0-	9 1	954 3	N	-0-				4	
01	1085 N	975	-0-	-110	-0-	2 4	964 3	N	-0-				4	
-----														
DUKE, C. C.				WELL #:	1	RRCID ->	038506	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7460 -	7552
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-				153	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-				153	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-				153	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-				153	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-				153	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-				153	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	646	-0-	-5	-0-	7	1	637	3	N	-0-			56
						2	4							
09	630 N	571	-0-	-59	-0-	7	1	562	3	N	-0-			56
						2	4							
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	8	1	557	3	N	-0-			56
						2	4							
11	630 N	581	-0-	-49	-0-	7	1	562	3	N	9			65
						2	4							
*12	589 N	490	-0-	-99	-0-	7	1	481	3	N	-0-			65
						2	4							
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	7	1	485	3	N	-0-			65
						2	4							
BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966			TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BORN, ALEX -E-		WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967			TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578					
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	8	1	449	3	N	-0-			30
						1	4							
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	438	3	N	-0-			30
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	9	1	450	3	N	-0-			30
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	9	1	439	3	N	-0-			30
*12	465 N	459	-0-	-6	-0-	10	1	449	3	N	-0-			30
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	10	1	449	3	N	-0-			30
HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967			TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647					
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-			198
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	928	3	9	9	N	8	194	1	12
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			12
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			12
*12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			12
*01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	878	3	33	9	N	30			42
WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	38 1	1334 3	N	-0-		96
						2 4					
09	1590 N	1383	-0-	-207	-0-	42 1	1293 3	N	42		138
						2 4	46 9				
10	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	42 1	1330 3	N	-0-		138
						2 4					
11	1320 N	1130	-0-	-190	-0-	40 1	1064 3	N	22		160
						2 4	24 9				
*12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	105 1	1920 3	N	8		168
						2 4	9 9				
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	48 1	1335 3	N	32		200
						2 4	35 9				

-----  
HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611  
-----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----  
SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635  
-----

08	806 N	698	-0-	-108	-0-	11 1	685 3	N	-0-		15
						2 4					
09	660 N	602	-0-	-58	-0-	11 1	579 3	N	9		24
						2 4	10 9				
10	775 N	637	-0-	-138	-0-	13 1	622 3	N	-0-		24
						2 4					
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	13 1	587 3	N	-0-		24
						2 4					
*12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	19 1	753 3	N	-0-		24
						2 4					
*01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	20 1	641 3	N	6		30
						2 4	7 9				

-----  
DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469  
-----

08	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	38 1	2561 3	N	47		60
						2 4	52 9				
09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	43 1	2494 3	N	-0-		60
						2 4					
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	42 1	2503 3	N	-0-		60
						2 4					
11	2580 N	2466	-0-	-114	-0-	42 1	2422 3	N	-0-		60
						2 4					
*12	2635 N	2532	-0-	-103	-0-	44 1	2486 3	N	-0-		60
						2 4					
01	2542 N	2474	-0-	-68	-0-	42 1	2430 3	N	-0-		60
						2 4					



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968			TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-			144
						2	4							
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	2	1	327	3	N	-0-			144
						2	4							
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	2	1	323	3	N	-0-			144
						2	4							
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	7			151
						2	4	8	9					
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	N	-0-			151
						2	4							
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	9			160
						2	4	10	9					
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 1725		RRCID -> 045377		COMPL. DATE 01/10/1969			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PIPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048004		COMPL. DATE 02/23/1970			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646					
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	4	N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	4	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	4	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	4	N	-0-			-0-
12	13 N	11	-0-	-2	-0-	9	1	2	4	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	4	N	-0-			-0-
PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661					
08	403 N	274	-0-	-129	-0-	5	1	267	2	N	-0-			120
						2	4							
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	7	1	293	2	N	3			123
						2	4	3	9					
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	7	1	264	2	N	-0-			123
						2	4							
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	N	-0-			123
						2	4							
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	305	2	N	-0-			123
						2	4							
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	497	2	N	-0-			123
						2	4							
MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972			TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679					
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	8	1	1416	3	N	8			168
						2	4	9	9					
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	3	N	-0-			168
						2	4							
10	1426 N	1266	-0-	-160	-0-	7	1	1257	3	N	-0-			168
						2	4							
11	1380 N	1163	-0-	-217	-0-	8	1	1153	3	N	-0-			168
						2	4							
*12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	10	1	1447	3	N	-0-			168
						2	4							
*01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	9	1	1345	3	N	13			181
						2	4	14	9					



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
-----															
BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598															
08	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-			55
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-			55
10	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			N	-0-			55
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			55
12	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	3			N	-0-			55
01	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-			55
-----															
WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172															
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	1	1	103	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	1	1	96	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	1	1	70	3	N	-0-			-0-
							2	4							
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	1	1	73	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*12	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	77	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-			-0-
							2	4							
-----															
MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110															
08	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	4			N	-0-			2
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	4			N	-0-			2
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			2
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			2
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			2
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
FILE UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	059227	COMPL. DATE	07/20/1974	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7524 -	7585	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	74 1	2610 3	N	-0-			148
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	71 1	2603 3	N	-0-			148
10	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	62 1	2780 3	N	-0-			148
11	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	61 1	2766 3	N	-0-			148
*12	3100 N	3165	-0-	65	65	62 1	3101 3	N	-0-			148
*01	3100 N	3063	-0-	-37	28	59 1	2969 3	N	30			178
-----												
BLACKMORE, ELNA		WELL #:		1367	RRCID ->	060244	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8208 - 8283
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	3 1	197 3	N	-0-			-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	4 1	189 3	N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3 1	189 3	N	-0-			-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	3 1	137 3	N	-0-			-0-
*12	217 N	144	-0-	-73	-0-	3 1	139 3	N	-0-			-0-
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	3 1	117 3	N	-0-			-0-
-----												
GEX -A-		WELL #:		1	RRCID ->	060488	COMPL. DATE	10/31/1974	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7528 - 7574
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 3	2 4	N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6 3	2 4	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 3	2 4	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 3	2 4	N	-0-			-0-
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 4		N	-0-			-0-
-----												
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #:		1462	RRCID ->	060813	COMPL. DATE	01/21/1975	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	7952 - 8024
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	7 1	379 3	N	-0-			89
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	9 1	356 3	N	-0-			89
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	16 1	320 3	N	-0-			89
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	14 1	274 3	N	-0-			89
12	372 N	287	-0-	-85	-0-	13 1	272 3	N	-0-			89
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	15 1	264 3	N	-0-			89
-----												
HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #:		1366	RRCID ->	061895	COMPL. DATE	04/29/1975	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8212 - 8310
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
ABRAHAM, TOM		WELL #: 1507		RRCID -> 062165		COMPL. DATE 06/02/1975			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 1719		RRCID -> 063459		COMPL. DATE 08/25/1975			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756					
08	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	48	1	1852	3	N	10			126
						2	4		11	9				
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	55	1	1771	3	N	2			128
						2	4		2	9				
10	1922 N	1768	-0-	-154	-0-	55	1	1711	3	N	-0-			128
						2	4							
11	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	55	1	1802	3	N	-0-			128
						2	4							
*12	1891 N	1817	-0-	-74	-0-	55	1	1760	3	N	-0-			128
						2	4							
01	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	36	1	1442	3	N	-0-			128
						2	4							

SHAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 063982		COMPL. DATE 08/26/1975			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784					
08	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	10	1	1508	3	N	31			192
						2	4		34	9				
09	1650 N	1490	-0-	-160	-0-	11	1	1470	3	N	6			198
						2	4		7	9				
10	1581 N	1441	-0-	-140	-0-	9	1	1429	3	N	1	199	1	-0-
						2	4		1	9				
11	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	10	1	1461	3	N	15			15
						2	4		17	9				
*12	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	11	1	1466	3	N	-0-			15
						2	4							
*01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	11	1	1419	3	N	-0-			15
						2	4							

KING RANCH		WELL #: 1549		RRCID -> 064570		COMPL. DATE 11/20/1975			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739					
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	6	1	713	3	N	-0-			25
						2	4							
09	810 N	689	-0-	-121	-0-	9	1	678	3	N	-0-			25
						2	4							
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	8	1	676	3	N	-0-			25
						2	4							
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	7	1	645	3	N	2			27
						2	4		2	9				
*12	713 N	666	-0-	-47	-0-	9	1	655	3	N	-0-			27
						2	4							
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	9	1	664	3	N	-0-			27
						2	4							

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	24	1	1794	3	N	63			276
						2	4	69	9					
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	24	1	1654	3	N	23			299
						2	4	25	9					
10	1953 N	1403	-0-	-550	-0-	19	1	1368	3	N	13			312
						2	4	14	9					
11	1830 N	1536	-0-	-294	-0-	20	1	1499	3	N	14			326
						2	4	15	9					
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	27	1	1782	3	N	28			354
						2	4	31	9					
*01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	25	1	1679	3	N	4			358
						2	4	4	9					

-----  
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042  
-----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

-----  
OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678  
-----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868  
-----

08	1209 N	651	-0-	-558	-0-	10	1	633	3	N	5			44
						2	4	6	9					
09	1230 N	856	-0-	-374	-0-	14	1	837	3	N	3			47
						2	4	3	9					
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	13	1	811	3	N	-0-			47
						2	4							
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	14	1	751	3	N	2			49
						2	4	2	9					
12	899 N	469	-0-	-430	-0-	17	1	444	3	N	5			54
						2	4	6	9					
01	1829 N	655	-0-	-1174	-0-	12	1	641	3	N	-0-			54
						2	4							

-----  
OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714  
-----

08	1519 N	1306	-0-	-213	-0-	14	1	1290	3	N	-0-			92
						2	4							
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	17	1	1355	3	N	5			97
						2	4	6	9					
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	19	1	1361	3	N	-0-			97
						2	4							
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	21	1	1329	3	N	-0-			97
						2	4							
12	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	35	1	1312	3	N	-0-			97
						2	4							
01	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	36	1	1272	3	N	-0-			97
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
//CONT.// 53869 270												ASSOCIATED				
//CONT.// 040798												CAPACITY				
MILLER -B-												WELL #: 2				
RRCID -> 071086												COMPL. DATE 03/24/1977				
TOTAL DEPTH 7822												PERF. 7640 - 7716				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		32	1	1601	3	N	-0-			27
								2	4							
09		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		45	1	1603	3	N	33			60
								2	4							
10		1612 N	1594	-0-	-18	-0-		43	1	1549	3	N	-0-			60
								2	4							
11		1590 N	1228	-0-	-362	-0-		31	1	1195	3	N	-0-			60
								2	4							
12		1736 N	2	-0-	-1734	-0-		2	4			N	-0-			60
01		1581 N	2	-0-	-1579	-0-		2	4			N	-0-			60
								2	4							
-----																
PIPER -A-												WELL #: 2				
RRCID -> 071087												COMPL. DATE 03/03/1977				
TOTAL DEPTH 7734												PERF. 7570 - 7636				
08		2015 N	1965	-0-	-50	-0-		30	1	1923	2	N	9			64
								2	4							
09		1770 N	1494	-0-	-276	-0-		28	1	1464	2	N	-0-			64
								2	4							
10		1922 N	1884	-0-	-38	-0-		28	1	1851	2	N	3			67
								2	4							
11		1890 N	1831	-0-	-59	-0-		32	1	1795	2	N	2			69
								2	4							
*12		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		33	1	1959	2	N	3			72
								2	4							
*01		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		37	1	2116	2	N	-0-			72
								2	4							
-----																
FREEMAN, ELODA -A-												WELL #: 1				
RRCID -> 071403												COMPL. DATE 05/16/1977				
TOTAL DEPTH 8400												PERF. 8180 - 8232				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
SCHULTZ -A-												WELL #: 2				
RRCID -> 071782												COMPL. DATE 05/26/1977				
TOTAL DEPTH 7678												PERF. 7483 - 7572				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
DUKE												WELL #: 2				
RRCID -> 071789												COMPL. DATE 05/12/1977				
TOTAL DEPTH 7690												PERF. 7502 - 7578				
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		23	1	1606	3	N	-0-			108
								2	4							
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		26	1	1617	3	N	10			118
								2	4							
10		1767 N	1539	-0-	-228	-0-		23	1	1514	3	N	-0-			118
								2	4							
11		1590 N	1568	-0-	-22	-0-		25	1	1532	3	N	8			126
								2	4							
12		1705 N	1648	-0-	-57	-0-		31	1	1615	3	N	-0-			126
								2	4							
*01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		36	1	1527	3	N	15			141
								2	4							
										17	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BORN -B-				WELL #:	2	RRCID ->	072183	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7506 - 7528		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		620 N	603	-0-	-17	-0-	17 1	584 3	N	-0-				19
							2 4							
09		600 N	587	-0-	-13	-0-	18 1	567 3	N	-0-				19
							2 4							
10		620 N	610	-0-	-10	-0-	19 1	589 3	N	-0-				19
							2 4							
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	18 1	570 3	N	-0-				19
							2 4							
*12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	10 1	662 3	N	-0-				19
							2 4							
*01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	10 1	759 3	N	-0-				19
							2 4							
-----														
FAIR				WELL #:	2	RRCID ->	072184	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 7540 - 7619		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				87
-----														
KLIOWER, CARRIE				WELL #:	1	RRCID ->	072544	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7528 - 7580		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"				WELL #:	1370	RRCID ->	073502	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8585 - 9772		
08		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	24 1	1834 3	N	20				210
							2 4							
09		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	37 1	2693 3	N	17				227
							2 4							
10		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	28 1	2163 3	N	7				234
							2 4							
11		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	35 1	2581 3	N	10				244
							2 4							
*12		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	36 1	2654 3	N	16				260
							2 4							
*01		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	37 1	2642 3	N	7				267
							2 4							
-----														
LITTLE, J. A.				WELL #:	2	RRCID ->	074567	COMPL. DATE	12/21/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7614 - 7662		
08		372 N	359	-0-	-13	-0-	11 1	346 3	N	-0-				10
							2 4							
09		420 N	258	-0-	-162	-0-	9 1	247 3	N	-0-				10
							2 4							
10		434 N	211	-0-	-223	-0-	5 1	204 3	N	-0-				10
							2 4							
11		360 N	192	-0-	-168	-0-	4 1	186 3	N	-0-				10
							2 4							
*12		279 N	185	-0-	-94	-0-	3 1	180 3	N	-0-				10
							2 4							
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	4 1	177 3	N	-0-				10
							2 4							



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
KING, HARRY L. 506		WELL #:		1	RRCID ->	075331	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7836 - 7930		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	5	1	567	3	N	-0-			39
						2	4							
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	10	1	755	3	N	-0-			39
						2	4							
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	10	1	779	3	N	4			43
						2	4							
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	9	1	746	3	N	6			49
						2	4							
*12	806 N	728	-0-	-78	-0-	10	1	716	3	N	-0-			49
						2	4							
01	806 N	740	-0-	-66	-0-	9	1	729	3	N	-0-			49
						2	4							

MEIER, HENRY J.		WELL #:		2	RRCID ->	076667	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7493 - 7757		
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	-0-			166
						2	4							
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-			166
						2	4							
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	-0-			166
						2	4							
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	1	1	79	3	N	-0-			166
						2	4							
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	1	1	88	3	N	-0-			166
						2	4							
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	N	-0-			166
						2	4							

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	080599	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7654 - 7730		
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	3	2	4	N	2			32
						2	9							
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	3	2	4	N	-0-			32
						1213	3	2	4	N	-0-			32
10	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	1184	3	2	4	N	-0-			32
						1186	3	2	4	N	-0-			32
11	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1212	3	2	4	N	-0-			32
						1214	3	2	4	N	-0-			32
*12	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1185	3	2	4	N	-0-			32
						1187	3	2	4	N	-0-			32
01	1209 N	1187	-0-	-22	-0-									

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	081576	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7975 - 8040		
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1285	3	N	-0-			50
						2	4							
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	15	1	1223	3	N	-0-			50
						2	4							
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	15	1	1564	3	N	-0-			50
						2	4							
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	22	1	1466	3	N	-0-			50
						2	4							
*12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	21	1	1419	3	N	-0-			50
						2	4							
01	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	21	1	1360	3	N	-0-			50
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
IMKE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	081939	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7516 - 7582
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	744 N	613	-0-	-131	-0-	6 1	594 3	N	10		160	
						2 4	11 9					
09	660 N	569	-0-	-91	-0-	6 1	561 3	N	-0-		160	
						2 4						
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	9 1	709 3	N	-0-		160	
						2 4						
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	9 1	734 3	N	-0-		160	
						2 4						
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	8 1	638 3	N	-0-		160	
						2 4						
*01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	8 1	706 3	N	11		171	
						2 4	12 9					
-----												
REDELSPERGER, ADOLPH				WELL #:	2	RRCID ->	082593	COMPL. DATE	04/08/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7579 - 7614
08	1922 N	1599	-0-	-323	-0-	56 1	1541 3	N	-0-		17	
						2 4						
09	1710 N	1458	-0-	-252	-0-	56 1	1392 3	N	7		24	
						2 4	8 9					
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	86 1	1784 3	N	6		30	
						2 4	7 9					
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	107 1	1892 3	N	2		32	
						2 4	2 9					
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	56 1	1652 3	N	10		42	
						2 4	11 9					
*01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	76 1	1916 3	N	-0-		42	
						2 4						
-----												
DUKE, C.C.				WELL #:	4770	RRCID ->	082879	COMPL. DATE	06/07/1979	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7482 - 7550
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BENSCH				WELL #:	1	RRCID ->	083069	COMPL. DATE	04/11/1979	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7296 - 7369
08	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	25 1	1334 3	N	-0-		62	
						2 4						
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	31 1	1394 3	N	-0-		62	
						2 4						
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	31 1	1363 3	N	-0-		62	
						2 4						
11	1320 N	1202	-0-	-118	-0-	29 1	1149 3	N	20		82	
						2 4	22 9					
*12	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	31 1	1354 3	N	-0-		82	
						2 4						
01	2635 N	1621	-0-	-1014	-0-	38 1	1581 3	N	-0-		82	
						2 4						
-----												
GEX, J. A. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	083748	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7490 - 7531
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	2 4		N	-0-		-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BECKER, LEROY JR. ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 084530		COMPL. DATE 08/09/1979			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	679	3	2	9	N	2		66
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-		66
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-		66
11	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-		66
*12	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-		66
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-		66

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 084679		COMPL. DATE 05/23/1979			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	12	1	1179	3	N	-0-		-0-
09	1170 N	1003	-0-	-167	-0-	13	1	988	3	N	-0-		-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	12	1	1035	3	N	-0-		-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	15	1	1225	3	N	18		18
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	19	1	1264	3	N	-0-		18
*01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	18	1	1248	3	N	6		24

WILSON UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086705		COMPL. DATE 10/07/1979			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	403 N	355	-0-	-48	-0-	11	1	342	3	N	-0-		39
09	390 N	306	-0-	-84	-0-	10	1	294	3	N	-0-		39
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	N	-0-		39
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	419	3	N	-0-		39
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	349	3	N	-0-		39
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	7	1	329	3	N	-0-		39

WASELL, JOHN R.		WELL #: 3771		RRCID -> 087641		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325 N	2183	-0-	-142	-0-	34	1	2147	3	N	-0-		92
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	35	1	2040	3	N	-0-		92
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	39	1	2513	3	N	-0-		92
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	52	1	2410	3	N	17		109
*12	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	61	1	2475	3	N	-0-		109
01	2542 N	2512	-0-	-30	-0-	60	1	2442	3	N	7		116

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MANDALEK, MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	087642	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7637 - 7653		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROYLES UNIT		WELL #:		2959	RRCID ->	087965	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8004 - 8889
08	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	27 1	1415 3	N	5			126
						3 4	6 9					
09	1530 N	1301	-0-	-229	-0-	29 1	1267 3	N	2			128
						3 4	2 9					
10	1488 N	1088	-0-	-400	-0-	18 1	1041 3	N	23			151
						4 4	25 9					
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	28 1	1510 3	N	17	151 1		17
						3 4	19 9					
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	35 1	1623 3	N	1			18
						4 4	1 9					
*01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	41 1	1670 3	N	14			32
						4 4	15 9					

AKERS, ALICE V		WELL #:		3513	RRCID ->	088000	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7967 - 10413
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	25 1	1328 3	N	-0-			175
						2 4						
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	31 1	1245 3	N	-0-			175
						2 4						
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	31 1	1212 3	N	1			176
						2 4	1 9					
11	1320 N	1086	-0-	-234	-0-	29 1	1055 3	N	-0-			176
						2 4						
*12	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	31 1	1236 3	N	-0-			176
						2 4						
01	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	25 1	1011 3	N	2			178
						2 4	2 9					

CROSSLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088001	COMPL. DATE	04/29/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8130 - 8160
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	4 1	250 3	N	-0-			-0-
						2 4						
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	4 1	235 3	N	-0-			-0-
						2 4						
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	6 1	296 3	N	-0-			-0-
						2 4						
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	4 1	186 3	N	-0-			-0-
						2 4						
*12	248 N	201	-0-	-47	-0-	4 1	195 3	N	-0-			-0-
						2 4						
01	310 N	178	-0-	-132	-0-	4 1	172 3	N	-0-			-0-
						2 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	837 N	531	-0-	-306	-0-	7	1	522	3	N	-0-			24
						2	4							
09	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	27	1	1371	3	N	-0-			24
						2	4							
10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	58	1	2708	3	N	-0-			24
						2	4							
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	49	1	2042	3	N	-0-			24
						2	4							
*12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	48	1	1895	3	N	57			81
						2	4							
*01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	44	1	1779	3	N	23			104
						2	4							
								25	9					
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678					
08	2790 X	2512	-0-	-278	-0-	2365	3	147	9	N	134			161
09	2580 X	2324	-0-	-256	-0-	2320	3	4	9	N	4			165
10	2573 X	2365	-0-	-208	-0-	2365	3			N	-0-			165
11	2490 X	2208	-0-	-282	-0-	2199	3	9	9	N	8			173
12	2387 N	2158	-0-	-229	-0-	2124	3	34	9	N	31	197 1		7
01	2356 N	2078	-0-	-278	-0-	2078	3			N	-0-			7
BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553					
08	1674 N	1622	-0-	-52	-0-	1614	3	8	9	N	7			131
09	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	1566	3			N	-0-			131
10	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			N	-0-			131
11	1560 N	1539	-0-	-21	-0-	1539	3			N	-0-			131
*12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-			131
01	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577	3			N	-0-			131
MARTIN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 089322		COMPL. DATE 08/06/1980			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629					
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	17	1	1105	3	N	-0-			139
						2	4							
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	20	1	1090	3	N	-0-			139
						2	4							
10	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	20	1	1084	3	N	-0-			139
						2	4							
11	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	19	1	1050	3	N	2			141
						2	4							
*12	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	20	1	1072	3	N	-0-			141
						2	4							
01	1457 N	1011	-0-	-446	-0-	19	1	990	3	N	-0-			141
						2	4							
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 2		RRCID -> 089916		COMPL. DATE 09/17/1980			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616					
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	306	3	N	-0-			119
						2	4							
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	5	1	210	3	N	-0-			119
						2	4							
10	248 N	134	-0-	-114	-0-	4	1	128	3	N	-0-			119
						2	4							
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	8	1	270	3	N	-0-			119
						2	4							
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	462	3	N	-0-			119
						2	4							
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	259	3	N	-0-			119
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
KOCH, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 090597		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7610 - 7640		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	41	1	1330	3	N	-0-	20
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	44	1	1254	3	N	-0-	20
10	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	46	1	1266	3	N	-0-	20
11	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	42	1	1228	3	N	34	54
12	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	46	1	1267	3	N	-0-	54
01	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	47	1	1250	3	N	-0-	54
-----												
AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 8215 - 10100		
08	3038 N	2889	-0-	-149	-0-	27	1	2641	3	N	199	275
09	2820 N	2548	-0-	-272	-0-	36	1	2476	3	N	31	306
10	2883 N	2828	-0-	-55	-0-	32	1	2617	3	N	161	467
11	3000 N	3127	-0-	127	127	33	1	2894	3	N	180	312
*12	3100 N	3140	-0-	40	167	39	1	2991	3	N	98	410
*01	3100 N	3021	-0-	-79	88	36	1	2918	3	N	59	274
-----												
KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7486 - 7513		
08	806 N	789	-0-	-17	-0-	14	1	769	3	N	4	76
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	15	1	748	3	N	3	79
10	775 N	767	-0-	-8	-0-	14	1	751	3	N	-0-	79
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	14	1	723	3	N	5	84
*12	806 N	742	-0-	-64	-0-	16	1	724	3	N	-0-	84
01	775 N	690	-0-	-85	-0-	13	1	675	3	N	-0-	84
-----												
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8052 - 9605		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
-----												
HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7590 - 7620		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-







LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #:		2455	RRCID ->	095863	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7950 -	8024	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	713 N	628	-0-	-85	-0-	10	1	616	3	N	-0-		13	
						2	4							
09	660 N	546	-0-	-114	-0-	11	1	533	3	N	-0-		13	
						2	4							
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	11	1	554	3	N	-0-		13	
						2	4							
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	12	1	534	3	N	-0-		13	
						2	4							
*12	558 N	555	-0-	-3	-0-	9	1	544	3	N	-0-		13	
						2	4							
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	7	1	504	3	N	-0-		13	
						2	4							
-----														
ANTHONY, ANITA B. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	096137	COMPL. DATE	08/27/1981	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8153 -	8222
08	713 N	659	-0-	-54	-0-	10	1	647	3	N	-0-		71	
						2	4							
09	750 N	690	-0-	-60	-0-	11	1	663	3	N	13		84	
						2	4	14	9					
10	806 N	594	-0-	-212	-0-	10	1	582	3	N	-0-		84	
						2	4							
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	11	1	745	3	N	-0-		84	
						2	4							
*12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	12	1	790	3	N	-0-		84	
						2	4							
*01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	13	1	764	3	N	-0-		84	
						2	4							
-----														
PEIL, CHRIST				WELL #:	2955	RRCID ->	096138	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	8390 -	9105
08	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	158	1	5160	3	N	10		215	
						2	4	11	9					
09	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	195	1	4913	3	N	-0-		215	
						2	4							
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	212	1	5087	3	N	-0-		215	
						2	4							
11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	193	1	4787	3	N	8	154 1	5 5	64
						2	4	9	9					
12	5456 X	5045	-0-	-411	-0-	201	1	4839	3	N	3		67	
						2	4	3	9					
01	5332 X	5097	-0-	-235	-0-	204	1	4837	3	N	49		116	
						2	4	54	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BORN, VICTOR ET AL //CONT.// 040798												
WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
*04		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	280	1	5043	3	N	188
							3	4	68	9		
05		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	177	1	4039	3	N	213
							2	4	28	9		
06		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	272	1	4414	3	N	34
							1	4	10	9	188 1	
07		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	252	1	4171	3	N	81
							2	4	52	9		
08		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	193	1	3338	3	N	94
							2	4	14	9		
09		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	249	1	3295	3	N	106
							2	4	13	9		
10		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	237	1	3121	3	N	123
							2	4	19	9		
11		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	247	1	3343	3	N	148
							2	4	28	9		
12		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	291	1	4137	3	N	148
							2	4				
*01		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	264	1	3777	3	N	57
							2	4	85	9	168 1	

  

MURPHY, W. A. -C-												
WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

DRAPER UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446												
08		1054 N	1040	-0-	-14	-0-	9	1	1029	3	N	50
							2	4				
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	6	1	1054	3	N	55
							2	4	6	9		
10		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	7	1	2352	3	N	55
							2	4				
11		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	10	1	2732	3	N	55
							2	4				
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	9	1	1541	3	N	55
							2	4				
01		2232 N	1073	-0-	-1159	-0-	10	1	1053	3	N	62
							2	4	8	9		

  

PEERY, HOLLENE ET AL "A"												
WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907												
08		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	90	1	3490	3	N	54
							2	4				
09		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	102	1	3270	3	N	62
							2	4	9	9		
10		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	91	1	3037	3	N	62
							2	4				
11		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	100	1	3259	3	N	62
							2	4				
*12		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	106	1	3401	3	N	64
							2	4	2	9		
*01		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	115	1	3402	3	N	64
							2	4				

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
TUBB, GEORGE EARL -B- 370		WELL #:		2370	RRCID ->	096967	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8703 - 10000	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2759 N	1825	-0-	-934	-0-	24 1	1799 3		N	-0-			205
						2 4							
09	2340 N	1862	-0-	-478	-0-	26 1	1834 3		N	-0-			205
						2 4							
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	38 1	2556 3		N	-0-			205
						2 4							
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	49 1	2444 3		N	-0-			205
						2 4							
*12	3100 N	3668	-0-	568	568	75 1	3346 3		N	223	198 5		230
						2 4	245 9						
*01	3100 N	3684	-0-	584	1152	70 1	3612 3		N	-0-			230
						2 4							
-----													
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-		WELL #:		2	RRCID ->	097757	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7822 - 7896	
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	6 1	549 3		N	-0-			13
						2 4							
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	7 1	554 3		N	-0-			13
						2 4							
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	6 1	557 3		N	-0-			13
						2 4							
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	6 1	603 3		N	-0-			13
						2 4							
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	8 1	665 3		N	-0-			13
						2 4							
*01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	10 1	670 3		N	11			24
						2 4	12 9						
-----													
BALLENLINE		WELL #:		1	RRCID ->	098237	COMPL. DATE	12/05/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7554 - 7587	
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	321 3			N	-0-			71
09	360 N	286	-0-	-74	-0-	286 3			N	-0-			71
10	372 N	268	-0-	-104	-0-	268 3			N	-0-			71
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	269 3	22 9		N	20			91
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3			N	-0-			91
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3			N	-0-			91
-----													
BECKER, LEROY H. -A-		WELL #:		3635	RRCID ->	098802	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8264 - 9486	
08	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	23 1	1361 3		N	37			109
						2 4	41 9						
09	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	26 1	1302 3		N	17			126
						2 4	19 9						
10	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	25 1	1290 3		N	-0-			126
						2 4							
11	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	25 1	1287 3		N	40	149 1		17
						2 4	44 9						
*12	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	27 1	1324 3		N	-0-			17
						2 4							
*01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	26 1	1297 3		N	-0-			17
						2 4							
-----													
BALLENLINE-GOSSETT		WELL #:		2	RRCID ->	100614	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7551 - 7583	
08	372 N	295	-0-	-77	-0-	289 3	6 9		N	5			20
09	330 N	275	-0-	-55	-0-	269 3	6 9		N	5			25
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	278 3	37 9		N	34			59
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	281 3	11 9		N	10			69
12	279 N	196	-0-	-83	-0-	183 3	13 9		N	12			81
01	310 N	22	-0-	-288	-0-	22 3			N	-0-			81

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
ABRAHAM, TOM //CONT.// 040798														
WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2635 X	2	-0-	-2633	-0-	2	4			N	-0-			146
09	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	52	1	5797	3	N	-0-			146
						2	4							
10	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	57	1	4390	3	N	2			148
						2	4							
11	3000 N	3922	-0-	922	922	58	1	3862	3	N	-0-			148
						2	4							
*12	4963 X	4041	-0-	-922	-0-	86	1	3953	3	N	-0-			148
						2	4							
*01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	85	1	3763	3	N	-0-			148
						2	4							
-----														
HANSHU ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618														
08	744 N	562	-0-	-182	-0-	19	1	541	3	N	-0-			155
						2	4							
09	720 N	597	-0-	-123	-0-	26	1	569	3	N	-0-			155
						2	4							
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	28	1	620	3	N	35			190
						2	4							
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	544	3	N	-0-			190
						2	4							
*12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	26	1	635	3	N	-0-			190
						2	4							
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	686	3	N	-0-			190
						2	4							
-----														
BRADFORD, LYDIA -D-														
WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598														
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			66
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			66
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			66
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-			66
*12	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-			66
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-			66
-----														
GREER, MILDRED F.														
WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584														
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	16	1	1101	3	N	17			91
						2	4							
09	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	32	1	1055	3	N	15			106
						2	4							
10	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	34	1	1035	3	N	27			133
						2	4							
11	1110 N	900	-0-	-210	-0-	16	1	865	3	N	15			148
						2	4							
*12	1147 N	948	-0-	-199	-0-	14	1	915	3	N	15			163
						2	4							
01	1178 N	990	-0-	-188	-0-	17	1	931	3	N	36	190	1	9
						2	4							
-----														
BREEN														
WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598														
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	210	3	2	9	N	2			15
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-			15
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	160	3	2	9	N	2			17
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	301	3	11	9	N	10			27
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	N	3			30
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	3	2	9	N	2			32

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
TUBB, GEORGE EARL //CONT.// 040798														
WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	38	1	2333	3	N	-0-			232
						2	4							
09	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	31	1	1595	3	N	-0-			232
						2	4							
10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	58	1	3175	3	N	17			249
						2	4							
11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	60	1	2914	3	N	-0-			249
						2	4							
*12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	67	1	2962	3	N	-0-			249
						2	4							
*01	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	48	1	2159	3	N	36	191	1	94
						2	4				40	9		
TRENFIELD, JIM RAY -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670														
08	713 N	663	-0-	-50	-0-	5	1	634	3	N	20			104
						2	4							
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	5	1	603	3	N	7			111
						2	4							
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	5	1	618	3	N	23			134
						2	4							
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	5	1	587	3	N	51			185
						2	4							
*12	651 N	617	-0-	-34	-0-	5	1	601	3	N	8			193
						2	4							
01	651 N	479	-0-	-172	-0-	7	1	466	3	N	4			197
						2	4							
WEIDNER, OTTO														
WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742														
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	2	1	365	3	N	9			81
						2	4							
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	3	1	341	3	N	3			84
						2	4							
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	2	1	318	3	N	27			111
						2	4							
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	2	1	295	3	N	5			116
						2	4							
*12	372 N	311	-0-	-61	-0-	2	1	294	3	N	12			128
						2	4							
01	341 N	192	-0-	-149	-0-	2	1	185	3	N	3			131
						2	4							
BORN, ALEX ET AL -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964														
08	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	51	1	2808	3	N	19	371	1	56
						2	4							
09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	58	1	2712	3	N	18			74
						2	4							
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	63	1	2630	3	N	10			84
						2	4							
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	67	1	2552	3	N	27			111
						2	4							
*12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	72	1	2583	3	N	29			140
						2	4							
*01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	50	1	2732	3	N	32			172
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
YEATON		WELL #:		2	RRCID ->	115981	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	7398 - 7466	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	28	1	1154	3	N	33		40
						2	4	36	9				
09	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	30	1	1077	3	N	-0-		40
						2	4						
10	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	30	1	1050	3	N	-0-		40
						2	4						
11	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	29	1	1015	3	N	-0-		40
						2	4						
*12	1147 N	995	-0-	-152	-0-	29	1	964	3	N	-0-		40
						2	4						
01	1085 N	859	-0-	-226	-0-	24	1	833	3	N	-0-		40
						2	4						
-----													
SCHULTZ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	116432	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7494 - 7539	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
BRADFORD -D-		WELL #:		2	RRCID ->	119364	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7502 - 7577	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-	
-----													
BRADFORD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	120184	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7639 - 7692	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	122900	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	8016 - 8092	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 2630		RRCID -> 124920	COMPL. DATE 04/14/2012	TOTAL DEPTH 10425	PERF. 7750	- 9074		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	1079	3	2 4	N	-0-	150	
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	3	2 4	N	-0-	150	
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	3	2 4	N	-0-	150	
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	3	2 4	N	-0-	150	
*12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	3	2 4	N	-0-	150	
*01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1812	3	2 4	N	25	175	
						28	9					

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108		
08	1240 N	865	-0-	-375	-0-	25	1	838 3	N	-0-	57	
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	25	1	1424 3	N	-0-	57	
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	28	1	1946 3	N	22	79	
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	36	1	1742 3	N	-0-	79	
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	38	1	1530 3	N	-0-	79	
01	2015 N	1368	-0-	-647	-0-	35	1	1331 3	N	-0-	79	
						2	4					

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470		
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	145	1	3167 3	N	-0-	20	
09	3300 X	3167	-0-	-133	-0-	154	1	3010 3	N	-0-	20	
10	3410 X	3221	-0-	-189	-0-	53	1	3167 3	N	-0-	20	
11	3300 X	3057	-0-	-243	-0-	51	1	3005 3	N	-0-	20	
12	3317 X	3272	-0-	-45	-0-	53	1	3218 3	N	-0-	20	
01	3317 X	3289	-0-	-28	-0-	99	1	3189 3	N	-0-	20	
						1	4					

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008				TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141		
08	7254 X	5541	-0-	-1713	-0-	5516	3	25 9	N	23	319	
09	6540 X	5611	-0-	-929	-0-	5537	3	74 9	N	67	339	
10	5983 X	5578	-0-	-405	-0-	5567	3	11 9	N	10	349	
11	5730 X	5309	-0-	-421	-0-	5252	3	57 9	N	52	393	
*12	5797 X	5202	-0-	-595	-0-	5169	3	33 9	N	30	423	
01	5797 X	4548	-0-	-1249	-0-	4495	3	53 9	N	48	271	
										200 1		

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992				TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	18	1	1027	3	N	-0-		141
						2	4						
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	23	1	960	3	N	3		144
						2	4		3				
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	23	1	1029	3	N	12		156
						2	4		13				
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	19	1	879	3	N	-0-		156
						2	4						
*12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	26	1	1123	3	N	-0-		156
						2	4						
*01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	19	1	1004	3	N	-0-		156
						2	4						
DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585													
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	18	1	603	3	N	-0-		-0-
						2	4						
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	581	3	N	-0-		-0-
						2	4						
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	15	1	552	3	N	-0-		-0-
						2	4						
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	18	1	574	3	N	-0-		-0-
						2	4						
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	21	1	592	3	N	-0-		-0-
						2	4						
01	1116 N	595	-0-	-521	-0-	20	1	573	3	N	-0-		-0-
						2	4						
BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556													
08	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	11	1	1144	3	N	4		165
						2	4		4				
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	13	1	1105	3	N	1		166
						2	4		1				
10	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	11	1	1118	3	N	10		176
						2	4		11				
11	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	10	1	1072	3	N	-0-		176
						2	4						
*12	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	11	1	1105	3	N	-0-		176
						2	4						
01	2201 N	1069	-0-	-1132	-0-	11	1	1056	3	N	-0-		176
						2	4						
DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596													
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	18	1	560	3	N	-0-		67
						2	4						
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	N	-0-		67
						2	4						
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	20	1	517	3	N	-0-		67
						2	4						
11	570 N	472	-0-	-98	-0-	18	1	452	3	N	-0-		67
						2	4						
*12	558 N	416	-0-	-142	-0-	16	1	398	3	N	-0-		67
						2	4						
01	1395 N	334	-0-	-1061	-0-	13	1	319	3	N	-0-		67
						2	4						



LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BORN -B- //CONT.// 040798														
WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2875 N	2747	-0-	-128	-0-		65 1	2666 3	N	13			119
								2 4	14 9					
09		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-		72 1	2635 3	N	7			126
								2 4	8 9					
10		2728 X	2559	-0-	-169	-0-		76 1	2459 3	N	20			146
								2 4	22 9					
11		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-		47 1	2653 3	N	-0-			146
								2 4						
*12		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-		53 1	3912 3	N	-0-			146
								2 4						
*01		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-		35 1	2784 3	N	14			160
								2 4	15 9					
DUKE, BASIL														
WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PIERCE														
WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528														
08		961 N	825	-0-	-136	-0-		12 1	807 3	N	4			22
								2 4	4 9					
09		960 N	836	-0-	-124	-0-		13 1	815 3	N	5			27
								2 4	6 9					
10		899 N	893	-0-	-6	-0-		14 1	842 3	N	32			59
								2 4	35 9					
11		879 N	879	-0-	-0-	-0-		16 1	861 3	N	-0-			59
								2 4						
*12		882 N	882	-0-	-0-	-0-		13 1	867 3	N	-0-			59
								2 4						
01		1736 N	794	-0-	-942	-0-		13 1	779 3	N	-0-			59
								2 4						
GEX, LUTIE W. -B-														
WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
IMKE UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643														
08		940 N	940	-0-	-0-	-0-		12 1	924 3	N	2			71
								2 4	2 9					
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-		15 1	911 3	N	5			76
								2 4	6 9					
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-		16 1	921 3	N	10			86
								2 4	11 9					
11		900 N	819	-0-	-81	-0-		11 1	805 3	N	1			87
								2 4	1 9					
*12		961 N	624	-0-	-337	-0-		24 1	598 3	N	-0-			87
								2 4						
01		1860 N	543	-0-	-1317	-0-		16 1	525 3	N	-0-			87
								2 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
HERRON, C. W.		WELL #: 2		RRCID -> 144635		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7608 - 7652								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614								
08	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	46	1	1559	3	N	-0-					59
						2	4									
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	55	1	1491	3	N	27					86
						2	4									
10	1612 N	1480	-0-	-132	-0-	47	1	1430	3	N	1					87
						2	4									
11	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	52	1	1496	3	N	-0-					87
						2	4									
*12	1643 N	1594	-0-	-49	-0-	57	1	1535	3	N	-0-					87
						2	4									
01	2604 N	1420	-0-	-1184	-0-	48	1	1370	3	N	-0-					87
						2	4									
-----																
MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636								
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	6	1	504	3	N	-0-					60
						2	4									
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	6	1	503	3	N	-0-					60
						2	4									
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	6	1	515	3	N	-0-					60
						2	4									
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	6	1	493	3	N	-0-					60
						2	4									
*12	527 N	504	-0-	-23	-0-	5	1	497	3	N	-0-					60
						2	4									
01	682 N	491	-0-	-191	-0-	6	1	483	3	N	-0-					60
						2	4									
-----																
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MILLER -B-				//CONT.//	040798								
				WELL #:	4	RRCID ->	145110	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7646 - 7722	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	20	1	1130	3	N	-0-		35
						2	4						
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	18	1	1052	3	N	7		42
						2	4	8	9				
10	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	17	1	1044	3	N	-0-		42
						2	4						
11	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	19	1	1004	3	N	-0-		42
						2	4						
*12	1116 N	985	-0-	-131	-0-	25	1	958	3	N	-0-		42
						2	4						
*01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	3	N	20		62
						2	4	22	9				
KLIEWER, CARRIE													
				WELL #:	3	RRCID ->	145130	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 7522 - 7572	
08	992 N	904	-0-	-88	-0-	10	1	892	3	N	-0-		118
						2	4						
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	14	1	1016	3	N	-0-		118
						2	4						
10	1054 N	976	-0-	-78	-0-	12	1	961	3	N	1		119
						2	4	1	9				
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	13	1	924	3	N	-0-		119
						2	4						
*12	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	13	1	987	3	N	-0-		119
						2	4						
*01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	13	1	983	3	N	-0-		119
						2	4						
IMKE UNIT													
				WELL #:	4	RRCID ->	145135	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7526 - 7591	
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	9	1	334	3	N	1		67
						2	4	1	9				
09	360 N	190	-0-	-170	-0-	10	1	178	3	N	-0-		67
						2	4						
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	11	1	304	3	N	-0-		67
						2	4						
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	11	1	315	3	N	-0-		67
						2	4						
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	252	3	N	-0-		67
						2	4						
01	837 N	467	-0-	-370	-0-	6	1	449	3	N	9		76
						2	4	10	9				
REDELSPERGER, ADOLPH													
				WELL #:	3	RRCID ->	145150	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 7579 - 7616	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	10 1	767 3		N	-0-			17
09	780 N	764	-0-	-16	-0-	13 1	748 3		N	1			18
10	775 N	701	-0-	-74	-0-	10 1	685 3		N	4			22
11	750 N	584	-0-	-166	-0-	8 1	571 3		N	3			25
*12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	12 1	817 3		N	-0-			25
01	1395 N	725	-0-	-670	-0-	11 1	710 3		N	2			27
-----													
BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276													
08	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	94 1	4929 3		N	-0-			360
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	98 1	4254 3		N	-0-			360
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	97 1	4335 3		N	-0-			360
11	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	113 1	4319 3		N	-0-	34 5		326
12	4681 X	4569	-0-	-112	-0-	106 1	4461 3		N	-0-	161 5		165
01	4681 X	4473	-0-	-208	-0-	102 1	4369 3		N	-0-			165
-----													
GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966													
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	22 1	1920 3		N	-0-			34
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	23 1	1750 3		N	3			37
10	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	24 1	1748 3		N	-0-			37
11	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	24 1	1780 3		N	-0-			37
*12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	24 1	1826 3		N	-0-			37
01	2821 X	1822	-0-	-999	-0-	24 1	1796 3		N	-0-			37
-----													
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024													
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	7 1	568 3		N	-0-			133
09	570 N	518	-0-	-52	-0-	7 1	509 3		N	-0-			133
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	6 1	562 3		N	-0-			133
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	8 1	547 3		N	-0-			133
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	9 1	535 3		N	-0-			133
01	1116 N	552	-0-	-564	-0-	9 1	541 3		N	-0-			133

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	145203	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7972 - 8036
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3		N	-0-		5
09	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	3		N	-0-		5
10	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3		N	-0-		5
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3		N	-0-		5
*12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-		5
01	899 N	480	-0-	-419	-0-	480	3		N	-0-		5
-----												
LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	145204	COMPL. DATE	04/29/1993	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8051 - 8120
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		5
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		5
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		5
11	390 N	125	-0-	-265	-0-	125	3		N	-0-		5
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-		5
01	558 N	191	-0-	-367	-0-	191	3		N	-0-		5
-----												
BORN, ALEX "E"		WELL #:		3	RRCID ->	145382	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7524 - 7592
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	11	1	542	3	N	-0-	15
						3	4					
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	514	3	N	-0-	15
						3	4					
10	527 N	414	-0-	-113	-0-	14	1	396	3	N	-0-	15
						4	4					
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	15	1	479	3	N	-0-	15
						3	4					
*12	558 N	442	-0-	-116	-0-	15	1	423	3	N	-0-	15
						4	4					
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	16	1	369	3	N	-0-	15
						4	4					
-----												
KOCH-LITTLE		WELL #:		3	RRCID ->	145495	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7729 - 7782
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	5	1	453	3	N	38	187 1 24
						2	4	42	9			
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	6	1	441	3	N	48	72
						2	4	53	9			
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	6	1	585	3	N	59	131
						2	4	65	9			
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	8	1	603	3	N	61	192
						2	4	67	9			
*12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	9	1	667	3	N	40	195 1 37
						2	4	44	9			
01	1240 N	794	-0-	-446	-0-	10	1	665	3	N	106	143
						2	4	117	9			
-----												
PEIL, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	145496	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	7578 - 7618
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	4	1	456	3	N	-0-	79
						2	4					
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	4	1	427	3	N	2	81
						2	4	2	9			
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	4	1	417	3	N	-0-	81
						2	4					
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	4	1	414	3	N	1	82
						2	4	1	9			
*12	465 N	459	-0-	-6	-0-	6	1	451	3	N	-0-	82
						2	4					
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	5	1	405	3	N	-0-	82
						2	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
PIPER				WELL #: 2	RRCID -> 145547	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 7865	PERF. 7690	- 7762			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	376	-0-	-709	-0-	7 1 2 4	365 3 2 9	N	2			49
*09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	1083 3	N	-0-			49
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	1824 3	N	-0-			49
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	1885 3	N	-0-			49
*12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	39 1 2 4	1939 3 3 9	N	3			52
*01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	39 1 2 4	1855 3	N	-0-			52
-----												
BRADFORD -C-				WELL #: 3	RRCID -> 146304	COMPL. DATE 07/09/1993	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7507	- 7584			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DUKE, C. C. -B-				WELL #: 2	RRCID -> 146367	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 7633	PERF. 6496	- 7474			
08	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	38 1 2 4	1686 3 8 9	N	7			104
09	1770 N	1644	-0-	-126	-0-	41 1 2 4	1601 3	N	-0-			104
10	1829 N	1752	-0-	-77	-0-	33 1 2 4	1717 3	N	-0-			104
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	31 1 2 4	1663 3 2 9	N	2			106
*12	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	33 1 2 4	1615 3 8 9	N	7			113
01	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	34 1 2 4	1590 3	N	-0-			113
-----												
OLA				WELL #: 1	RRCID -> 146377	COMPL. DATE 07/31/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7634	- 7677			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PIPER -B-				WELL #: 2	RRCID -> 148285	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7670	- 7738			
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	24 1 2 4	491 3	N	-0-			40
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	484 3	N	-0-			40
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	561 3	N	-0-			40
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	40 1 2 4	620 3	N	-0-			40
*12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	41 1 2 4	636 3	N	-0-			40
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	42 1 2 4	601 3	N	-0-			40

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	4	1	239	3	N	-0-			66
						2	4							
09	270 N	199	-0-	-71	-0-	3	1	194	3	N	-0-			66
						2	4							
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	3	1	202	3	N	-0-			66
						2	4							
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	3	1	196	3	N	-0-			66
						2	4							
*12	217 N	185	-0-	-32	-0-	3	1	180	3	N	-0-			66
						2	4							
01	217 N	96	-0-	-121	-0-	1	1	93	3	N	-0-			66
						2	4							
MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690														
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	4	1	351	3	N	-0-			81
						2	4							
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	5	1	332	3	N	3			84
						2	4	3	9					
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	N	-0-			84
						2	4							
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	5	1	330	3	N	-0-			84
						2	4							
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	343	3	N	-0-			84
						2	4							
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	346	3	N	5			89
						2	4	6	9					
BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586														
08	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	30	1	1116	3	N	18			171
						2	4	20	9					
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	34	1	1084	3	N	-0-			171
						2	4							
10	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	32	1	1068	3	N	24			195
						2	4	26	9					
11	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	33	1	1060	3	N	-0-	193 1		2
						2	4							
*12	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	34	1	1107	3	N	-0-			2
						2	4							
01	1302 N	1063	-0-	-239	-0-	33	1	1028	3	N	-0-			2
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7586 - 7662				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	22 1	1556 3	2 4	6 9	N	5			175
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	24 1	1486 3	2 4		N	-0-			175
10	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	18 1	1442 3	2 4	1 9	N	1			176
11	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	21 1	1498 3	2 4	1 9	N	1	157 1		20
*12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	23 1	1554 3	2 4		N	-0-			20
*01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	19 1	1453 3	2 4		N	-0-			20
-----														
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7633 - 7719				
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	27 1	1156 3	2 4	7 9	N	6			192
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	25 1	1432 3	2 4	30 9	N	27	198 1		21
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	31 1	1343 3	2 4	12 9	N	11			32
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	28 1	1231 3	2 4	19 9	N	17			49
12	1550 N	1196	-0-	-354	-0-	29 1	1165 3	2 4		N	-0-			49
01	1953 N	1164	-0-	-789	-0-	28 1	1134 3	2 4		N	-0-			49
-----														
MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7590 - 7614				
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	6 1	215 3	2 4		N	-0-			-0-
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	6 1	198 3	2 4		N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	7 1	266 3	2 4		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7 1	232 3	2 4		N	-0-			-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	6 1	224 3	2 4		N	-0-			-0-
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	5 1	195 3	2 4		N	-0-			-0-
-----														
OLA		WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7654 - 7728				
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	6 1	434 3	2 4		N	-0-			114
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	5 1	418 3	2 4		N	-0-			114
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	5 1	444 3	2 4		N	-0-			114
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	5 1	530 3	2 4		N	-0-			114
*12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	7 1	650 3	2 4	46 9	N	42			156
*01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	7 1	503 3	2 4	45 9	N	41	197 1		-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	-0-	13 1	1403 3	N	-0-				55
							2 4							
09	1380 N	1265	-0-	-115	-0-	-0-	1263 3	2 4	N	-0-				55
10	1488 N	1293	-0-	-195	-0-	-0-	1291 3	2 4	N	-0-				55
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	1514 3	N	-0-				55
							2 4							
*12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	1581 3	N	-0-				55
							2 4							
*01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	1449 3	N	-0-				55
							2 4							
BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582														
08	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	-0-	16 1	1140 3	N	-0-				121
							2 4							
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	1154 3	N	-0-				121
							2 4							
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	1117 3	N	-0-				121
							2 4							
11	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	-0-	18 1	1046 3	N	2				123
							2 4	2 9						
*12	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	-0-	14 1	1065 3	N	-0-				123
							2 4							
01	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	-0-	12 1	1072 3	N	-0-				123
							2 4							
SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812														
08	4185 X	3495	-0-	-690	-0-	-0-	32 1	3323 3	N	125	185 1	161 5		107
							2 4	138 9						
09	4050 X	3650	-0-	-400	-0-	-0-	42 1	3606 3	N	-0-				107
							2 4							
10	4092 X	3680	-0-	-412	-0-	-0-	39 1	3616 3	N	21				128
							2 4	23 9						
11	3810 X	3728	-0-	-82	-0-	-0-	33 1	3693 3	N	-0-				128
							2 4							
12	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	3213 3	N	-0-				128
							2 4							
01	3224 X	1099	-0-	-2125	-0-	-0-	11 1	1086 3	N	-0-				128
							2 4							
VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046														
08	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	-0-	38 1	1365 3	N	-0-				-0-
							2 4							
09	1470 N	1299	-0-	-171	-0-	-0-	43 1	1254 3	N	-0-				-0-
							2 4							
10	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	2488 3	N	-0-				-0-
							2 4							
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	1962 3	N	-0-				-0-
							2 4							
*12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	1665 3	N	-0-				-0-
							2 4							
01	2542 N	1699	-0-	-843	-0-	-0-	23 1	1674 3	N	-0-				-0-
							2 4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	623	-0-	-121	-0-	13	1	608	3	N	-0-		13
						2	4						
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	662	3	N	4		17
						2	4	4	9				
10	806 N	659	-0-	-147	-0-	19	1	638	3	N	-0-		17
						2	4						
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	649	3	N	-0-		17
						2	4						
12	713 N	674	-0-	-39	-0-	19	1	653	3	N	-0-		17
						2	4						
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	633	3	N	-0-		17
						2	4						
-----													
PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680				
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	26	1	1520	3	N	3		144
						2	4	3	9				
09	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	30	1	1453	3	N	2		146
						2	4	2	9				
10	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	30	1	1436	3	N	2		148
						2	4	2	9				
11	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	34	1	1457	3	N	-0-	129 1	19
						2	4						
*12	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	38	1	1485	3	N	6		25
						2	4	7	9				
01	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	33	1	1431	3	N	-0-		25
						2	4						
-----													
BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640				
08	682 N	668	-0-	-14	-0-	16	1	650	3	N	-0-		52
						2	4						
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	19	1	632	3	N	-0-		52
						2	4						
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	24	1	646	3	N	-0-		52
						2	4						
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	22	1	629	3	N	-0-		52
						2	4						
*12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	13	1	680	3	N	-0-		52
						2	4						
*01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	12	1	679	3	N	-0-		52
						2	4						
-----													
KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 2		RRCID -> 155463	COMPL. DATE 06/07/1995	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7682	- 7738			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	372 N	305	-0-	-67	-0-	2 1	301 3	N	-0-			55	
						2 4							
09	390 N	302	-0-	-88	-0-	3 1	287 3	N	9			64	
						2 4	10 9						
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	3 1	298 3	N	-0-			64	
						2 4							
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2 1	296 3	N	-0-			64	
						2 4							
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3 1	328 3	N	-0-			64	
						2 4							
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3 1	360 3	N	12			76	
						2 4	13 9						
-----													
WASELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7516 - 7586	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BRADFORD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995			TOTAL DEPTH 7813			PERF. 7566 - 7634	
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	17 1	1257 3	N	-0-	2 5		-0-	
						2 4							
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	19 1	1192 3	N	-0-			-0-	
						2 4							
10	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	22 1	1192 3	N	-0-			-0-	
						2 4							
11	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	24 1	1191 3	N	-0-			-0-	
						2 4							
*12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	25 1	1247 3	N	-0-			-0-	
						2 4							
*01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	26 1	1250 3	N	-0-			-0-	
						2 4							
-----													
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995			TOTAL DEPTH 8450			PERF. 8083 - 8120	
08	775 N	726	-0-	-49	-0-	7 1	717 3	N	-0-			116	
						2 4							
09	750 N	690	-0-	-60	-0-	8 1	680 3	N	-0-			116	
						2 4							
10	744 N	687	-0-	-57	-0-	9 1	676 3	N	-0-			116	
						2 4							
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	9 1	736 3	N	-0-			116	
						2 4							
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	10 1	743 3	N	-0-			116	
						2 4							
*01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	9 1	734 3	N	-0-			116	
						2 4							
-----													
BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995			TOTAL DEPTH 7800			PERF. 7462 - 7534	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 4865		RRCID -> 155902	COMPL. DATE 10/07/1995	TOTAL DEPTH 7755	PERF. 7588	- 7601	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1581 N	1409	-0-	-172	-0-	17 1	1390 3	N	-0-		92
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	2 4	1296 3	N	26		118
10	1550 N	1342	-0-	-208	-0-	19 1	1320 3	N	1		119
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	2 4	1501 3	N	5		124
*12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	26 1	1451 3	N	-0-		124
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	23 1	1309 3	N	-0-		124
-----											
SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156116		COMPL. DATE 08/10/1995			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	66 1	922 3	N	-0-		-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	44 1	422 3	N	-0-		-0-
*01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	97 1	901 3	N	-0-		-0-
-----											
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731		
08	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	22 1	1263 3	N	-0-		270
09	1260 N	1152	-0-	-108	-0-	22 1	1115 3	N	12		282
10	1364 N	875	-0-	-489	-0-	17 1	856 3	N	-0-		282
11	1260 N	879	-0-	-381	-0-	20 1	853 3	N	4	164 1	122
*12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	25 1	1243 3	N	-0-		122
*01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	25 1	1228 3	N	1		123

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062					
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	17	1	1031	3	N	2			143
						2	4		2					
09	990 N	952	-0-	-38	-0-	18	1	932	3	N	-0-			143
						2	4							
10	1147 N	831	-0-	-316	-0-	13	1	816	3	N	-0-			143
						2	4							
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	22	1	997	3	N	-0-			143
						2	4							
*12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	32	1	1146	3	N	15			158
						2	4		17					
*01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	26	1	1015	3	N	-0-			158
						2	4							
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043					
08	806 N	307	-0-	-499	-0-	35	1	270	3	N	-0-			81
						2	4							
09	1050 N	308	-0-	-742	-0-	39	1	267	3	N	-0-			81
						2	4							
10	713 N	537	-0-	-176	-0-	39	1	496	3	N	-0-			81
						2	4							
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	426	3	N	-0-			81
						2	4							
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	884	3	N	-0-			81
						2	4							
*01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	40	1	941	3	N	-0-			81
						2	4							
FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637					
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			141
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			141
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			141
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			141
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			141
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			141
LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
PEIL, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	156749	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7620 - 7650	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	279 N	163	-0-	-116	-0-	3 1	158 3	N	-0-				87
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	2 4	399 3	N	1				88
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	5 1	278 3	N	-0-				88
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	2 4	196 3	N	-0-				88
*12	434 N	251	-0-	-183	-0-	4 1	244 3	N	-0-				88
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	2 4	218 3	N	-0-				88
-----													
TUBB, GEORGE EARL "B"				WELL #:	3370	RRCID ->	156793	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8140 - 8182
08	558 N	518	-0-	-40	-0-	19 1	494 3	N	3				99
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	2 4	479 3	N	5				104
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	19 1	422 3	N	5				109
11	510 N	385	-0-	-125	-0-	2 4	374 3	N	-0-				109
*12	527 N	458	-0-	-69	-0-	9 1	444 3	N	-0-				109
*01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	2 4	466 3	N	-0-				109
-----													
MURPHY, W. A. "C"				WELL #:	3426	RRCID ->	156893	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	8320	PERF.	8064 - 8140
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	9 1	326 3	N	-0-				71
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	2 4	314 3	N	-0-				71
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	10 1	324 3	N	-0-				71
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	2 4	311 3	N	-0-				71
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	9 1	326 3	N	-0-				71
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	2 4	313 3	N	-0-				71
-----													
PARKS, FRANKLIN GARNER				WELL #:	2719	RRCID ->	156894	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7716 - 7782
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	16 1	632 3	N	-0-				49
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	2 4	605 3	N	3				52
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	19 1	626 3	N	-0-				52
11	630 N	625	-0-	-5	-0-	2 4	610 3	N	-0-				52
*12	651 N	635	-0-	-16	-0-	13 1	618 3	N	3				55
01	651 N	583	-0-	-68	-0-	2 4	571 3	N	-0-				55

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
REDELSPERGER 900		WELL #:		1	RRCID ->	157457	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	6045 - 7578	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SCHOENHALS, H.G.		WELL #:		4861	RRCID ->	157901	COMPL. DATE	01/00/1998	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6006 - 7560	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SCHULTZ "A"		WELL #:		4772	RRCID ->	157914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7432 - 8022	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #:		4	RRCID ->	158219	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7558 - 7608	
08	465 N	398	-0-	-67	-0-	7 1	389 3		N	-0-			72
						2 4							
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	7 1	501 3		N	-0-			72
						2 4							
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	9 1	367 3		N	-0-			72
						2 4							
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	11 1	538 3		N	-0-			72
						2 4							
*12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	14 1	545 3		N	-0-			72
						2 4							
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	15 1	465 3		N	-0-			72
						2 4							
-----													
BEAL, GEORGE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	158295	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7940 - 8020	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WASELL, JOHN R.		WELL #:		5771	RRCID ->	158302	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7676 - 8649	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7480 - 7510				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	930 N	920	-0-	-10	-0-	23	1	895	3	N	-0-			128
						2	4							
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	865	3	N	33			161
						2	4	36	9					
10	930 N	907	-0-	-23	-0-	28	1	877	3	N	-0-			161
						2	4							
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	27	1	850	3	N	-0-			161
						2	4							
*12	961 N	912	-0-	-49	-0-	27	1	875	3	N	7			168
						2	4	8	9					
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	27	1	860	3	N	-0-			168
						2	4							

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7486 - 7594				
08	527 N	303	-0-	-224	-0-	4	1	297	3	N	-0-			64
						2	4							
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	5	1	496	3	N	-0-			64
						2	4							
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	N	-0-			64
						2	4							
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	N	-0-			64
						2	4							
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	578	3	N	-0-			64
						2	4							
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	3	1	552	3	N	-0-			64
						2	4							

BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7501 - 7521				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7509 - 7562				
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	9	1	363	3	N	-0-			4
						2	4							
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	356	3	N	6			10
						2	4	7	9					
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	14	1	348	3	N	-0-			10
						2	4							
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	11	1	318	3	N	-0-			10
						2	4							
*12	403 N	331	-0-	-72	-0-	12	1	317	3	N	-0-			10
						2	4							
01	372 N	315	-0-	-57	-0-	11	1	302	3	N	-0-			10
						2	4							



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1054 N	960	-0-	-94	-0-	19	1	939	3	N	-0-		44
						2	4						
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	24	1	1031	3	N	-0-		44
						2	4						
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	21	1	1045	3	N	-0-		44
						2	4						
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	21	1	926	3	N	10		54
						2	4						
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	29	1	1060	3	N	-0-		54
						2	4						
01	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	29	1	997	3	N	-0-		54
						2	4						
-----													
FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241				
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	N	-0-		79
						2	4						
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	35		114
						2	4						
								39	9				
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	4		118
						2	4						
								4	9				
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	2	1	80	3	N	-0-		118
						2	4						
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	2	1	92	3	N	-0-		118
						2	4						
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	1	1	77	3	N	-0-		118
						2	4						
-----													
SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625				
08	558 N	465	-0-	-93	-0-	12	1	448	3	N	3		134
						2	4						
09	480 N	266	-0-	-214	-0-	8	1	256	3	N	-0-		134
						2	4						
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	14	1	478	3	N	-0-		134
						2	4						
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	482	3	N	-0-		134
						2	4						
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	518	3	N	-0-		134
						2	4						
*01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	496	3	N	-0-		134
						2	4						
-----													
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 4		RRCID -> 158940		COMPL. DATE 05/31/1996			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #: 4634		RRCID -> 158956		COMPL. DATE 05/28/1996			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768				
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-		94
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		94
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		94
11	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-		94
*12	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-		94
*01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-		94

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 4455		RRCID -> 159080		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8025 - 8098				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	10	1	702	3	N	-0-			160
						2	4							
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	11	1	666	3	N	-0-			160
						2	4							
10	744 N	652	-0-	-92	-0-	10	1	640	3	N	-0-			160
						2	4							
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	10	1	630	3	N	-0-			160
						2	4							
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	13	1	702	3	N	-0-			160
						2	4							
*01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	15	1	670	3	N	-0-			160
						2	4							
-----														
DUKE, C.C. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159517		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7668 - 7705				
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	19	1	1250	3	N	8			121
						2	4							
								9	9					
09	1290 N	1237	-0-	-53	-0-	20	1	1209	3	N	5			126
						2	4							
								6	9					
10	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	17	1	1141	3	N	15			141
						2	4							
								17	9					
11	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	17	1	1103	3	N	29			170
						2	4							
								32	9					
*12	1271 N	1209	-0-	-62	-0-	18	1	1189	3	N	-0-			170
						2	4							
01	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	16	1	1129	3	N	1			171
						2	4							
								1	9					
-----														
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7448 - 7534				
08	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	26	1	1248	3	N	-0-			101
						2	4							
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	28	1	1173	3	N	69			170
						2	4							
								76	9					
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	3	N	-0-			170
						2	4							
11	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	28	1	1178	3	N	1			171
						2	4							
								1	9					
*12	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	27	1	1132	3	N	-0-			171
						2	4							
01	1302 N	1032	-0-	-270	-0-	25	1	1005	3	N	-0-			171
						2	4							
-----														
DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7493 - 7556				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
-----														
GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160804		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7932 - 8004				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M		CODE	AMT	CODE	
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-		5 1	402	3	N	-0-				40
							2 4								
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-		6 1	409	3	N	-0-				40
							2 4								
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-		6 1	418	3	N	-0-				40
							2 4								
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-		9 1	432	3	N	-0-				40
							2 4								
*12	459 N	459	-0-	-0-	-0-		10 1	447	3	N	-0-				40
							2 4								
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-		9 1	433	3	N	-0-				40
							2 4								
-----															
FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596						
08	620 N	412	-0-	-208	-0-		7 1	403	3	N	-0-				25
							2 4								
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-		11 1	623	3	N	-0-				25
							2 4								
10	620 N	588	-0-	-32	-0-		12 1	574	3	N	-0-				25
							2 4								
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-		11 1	630	3	N	-0-				25
							2 4								
*12	651 N	495	-0-	-156	-0-		11 1	482	3	N	-0-				25
							2 4								
01	682 N	618	-0-	-64	-0-		14 1	602	3	N	-0-				25
							2 4								
-----															
HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	505	-0-	-53	-0-	5	1	497	3	N	1		35
						2	4	1	9				
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	5	1	459	3	N	-0-		35
						2	4						
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	7	1	502	3	N	24		59
						2	4	26	9				
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	6	1	483	3	N	-0-		59
						2	4						
*12	496 N	483	-0-	-13	-0-	5	1	476	3	N	-0-		59
						2	4						
*01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	16	1	1014	3	N	-0-		59
						2	4						
-----													
FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987				
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	N	-0-		20
						2	4						
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-		20
						2	4						
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	7	1	213	3	N	-0-		20
						2	4						
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	11	1	254	3	N	-0-		20
						2	4						
*12	279 N	228	-0-	-51	-0-	8	1	218	3	N	-0-		20
						2	4						
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	N	-0-		20
						2	4						
-----													
FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700				
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	5	1	350	3	N	12		148
						2	4	13	9				
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	5	1	338	3	N	7		155
						2	4	8	9				
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	8	1	365	3	N	-0-		155
						2	4						
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	364	3	N	-0-		155
						2	4						
*12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	452	3	N	1		156
						2	4	1	9				
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	10	1	493	3	N	12		168
						2	4	13	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	20	1	1440	3	N	-0-			91
						2	4							
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	23	1	1385	3	N	-0-			91
						2	4							
10	1550 N	1234	-0-	-316	-0-	17	1	1212	3	N	3			94
						2	4		3	9				
11	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	19	1	1294	3	N	-0-			94
						2	4							
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	25	1	1502	3	N	-0-			94
						2	4							
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	25	1	1416	3	N	7			101
						2	4		8	9				
-----														
BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000					
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	11	1	937	3	N	-0-			118
						2	4							
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	13	1	845	3	N	8			126
						2	4		9	9				
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	13	1	771	3	N	-0-			126
						2	4							
11	930 N	828	-0-	-102	-0-	13	1	813	3	N	-0-			126
						2	4							
*12	899 N	783	-0-	-116	-0-	13	1	755	3	N	12			138
						2	4		13	9				
01	1054 N	786	-0-	-268	-0-	13	1	771	3	N	-0-			138
						2	4							
-----														
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478					
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	4	1	311	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	390 N	307	-0-	-83	-0-	3	1	302	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	16	1	310	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	4	1	358	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	4	1	312	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	5	1	390	3	N	-0-			-0-
						2	4							
-----														
KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610					
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	28	1	1677	3	N	1			35
						2	4		1	9				
09	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	33	1	1609	3	N	5			40
						2	4		6	9				
10	1829 N	1577	-0-	-252	-0-	28	1	1543	3	N	4			44
						2	4		4	9				
11	1650 N	1512	-0-	-138	-0-	30	1	1477	3	N	3			47
						2	4		3	9				
*12	1705 N	1348	-0-	-357	-0-	26	1	1320	3	N	-0-			47
						2	4							
01	1581 N	1198	-0-	-383	-0-	24	1	1172	3	N	-0-			47
						2	4							



-----														
LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
FRANANO, WILLENE		WELL #:		4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	10	1	733	3	N	-0-			8
						2	4							
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	12	1	786	3	N	12			20
						2	4							
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	11	1	779	3	N	-0-			20
						2	4							
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	13	1	758	3	N	-0-			20
						2	4							
*12	837 N	786	-0-	-51	-0-	12	1	772	3	N	-0-			20
						2	4							
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	13	1	772	3	N	-0-			20
						2	4							
-----														
SCHULTZ "B"		WELL #:		6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626			
-----														
08	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	36	1	1517	3	N	-0-			144
						2	4							
09	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	43	1	1460	3	N	-0-			144
						2	4							
10	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	41	1	1475	3	N	-0-			144
						2	4							
11	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	34	1	1342	3	N	-0-			144
						2	4							
*12	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	41	1	1443	3	N	-0-			144
						2	4							
01	1519 N	1265	-0-	-254	-0-	35	1	1228	3	N	-0-			144
						2	4							
-----														
WASELL, JOHN R.		WELL #:		6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570			
-----														
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	15	1	1130	3	N	-0-			81
						2	4							
09	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	16	1	1097	3	N	5			86
						2	4							
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	3	N	-0-			86
						2	4							
11	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	18	1	1089	3	N	-0-			86
						2	4							
*12	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	19	1	1103	3	N	5			91
						2	4							
01	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	20	1	1050	3	N	-0-			91
						2	4							
-----														
KING, HARRY L. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854			
-----														
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	4	1	317	3	N	-0-			86
						2	4							
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	N	6			92
						2	4							
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	N	2			94
						2	4							
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	N	-0-			94
						2	4							
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	310	3	N	-0-			94
						2	4							
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	304	3	N	-0-			94
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	-0-		20
						2	4						
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	1	1	54	3	N	-0-		20
						2	4						
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	1	1	52	3	N	-0-		20
						2	4						
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-		20
						2	4						
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-		20
						2	4						
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-		20
						2	4						
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610				
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	9	1	756	3	N	-0-		57
						2	4						
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	9	1	719	3	N	-0-		57
						2	4						
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	18	1	1160	3	N	-0-		57
						2	4						
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	25	1	934	3	N	-0-		57
						2	4						
*12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	935	3	N	-0-		57
						2	4						
01	1178 N	757	-0-	-421	-0-	23	1	732	3	N	-0-		57
						2	4						
DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303				
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	45	1	2192	3	N	39		220
						2	4						
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	52	1	2020	3	N	7	5 5	222
						2	4						
10	2294 N	2079	-0-	-215	-0-	56	1	2017	3	N	4	181 1	45
						2	4						
11	2220 N	1962	-0-	-258	-0-	52	1	1891	3	N	15		60
						2	4						
*12	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	52	1	1892	3	N	100		160
						2	4						
01	2077 N	1884	-0-	-193	-0-	52	1	1785	3	N	41		201
						2	4						
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	26 1	1843 3		N	-0-			15
						2 4							
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	31 1	1822 3		N	9			24
						2 4							
10	2108 N	1599	-0-	-509	-0-	34 1	1556 3		N	6			30
						2 4							
11	1800 N	1496	-0-	-304	-0-	43 1	1451 3		N	-0-			30
						2 4							
12	1922 N	1598	-0-	-324	-0-	30 1	1566 3		N	-0-			30
						2 4							
01	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	23 1	1472 3		N	-0-			30
						2 4							
BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482													
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	14 1	1053 3		N	3			35
						2 4							
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	16 1	1000 3		N	-0-			35
						2 4							
10	1085 N	877	-0-	-208	-0-	12 1	863 3		N	-0-			35
						2 4							
11	1050 N	959	-0-	-91	-0-	16 1	939 3		N	2			37
						2 4							
12	1054 N	947	-0-	-107	-0-	15 1	930 3		N	-0-			37
						2 4							
*01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	15 1	892 3		N	-0-			37
						2 4							
DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580													
08	2573 N	2478	-0-	-95	-0-	24 1	2452 3		N	-0-			185
						2 4							
09	2490 N	2302	-0-	-188	-0-	27 1	2253 3		N	18	193 1		10
						2 4							
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	36 1	2630 3		N	-0-			10
						2 4							
11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	35 1	2401 3		N	54			64
						2 4							
*12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	35 1	2520 3		N	-0-			64
						2 4							
01	2666 N	2281	-0-	-385	-0-	32 1	2247 3		N	-0-			64
						2 4							
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683													
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	21 1	1427 3		N	1			25
						2 4							
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	23 1	1353 3		N	29			54
						2 4							
10	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	22 1	1328 3		N	5			59
						2 4							
11	1410 N	1394	-0-	-16	-0-	23 1	1369 3		N	-0-			59
						2 4							
*12	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	24 1	1376 3		N	-0-			59
						2 4							
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	22 1	1340 3		N	15			74
						2 4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
CROSSLEY ESTATE //CONT.// 040798												
WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
FAIR												
WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BROYLES UNIT												
WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528												
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1349	3	7
								2	4			
09	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	21	1	1285	3	7
								2	4			
10	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	18	1	1288	3	27
								2	4			
11	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	20	1	1237	3	29
								2	4			
*12	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	20	1	1328	3	29
								2	4			
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1312	3	29
								2	4			
-----												
BRADFORD, LYDIA -A-												
WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579												
08	1023 N	949	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	10	1	937	3	141
								2	4			
09	960 N	929	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	11	1	916	3	141
								2	4			
10	961 N	919	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	10	1	907	3	141
								2	4			
11	930 N	903	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	10	1	891	3	141
								2	4			
*12	961 N	930	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	12	1	916	3	141
								2	4			
01	930 N	820	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	12	1	806	3	141
								2	4			
-----												
BARTON TRUST												
WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #:		2333	RRCID ->	178536	COMPL. DATE	05/29/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8170 - 8236		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	3	1	253	3	N	-0-			24
						2	4							
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	4	1	235	3	N	-0-			24
						2	4							
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	3	1	204	3	N	-0-			24
						2	4							
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	N	-0-			24
						2	4							
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	287	3	N	-0-			24
						2	4							
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	N	-0-			24
						2	4							
-----														
BRADFORD				WELL #:	6775	RRCID ->	181882	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7576 - 7616	
08	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	52	1	1208	3	N	-0-			27
						2	4							
09	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	59	1	1157	3	N	-0-			27
						2	4							
10	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	58	1	1181	3	N	-0-			27
						2	4							
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	54	1	1163	3	N	-0-			27
						2	4							
12	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	58	1	1191	3	N	-0-			27
						2	4							
*01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	3	N	-0-			27
						2	4							
-----														
BORN, ALEX -E-				WELL #:	5	RRCID ->	182382	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7440 - 7514	
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	3	1	313	3	N	-0-			9
						2	4							
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	318	3	N	-0-			9
						2	4							
10	310 N	72	-0-	-238	-0-	2	1	68	3	N	-0-			9
						2	4							
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	7	1	255	3	N	-0-			9
						2	4							
12	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	4			N	-0-			9
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	4			N	-0-			9
-----														
HARRIS, MACK C.				WELL #:	3419	RRCID ->	182646	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7973 - 8079	
08	1023 N	978	-0-	-45	-0-	15	1	961	3	N	-0-			57
						2	4							
09	930 N	921	-0-	-9	-0-	15	1	904	3	N	-0-			57
						2	4							
10	992 N	910	-0-	-82	-0-	15	1	893	3	N	-0-			57
						2	4							
11	960 N	935	-0-	-25	-0-	15	1	918	3	N	-0-			57
						2	4							
*12	961 N	945	-0-	-16	-0-	16	1	927	3	N	-0-			57
						2	4							
*01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	16	1	924	3	N	-0-			57
						2	4							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BARTON TRUST				WELL #: 3379	RRCID -> 182755	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7759 - 7827			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1364 N	1174	-0-	-190	-0-	20	1	1152	3	N	-0-			74
09	1380 N	937	-0-	-443	-0-	20	1	915	3	N	-0-			74
10	1581 N	1110	-0-	-471	-0-	22	1	1086	3	N	-0-			74
11	1140 N	716	-0-	-424	-0-	22	1	692	3	N	-0-			74
*12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	21	1	1085	3	N	-0-			74
01	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	22	1	1072	3	N	-0-			74
-----														
ABRAHAM, TOM				WELL #: 4507	RRCID -> 183247	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7866 - 7924			
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	10	1	465	3	N	-0-			57
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	9	1	415	3	N	-0-			57
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	8	1	399	3	N	-0-			57
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	8	1	385	3	N	-0-			57
*12	434 N	407	-0-	-27	-0-	8	1	397	3	N	-0-			57
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	9	1	382	3	N	-0-			57
-----														
HARRIS, MACK C.				WELL #: 2419	RRCID -> 183252	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8022 - 8052			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
-----														
TUBB, GEORGE EARL				WELL #: 3335	RRCID -> 183528	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	8664	PERF.	8242 - 8307			
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	47	3	2	4	N	-0-			22
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	35	3	2	4	N	-0-			22
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	31	3	2	4	N	-0-			22
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	46	3	N	-0-			22
*12	31 N	21	-0-	-10	-0-	19	3	2	4	N	-0-			22
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	19	3	2	4	N	-0-			22
-----														
SCHOENHALS, VALENTINE				WELL #: 4456	RRCID -> 183620	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8072 - 8140			
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	8	1	708	3	N	-0-			59
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	9	1	659	3	N	-0-			59
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	10	1	642	3	N	-0-			59
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	8	1	640	3	N	-0-			59
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	11	1	747	3	N	-0-			59
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	10	1	720	3	N	-0-			59

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BARTON TRUST //CONT.// 040798												
WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	15	1	756	3	N	-0-	29
						2	4					
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	714	3	N	-0-	29
						2	4					
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	17	1	668	3	N	1	30
						2	4		1	9		
11	750 N	606	-0-	-144	-0-	17	1	587	3	N	-0-	30
						2	4					
*12	744 N	640	-0-	-104	-0-	17	1	621	3	N	-0-	30
						2	4					
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	18	1	627	3	N	-0-	30
						2	4					
-----												
SELL, KATIE ET AL												
WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PORTER, JACK R.												
WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829												
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	8	1	316	3	N	-0-	131
						2	4					
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	8	1	311	3	N	-0-	131
						2	4					
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	10	1	319	3	N	5	136
						2	4		6	9		
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	8	1	297	3	N	-0-	136
						2	4					
*12	341 N	308	-0-	-33	-0-	8	1	298	3	N	-0-	136
						2	4					
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	8	1	300	3	N	-0-	136
						2	4					
-----												
SCHOENHALS												
WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938												
08	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	23	1	1271	3	N	-0-	108
						2	4					
09	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	24	1	1193	3	N	-0-	108
						2	4					
10	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	24	1	1220	3	N	1	109
						2	4		1	9		
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	3	N	-0-	109
						2	4					
*12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	31	1	1248	3	N	-0-	109
						2	4					
*01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	3	N	-0-	109
						2	4					
-----												
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL												
WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143												
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-	59
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-	59
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-	59
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-	59
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-	59
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-	59

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
HARRIS, MACK C.		WELL #:		4419	RRCID ->	185205	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	7962 - 8011		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			121
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			121
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			121
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			121
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			121
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			121

BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID ->	190178	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7572 - 9860		
08	3038 X	2576	-0-	-462	-0-	91	1	2483	3	N	-0-			136
09	3000 X	1861	-0-	-1139	-0-	99	1	1757	3	N	3			139
10	3100 X	2974	-0-	-126	-0-	1489	1	1481	3	N	2			141
11	3000 X	2087	-0-	-913	-0-	95	1	1990	3	N	-0-			141
*12	2821 X	2432	-0-	-389	-0-	101	1	2329	3	N	-0-			141
01	2573 X	2443	-0-	-130	-0-	96	1	2345	3	N	-0-			141

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		1	RRCID ->	191967	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	7743 - 7806		
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	7	1	726	3	N	35	190	1	23
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	9	1	674	3	N	1			24
10	744 N	723	-0-	-21	-0-	10	1	700	3	N	10			34
11	750 N	699	-0-	-51	-0-	8	1	671	3	N	16			50
*12	713 N	680	-0-	-33	-0-	9	1	667	3	N	2			52
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	9	1	633	3	N	22			74

HARRIS, MACK C.		WELL #:		1419	RRCID ->	192355	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8004 - 10367		
08	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	192	1	2585	3	N	60	179	1	28
09	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	213	1	2466	3	N	174			202
10	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	220	1	2553	3	N	88	193	1	97
11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	213	1	2430	3	N	41			138
12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	220	1	2527	3	N	-0-			138
*01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	220	1	2612	3	N	-0-			138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	11	1	1623	3	N	6			198
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	7	9							
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	13	1	1591	3	N	-0-	183	1	15
						14	1	1556	3	N	77			92
						85	9							
11	1590 N	1435	-0-	-155	-0-	17	1	1399	3	N	17			109
						19	9							
12	1643 N	1424	-0-	-219	-0-	12	1	1412	3	N	-0-			109
01	2604 N	1428	-0-	-1176	-0-	13	1	1415	3	N	-0-			109
-----														
BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010														
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022														
08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	48	1	2677	3	N	7			57
						8	9							
09	2700 N	2683	-0-	-17	-0-	55	1	2626	3	N	2			59
						2	9							
10	2852 N	2470	-0-	-382	-0-	53	1	2417	3	N	-0-			59
11	2640 N	2533	-0-	-107	-0-	58	1	2475	3	N	-0-			59
*12	2759 N	2697	-0-	-62	-0-	59	1	2630	3	N	7			66
						8	9							
01	2914 X	2478	-0-	-436	-0-	56	1	2422	3	N	-0-			66
-----														
REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 9677														
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	111	1	1230	3	N	-0-			296
						2	4							
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	152	1	1493	3	N	1			297
						2	4							
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	146	1	1390	3	N	-0-			297
						2	4							
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	126	1	1210	3	N	-0-			297
						2	4							
12	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	4			N	-0-			297
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	4			N	-0-			297
-----														
MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187														
08	2046 N	1979	-0-	-67	-0-	38	1	1939	3	N	-0-			153
						2	4							
09	1950 N	1938	-0-	-12	-0-	43	1	1890	3	N	3			156
						2	4							
10	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	45	1	1877	3	N	10			166
						2	4							
11	1920 N	1731	-0-	-189	-0-	36	1	1682	3	N	10	164	1	12
						2	4							
12	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	42	1	1907	3	N	-0-			12
						2	4							
01	2666 N	1870	-0-	-796	-0-	42	1	1826	3	N	-0-			12
						2	4							



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	5	1	490	3	N	17			126
						2	4	19	9					
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	6	1	470	3	N	12			138
						2	4	13	9					
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	556	3	N	30			168
						2	4	33	9					
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	9	1	665	3	N	-0-			168
						2	4							
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	10	1	729	3	N	8			176
						2	4	9	9					
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	10	1	718	3	N	6	182	1	-0-
						2	4	7	9					
-----														
SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
-----														
FAIR		WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151					
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	28	1	2407	3	N	-0-			15
						2	4							
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	36	1	2432	3	N	-0-			15
						2	4							
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	35	1	2423	3	N	-0-			15
						2	4							
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	38	1	2296	3	N	-0-			15
						2	4							
*12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	41	1	2261	3	N	-0-			15
						2	4							
*01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	33	1	2262	3	N	-0-			15
						2	4							
-----														
MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700					
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	52	1	2283	3	N	-0-			301
						2	4							
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	56	1	2107	3	N	33			334
						2	4	36	9					
10	2387 N	2062	-0-	-325	-0-	54	1	2005	3	N	1	185	1	150
						2	4	1	9					
11	2250 N	2052	-0-	-198	-0-	52	1	1998	3	N	-0-			150
						2	4							
*12	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	78	1	2655	3	N	-0-			150
						2	4							
*01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	78	1	2481	3	N	87			237
						2	4	96	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
PARKS 719 //CONT.// 040798														
WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	29	1	1732	3	N	8			50
						2	4		9					
09	1800 N	1516	-0-	-284	-0-	29	1	1481	3	N	4			54
						2	4		4					
10	1736 N	1242	-0-	-494	-0-	23	1	1217	3	N	-0-			54
						2	4							
11	1710 N	1563	-0-	-147	-0-	28	1	1533	3	N	-0-			54
						2	4							
12	1581 N	1193	-0-	-388	-0-	26	1	1165	3	N	-0-			54
						2	4							
01	1984 N	1442	-0-	-542	-0-	29	1	1391	3	N	18			72
						2	4		20					
-----														
SCHULTZ "A"														
WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	43	1	2022	3	N	4	190	1	189
						2	4		4					
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	48	1	1967	3	N	1			190
						2	4		1					
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	57	1	2110	3	N	-0-			190
						2	4							
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	62	1	2094	3	N	158			348
						2	4		174					
*12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	80	1	2159	3	N	5			353
						2	4		6					
*01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	66	1	2207	3	N	-0-			353
						2	4							
-----														
GEX 886														
WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407														
08	2325 N	2168	-0-	-157	-0-	25	1	2135	3	N	5			76
						2	4		6					
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	29	1	2274	3	N	6			82
						2	4		7					
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	35	1	2374	3	N	26			108
						2	4		29					
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	31	1	2114	3	N	10			118
						2	4		11					
*12	2325 N	2305	-0-	-20	-0-	29	1	2267	3	N	6			124
						2	4		7					
01	2325 X	2255	-0-	-70	-0-	30	1	2213	3	N	9			133
						2	4		10					
-----														
BORN, ALEX "E"														
WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671														
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	38	1	1944	3	N	16			250
						2	4		18					
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	38	1	1803	3	N	24	30	5	244
						2	4		26					
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	38	1	1987	3	N	-0-	10	5	234
						2	4							
11	1890 N	1674	-0-	-216	-0-	35	1	1617	3	N	18	18	5	234
						2	4		20					
*12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	53	1	2151	3	N	-0-			234
						2	4							
*01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	51	1	2147	3	N	-0-			234
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BRADFORD -C- //CONT.// 040798														
WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1488 N	1248	-0-	-240	-0-	30	1	1216	3	N	-0-			108
						2	4							
09	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	32	1	1107	3	N	1			109
						2	4				1	9		
10	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	31	1	1156	3	N	-0-			109
						2	4							
11	1200 N	838	-0-	-362	-0-	17	1	819	3	N	-0-			109
						2	4							
*12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	24	1	1180	3	N	-0-			109
						2	4							
01	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	22	1	1118	3	N	-0-			109
						2	4							
PIPER 776														
WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382														
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	112	1	3281	3	N	-0-			118
						2	4							
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	122	1	3231	3	N	-0-			118
						2	4							
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	3	N	-0-			118
						2	4							
11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	122	1	3176	3	N	23			141
						2	4				25	9		
*12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	140	1	3409	3	N	10			151
						2	4				11	9		
*01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	141	1	3094	3	N	-0-			151
						2	4							
BRADFORD, LYDIA														
WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374														
08	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	16	1	1184	3	N	-0-			71
						2	4							
09	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	21	1	1140	3	N	-0-			71
						2	4							
10	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	21	1	1154	3	N	-0-			71
						2	4							
11	1170 N	1147	-0-	-23	-0-	25	1	1120	3	N	-0-			71
						2	4							
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	31	1	1177	3	N	-0-			71
						2	4							
01	1612 N	1374	-0-	-238	-0-	34	1	1338	3	N	-0-			71
						2	4							
PIPER, OLA O														
WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979														
08	1488 N	1251	-0-	-237	-0-	21	1	1228	3	N	-0-			208
						2	4							
09	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	24	1	1201	3	N	26	175 1		59
						2	4				29	9		
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	28	1	1326	3	N	25			84
						2	4				28	9		
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	26	1	1242	3	N	-0-			84
						2	4							
*12	1302 N	1015	-0-	-287	-0-	22	1	991	3	N	-0-			84
						2	4							
01	1953 N	1335	-0-	-618	-0-	23	1	1290	3	N	18			102
						2	4				20	9		

-----														
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	N	-0-	53	5	7
						2	4							
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	5	1	277	3	N	-0-			7
						2	4							
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	3	1	222	3	N	-0-			7
						2	4							
11	330 N	213	-0-	-117	-0-	3	1	208	3	N	-0-			7
						2	4							
*12	279 N	188	-0-	-91	-0-	4	1	182	3	N	-0-			7
						2	4							
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	335	3	N	-0-			7
						2	4							
-----														
MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478														
08	3100 N	3284	-0-	184	184	116	1	3166	3	N	-0-			40
						2	4							
09	3000 N	3039	-0-	39	223	137	1	2894	3	N	5			45
						2	4	6	9					
10	2836 N	2613	-0-	-223	-0-	125	1	2486	3	N	-0-			45
						2	4							
11	2940 X	2630	-0-	-310	-0-	109	1	2519	3	N	-0-			45
						2	4							
*12	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	142	1	2804	3	N	-0-			45
						2	4							
01	3038 X	2599	-0-	-439	-0-	119	1	2478	3	N	-0-			45
						2	4							
-----														
SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572														
08	3007 X	2	-0-	-3005	-0-	2	4			N	-0-			197
09	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	94	1	3927	3	N	-0-			197
						2	4							
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	93	1	3535	3	N	-0-			197
						2	4							
11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	101	1	3018	3	N	-0-			197
						2	4							
*12	3007 X	2560	-0-	-447	-0-	86	1	2472	3	N	-0-			197
						2	4							
01	3007 X	2542	-0-	-465	-0-	86	1	2454	3	N	-0-			197
						2	4							
-----														
BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463														
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	3	N	-0-			106
						2	4							
09	1440 N	1190	-0-	-250	-0-	66	1	1122	3	N	-0-			106
						2	4							
10	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	69	1	1124	3	N	-0-			106
						2	4							
11	1230 N	1117	-0-	-113	-0-	62	1	1053	3	N	-0-			106
						2	4							
*12	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	68	1	1104	3	N	-0-			106
						2	4							
01	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	64	1	1104	3	N	-0-			106
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
OLA //CONT.// 040798														
WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	43	1	2636	3	N	6	194	1	101
						2	4	7	9					
09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	44	1	2502	3	N	42			143
						2	4	46	9					
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	50	1	2589	3	N	32			175
						2	4	35	9					
11	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	46	1	2493	3	N	87	160	1	102
						2	4	96	9					
12	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	48	1	2574	3	N	2			104
						2	4	2	9					
*01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	50	1	2557	3	N	-0-			104
						2	4							
BEAL, GEORGE E. ET AL														
WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900														
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	41	1	2019	3	N	-0-			338
						2	4							
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	50	1	2038	3	N	56	45	5	349
						2	4	62	9					
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	38	1	1867	3	N	-0-	192	1	157
						2	4							
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	42	1	1972	3	N	-0-			157
						2	4							
*12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	42	1	1982	3	N	-0-			157
						2	4							
*01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	50	1	2047	3	N	-0-			157
						2	4							
MILLER -B-														
WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585														
08	3100 N	2993	-0-	-107	733	43	1	2532	3	N	379	379	1	168
						1	4	417	9					
09	5969 X	5236	-0-	-733	-0-	204	1	4891	3	N	126			294
						2	4	139	9					
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	220	1	4968	3	N	224	187	1	331
						2	4	246	9					
11	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	213	1	4472	3	N	214	191	1	354
						2	4	235	9					
*12	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	220	1	4608	3	N	113	178	1	289
						2	4	124	9					
*01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	216	1	4459	3	N	255	191	1	353
						3	4	281	9					
BORN, VICTOR ET AL														
WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067														
08	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	114	1	2557	3	N	34			200
						2	4	37	9					
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	138	1	2750	3	N	-0-			200
						2	4							
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	135	1	2569	3	N	-0-			200
						2	4							
11	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	131	1	2388	3	N	2	167	1	35
						2	4	2	9					
12	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	142	1	2636	3	N	-0-			35
						2	4							
*01	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	148	1	2734	3	N	44			79
						2	4	48	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	34	1	1863	3	N	-0-		96
						2	4						
09	1830 N	1812	-0-	-18	-0-	38	1	1772	3	N	-0-		96
						2	4						
10	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	40	1	1665	3	N	-0-		96
						2	4						
11	1830 N	1678	-0-	-152	-0-	38	1	1638	3	N	-0-		96
						2	4						
*12	1860 N	1311	-0-	-549	-0-	39	1	1270	3	N	-0-		96
						2	4						
*01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	54	1	1792	3	N	-0-		96
						2	4						
-----													
AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705				
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	64	1	2034	3	N	3		47
						2	4						
09	1800 N	1704	-0-	-96	-0-	55	1	1647	3	N	-0-		47
						2	4						
10	1953 N	1656	-0-	-297	-0-	53	1	1598	3	N	3		50
						2	4						
11	2040 N	1516	-0-	-524	-0-	54	1	1458	3	N	2		52
						2	4						
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	56	1	1721	3	N	-0-		52
						2	4						
*01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	54	1	1670	3	N	-0-		52
						2	4						
-----													
REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447				
08	1054 N	880	-0-	-174	-0-	14	1	864	2	N	-0-		99
						2	4						
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	N	14		113
						2	4						
10	868 N	525	-0-	-343	-0-	53	1	470	2	N	-0-		113
						2	4						
11	840 N	763	-0-	-77	-0-	82	1	679	2	N	-0-		113
						2	4						
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	78	1	723	2	N	3		116
						2	4						
*01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	2	N	-0-		116
						3	4						
-----													
SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222				
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		30
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		30
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-		30
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-		30
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	29 1	1708 3	N	-0-	196 1		125	
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	32 1	1629 3	N	3			128	
10	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	30 1	1566 3	N	-0-			128	
11	1680 N	1625	-0-	-55	-0-	33 1	1590 3	N	-0-			128	
*12	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	33 1	1628 3	N	-0-			128	
01	2263 N	1559	-0-	-704	-0-	30 1	1527 3	N	-0-			128	
-----													
KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
-----													
WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913													
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	12 1	697 3	N	-0-			62	
09	810 N	605	-0-	-205	-0-	13 1	590 3	N	-0-			62	
10	837 N	558	-0-	-279	-0-	11 1	545 3	N	-0-			62	
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	16 1	778 3	N	-0-			62	
*12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	18 1	717 3	N	-0-			62	
*01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	22 1	801 3	N	-0-			62	
-----													
ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803													
08	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	33 1	975 3	N	-0-			52	
09	1170 N	1028	-0-	-142	-0-	14 1	977 3	N	32			84	
10	1209 N	714	-0-	-495	-0-	10 1	702 3	N	-0-			84	
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	12 1	1025 3	N	-0-			84	
*12	1054 N	881	-0-	-173	-0-	17 1	862 3	N	-0-			84	
*01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	27 1	1236 3	N	-0-			84	

LIPSCOMB (CLEVELAND)													CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
WILLENE 376																
WELL #: 5													RRCID -> 204384			
COMPL. DATE 06/23/2004													TOTAL DEPTH 7942			
PERF. 8080 - 9882																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	69	1	2802	3	N	-0-	164	1		17	
09	3000 N	3494	-0-	494	494	91	1	3390	3	N	10				27	
10	3100 N	3058	-0-	-42	452	76	1	2980	3	N	-0-				27	
11	3000 N	3036	-0-	36	488	80	1	2954	3	N	-0-				27	
*12	3406 X	2918	-0-	-488	-0-	76	1	2840	3	N	-0-				27	
*01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	78	1	2848	3	N	-0-				27	
-----																
PIPER -B-													WELL #: 3777			
RRCID -> 204387													COMPL. DATE 04/22/2004			
TOTAL DEPTH 7637													PERF. 7992 - 9552			
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	39	1	2103	3	N	-0-				116	
09	2160 N	1939	-0-	-221	-0-	39	1	1889	3	N	8				124	
10	2201 N	1699	-0-	-502	-0-	32	1	1665	3	N	-0-				124	
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	42	1	2071	3	N	-0-				124	
*12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	70	1	2848	3	N	7				131	
*01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	58	1	2334	3	N	22				153	
-----																
BARTON TRUST 379													WELL #: 5H			
RRCID -> 204564													COMPL. DATE 08/12/2004			
TOTAL DEPTH 7908													PERF. 8139 - 9702			
08	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2889	3	2	4	N	-0-				57	
09	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2828	3	2	4	N	-0-				57	
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2423	3	2	4	N	-0-				57	
11	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2767	3	2	4	N	-0-				57	
*12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2310	3	2	4	N	-0-				57	
*01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1930	3	2	4	N	-0-				57	
-----																
BLACKMORE 367													WELL #: 5			
RRCID -> 204565													COMPL. DATE 09/01/2004			
TOTAL DEPTH 8300													PERF. 8605 - 9727			
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1740	3	7	9	N	6				55	
09	1680 N	1528	-0-	-152	-0-	1522	3	6	9	N	5				60	
10	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	1646	3	8	9	N	7				67	
11	1680 N	1542	-0-	-138	-0-	1532	3	10	9	N	9				76	
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1673	3	11	9	N	10				86	
01	2790 X	1663	-0-	-1127	-0-	1643	3	20	9	N	18				104	
-----																
GINTER, MARTHA													WELL #: 7458			
RRCID -> 204566													COMPL. DATE 03/10/2004			
TOTAL DEPTH 7999													PERF. 8457 - 9516			
08	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	32	1	1251	3	N	-0-				22	
09	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	32	1	1100	3	N	-0-				22	
10	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	24	1	1151	3	N	-0-				22	
11	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	32	1	1092	3	N	-0-				22	
*12	1178 N	961	-0-	-217	-0-	31	1	928	3	N	-0-				22	
*01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	39	1	1794	3	N	-0-				22	





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602								
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	N	-0-					2
						2	4									
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	178	1	1981	3	N	-0-					2
						2	4									
10	3100 N	3587	-0-	487	487	216	1	3369	3	N	-0-					2
						2	4									
11	3000 N	3836	-0-	836	1323	210	1	3417	3	N	188	183	1			7
						2	4				207	9				
12	3100 N	3063	-0-	-37	1286	216	1	2845	3	N	-0-					7
						2	4									
*01	3329 X	2043	-0-	-1286	-0-	206	1	1835	3	N	-0-					7
						2	4									
-----																
GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636								
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	440	3	6	9	N	5					62
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					62
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					62
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					62
*12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					62
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					62
-----																
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
REDELSPERGER 892		WELL #:		6H	RRCID ->	206740	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7710 - 9802	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	187	1	3776	2	N	-0-		176
09	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	186	1	3531	2	N	27	179 1	24
10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	168	1	3349	2	N	13		37
11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	225	1	3994	2	N	-0-		37
12	2852 X	2719	-0-	-133	-0-	145	1	2572	2	N	-0-		37
*01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	164	1	3131	2	N	44		81
-----													
BLACKMORE 367		WELL #:		4	RRCID ->	207666	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8630 - 9942	
08	2449 N	2350	-0-	-99	-0-	2350	3			N	-0-		82
09	2310 N	2263	-0-	-47	-0-	2263	3			N	-0-		82
10	2449 N	2094	-0-	-355	-0-	2094	3			N	-0-		82
11	2280 N	1959	-0-	-321	-0-	1949	3	10	9	N	9		91
*12	2325 N	2046	-0-	-279	-0-	2039	3	7	9	N	6		97
01	2852 X	2022	-0-	-830	-0-	2022	3			N	-0-		97
-----													
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		6812	RRCID ->	208109	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7914 - 9387	
08	2077 N	1725	-0-	-352	-0-	43	1	1680	3	N	-0-		134
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	47	1	1646	3	N	-0-		134
10	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	46	1	1645	3	N	-0-		134
11	1680 N	1564	-0-	-116	-0-	41	1	1498	3	N	21		155
*12	1767 N	1597	-0-	-170	-0-	46	1	1549	3	N	-0-		155
01	1705 N	1361	-0-	-344	-0-	42	1	1317	3	N	-0-		155
-----													
BARTON TRUST 379		WELL #:		6H	RRCID ->	208319	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8080 - 9742	
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	18	1	1418	3	N	-0-		158
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	20	1	1337	3	N	-0-		158
10	1488 N	1264	-0-	-224	-0-	18	1	1244	3	N	-0-		158
11	1380 N	992	-0-	-388	-0-	17	1	973	3	N	-0-		158
*12	1395 N	931	-0-	-464	-0-	20	1	909	3	N	-0-		158
01	2511 N	1211	-0-	-1300	-0-	25	1	1184	3	N	-0-		158

-----														
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	12	1	1147	3	N	-0-			190
						2	4							
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	18	1	1308	3	N	13	188	1	15
						2	4							
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	24	1	1572	3	N	24			39
						2	4							
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	20	1	1558	3	N	1			40
						2	4							
*12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	16	1	1452	3	N	-0-			40
						2	4							
01	2790 X	1637	-0-	-1153	-0-	20	1	1615	3	N	-0-			40
						2	4							
-----														
KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748														
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	144	1	1420	3	N	127	187	1	67 5 91
						2	4							
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	154	1	1325	3	N	65			156
						2	4							
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	155	1	1368	3	N	72			228
						2	4							
11	1650 N	1480	-0-	-170	-0-	135	1	1288	3	N	50	197	1	81
						2	4							
*12	1612 N	1452	-0-	-160	-0-	148	1	1302	3	N	-0-			81
						2	4							
*01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	153	1	1320	3	N	139			220
						2	4							
-----														
PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312														
08	1891 N	1837	-0-	-54	-0-	30	1	1805	3	N	-0-			71
						2	4							
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	39	1	1867	3	N	5			76
						2	4							
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	40	1	1802	3	N	-0-			76
						2	4							
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	39	1	1772	3	N	-0-			76
						2	4							
12	1984 N	1859	-0-	-125	-0-	38	1	1819	3	N	-0-			76
						2	4							
01	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	45	1	1736	3	N	-0-			76
						2	4							
-----														
WASELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301														
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	42	1	1235	3	N	-0-			146
						2	4							
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	46	1	1193	3	N	-0-			146
						2	4							
10	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	44	1	1159	3	N	49			195
						2	4							
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	45	1	1226	3	N	-0-			195
						2	4							
*12	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	45	1	1190	3	N	25			220
						2	4							
01	1953 N	1026	-0-	-927	-0-	41	1	983	3	N	-0-			220
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798									
BEAL, GEORGE E. ET AL										WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8097 - 9611	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
08		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	29	1	1913	3	N	-0-		69					
							2	4											
09		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	32	1	1889	3	N	-0-		69					
							2	4											
10		1736 N	1552	-0-	-184	-0-	25	1	1525	3	N	-0-		69					
							2	4											
11		1680 N	1254	-0-	-426	-0-	29	1	1223	3	N	-0-		69					
							2	4											
*12		1736 N	1244	-0-	-492	-0-	26	1	1216	3	N	-0-		69					
							2	4											
01		1736 N	914	-0-	-822	-0-	26	1	886	3	N	-0-		69					
							2	4											

BORN, ALEX ET AL										WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8228 - 9900	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	22	1	1136	3	N	-0-		104					
							2	4											
09		1410 N	1072	-0-	-338	-0-	22	1	1048	3	N	-0-		104					
							2	4											
10		1209 N	922	-0-	-287	-0-	15	1	905	3	N	-0-		104					
							2	4											
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	40	1	1553	3	N	-0-		104					
							2	4											
*12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	30	1	1261	3	N	-0-		104					
							2	4											
*01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	30	1	1342	3	N	-0-		104					
							2	4											

PEERY 375										WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988		PERF. 8285 - 10482	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
08		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-		143					
09		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-		143					
10		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-		143					
11		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-		143					
*12		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-		143					
*01		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-		143					

PEERY 375										WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8170 - 9775	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	39	1	1833	3	N	-0-		60					
							2	4											
09		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	45	1	1758	3	N	6		66					
							2	4	7	9									
10		1922 N	1756	-0-	-166	-0-	39	1	1715	3	N	-0-		66					
							2	4											
11		1800 N	1772	-0-	-28	-0-	44	1	1726	3	N	-0-		66					
							2	4											
*12		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	42	1	1715	3	N	-0-		66					
							2	4											
01		2790 X	1776	-0-	-1014	-0-	43	1	1731	3	N	-0-		66					
							2	4											

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7793 - 9394				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	142 2	1 4	5053 3	3 9	N	3			225
09	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	142 2	1 4	4745 3	167 9	N	152	160 1		217
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	131 2	1 4	4424 3	30 9	N	27			244
11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	99 2	1 4	3449 3	72 9	N	65			309
*12	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	100 2	1 4	3816 3	19 9	N	17			326
*01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	111 2	1 4	3939 3	85 9	N	77	360 1		43
-----														
HAUSLER, LORAIN E G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 8569 - 10054				
08	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	20 2	1 4	1550 3		N	-0-			316
09	1560 N	1458	-0-	-102	-0-	21 2	1 4	1435 3		N	-0-			316
10	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	22 2	1 4	1510 3		N	-0-			316
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	33 2	1 4	1558 3		N	-0-			316
*12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	38 2	1 4	1774 3		N	-0-			316
*01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	36 2	1 4	1699 3		N	-0-			316
-----														
SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 7782 - 9354				
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	55 2	1 4	1986 3	1 9	N	1			208
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	63 2	1 4	1914 3	2 9	N	2			210
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	74 2	1 4	2048 3	11 9	N	10			220
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	70 2	1 4	1947 3	26 9	N	24			244
*12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	72 2	1 4	1997 3		N	-0-			244
01	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	69 2	1 4	1972 3		N	-0-			244
-----														
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 8135 - 9740				
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	29 2	1 4	1408 3	3 9	N	3			69
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	36 2	1 4	1376 3		N	-0-			69
10	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	37 2	1 4	1330 3		N	-0-	3 5		66
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	39 2	1 4	1449 3		N	-0-			66
*12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	40 2	1 4	1448 3		N	-0-			66
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	38 2	1 4	1331 3		N	-0-			66

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
FAIR		WELL #:		7724	RRCID ->	211791	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7901 - 9358			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-			44
						2	4							
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	-0-			44
						2	4							
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	2	1	129	3	N	-0-			44
						2	4							
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-			44
						2	4							
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	N	-0-			44
						2	4							
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	-0-			44
						2	4							

PIPER -B-		WELL #:		4777	RRCID ->	211796	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7663	PERF. 7974 - 9484			
08	2945 N	2822	-0-	-123	-0-	2822	3			N	-0-			188
09	2850 N	2708	-0-	-142	-0-	2708	3			N	-0-			188
10	2914 N	2820	-0-	-94	-0-	2820	3			N	-0-			188
11	2730 N	2692	-0-	-38	-0-	2692	3			N	-0-			188
12	2790 N	2623	-0-	-167	-0-	2623	3			N	-0-			188
01	2821 N	2761	-0-	-60	-0-	2753	3	8	9	N	7			195

BRADFORD -C-		WELL #:		7723	RRCID ->	211797	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 7940 - 9104			
08	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	91	1	3203	3	N	3			77
						2	4		3					
09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	116	1	3079	3	N	-0-			77
						2	4							
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	113	1	3071	3	N	-0-			77
						2	4							
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	113	1	2982	3	N	-0-			77
						2	4							
*12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	105	1	3066	3	N	-0-			77
						2	4							
*01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	110	1	2962	3	N	-0-			77
						2	4							

BRADFORD, LYDIA		WELL #:		8811	RRCID ->	211885	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 7810 - 9312			
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	61	1	2920	3	N	-0-			104
						2	4							
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	67	1	2792	3	N	-0-			104
						2	4							
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	69	1	2884	3	N	2			106
						2	4		2					
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	77	1	2969	3	N	3			109
						2	4		3					
*12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	75	1	3094	3	N	-0-			109
						2	4							
*01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	68	1	2838	3	N	-0-			109
						2	4							

-----														
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	N	-0-			8
						2	4							
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	381	3	N	-0-			8
						2	4							
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	N	4			12
						2	4		4					
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	3	1	165	3	N	-0-			12
						2	4							
12	403 N	87	-0-	-316	-0-	1	1	84	3	N	-0-			12
						2	4							
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	4	1	202	3	N	-0-			12
						3	4							
-----														
BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794														
08	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	29	1	3322	3	N	51	188	1	19
						2	4		56	9				
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	32	1	3241	3	N	68			87
						2	4		75	9				
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	34	1	3325	3	N	15			102
						2	4		17	9				
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	34	1	3233	3	N	26			128
						2	4		29	9				
*12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	33	1	3365	3	N	30			158
						2	4		33	9				
*01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	34	1	3368	3	N	32			190
						2	4		35	9				
-----														
MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702														
08	6262 X	5370	-0-	-892	-0-	222	1	5098	3	N	44	196	1	181
						2	4		48	9				
09	5880 X	5122	-0-	-758	-0-	237	1	4862	3	N	19			200
						2	4		21	9				
10	5766 X	5133	-0-	-633	-0-	244	1	4887	3	N	-0-			200
						2	4							
11	5430 X	4233	-0-	-1197	-0-	192	1	4008	3	N	28	169	1	59
						2	4		31	9				
*12	5394 X	5061	-0-	-333	-0-	224	1	4835	3	N	-0-			59
						2	4							
01	5394 X	4558	-0-	-836	-0-	208	1	4348	3	N	-0-			59
						2	4							
-----														
BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128														
08	1085 N	891	-0-	-194	-0-	21	1	868	3	N	-0-			57
						2	4							
09	1020 N	827	-0-	-193	-0-	24	1	801	3	N	-0-			57
						2	4							
10	992 N	786	-0-	-206	-0-	30	1	754	3	N	-0-			57
						2	4							
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	58	1	988	3	N	-0-			57
						2	4							
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	19	1	1032	3	N	-0-			57
						2	4							
*01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	22	1	1067	3	N	-0-			57
						2	4							



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2418 N	2352	-0-	-66	-0-	45	1	2305	3	N	-0-		111
							2	4						
09		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	50	1	2514	3	N	-0-		111
							2	4						
10		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	60	1	2533	3	N	-0-		111
							2	4						
11		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	60	1	2389	3	N	-0-		111
							2	4						
*12		2666 N	2358	-0-	-308	-0-	59	1	2297	3	N	-0-		111
							2	4						
01		3069 X	2326	-0-	-743	-0-	57	1	2267	3	N	-0-		111
							2	4						
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293														
08		2449 N	2439	-0-	-10	-0-	44	1	2393	3	N	-0-		97
							2	4						
09		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	51	1	2344	3	N	-0-		97
							2	4						
10		2418 N	2361	-0-	-57	-0-	49	1	2310	3	N	-0-		97
							2	4						
11		2370 N	2335	-0-	-35	-0-	46	1	2287	3	N	-0-		97
							2	4						
*12		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	57	1	2577	3	N	-0-		97
							2	4						
*01		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	52	1	2457	3	N	-0-		97
							2	4						
GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494														
08		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	111	1	4670	3	N	-0-		10
							2	4						
09		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	125	1	4103	3	N	-0-		10
							2	4						
10		4619 X	3750	-0-	-869	-0-	102	1	3646	3	N	-0-		10
							2	4						
11		4620 X	3796	-0-	-824	-0-	91	1	3703	3	N	-0-		10
							2	4						
*12		4774 X	4166	-0-	-608	-0-	97	1	4067	3	N	-0-		10
							2	4						
01		4774 X	3507	-0-	-1267	-0-	85	1	3420	3	N	-0-		10
							2	4						
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PIPER, OLA O. 688		WELL #:		25	RRCID ->	230593	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8116	-	9484
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1068	3	34	9	N	31	196	1	225
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1058	3	21	9	N	19			244
10	1023 N	961	-0-	-62	-0-	950	3	11	9	N	10			254
11	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1023	3	20	9	N	18			272
*12	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	999	3	19	9	N	17			289
01	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-			289

BORN, ALEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	231279	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	7420	-	7490
08	775 N	675	-0-	-100	-0-	10	1	663	3	N	-0-			156
09	750 N	631	-0-	-119	-0-	11	1	618	3	N	-0-			156
10	713 N	563	-0-	-150	-0-	11	1	544	3	N	5			161
11	660 N	542	-0-	-118	-0-	9	1	531	3	N	-0-			161
*12	651 N	615	-0-	-36	-0-	10	1	603	3	N	-0-			161
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	11	1	578	3	N	-0-			161

BRADFORD -B-		WELL #:		7687	RRCID ->	232160	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8261	-	9620
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

PIPER		WELL #:		4689H	RRCID ->	232576	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	8286	-	11588
08	5363 X	3538	-0-	-1825	-0-	250	1	2948	3	N	307	121	5	371
09	4950 X	4162	-0-	-788	-0-	253	1	3866	3	N	37	195	1	213
10	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	330	1	5870	3	N	177	198	1	192
11	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	319	1	5847	3	N	175	176	1	136
*12	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	330	1	6008	3	N	118			254
*01	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	330	1	5970	3	N	151			405

TUBB, GEORGE EARL		WELL #:		4335H	RRCID ->	233377	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8703	-	12545
08	4154 X	3252	-0-	-902	-0-	74	1	3176	3	N	-0-			114
09	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	277	1	6950	3	N	142	44	5	212
10	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	301	1	5831	3	N	15	81	5	146
11	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	306	1	5632	3	N	209	191	1	101
*12	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	319	1	5903	3	N	91			192
*01	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	310	1	5233	3	N	80			272

-----														
LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
BARTON, JO ETAL			WELL #:		5511H	RRCID -> 234471			COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	62	1	2276	3	N	-0-			255
						2	4							
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	47	1	2001	3	N	-0-			255
						2	4							
10	3100 N	3128	-0-	28	28	101	1	3025	3	N	-0-			255
						2	4							
11	3000 N	3269	-0-	269	297	137	1	3101	3	N	26			281
						2	4							
*12	3042 N	2745	-0-	-297	-0-	96	1	2647	3	N	-0-			281
						2	4							
01	3069 X	2992	-0-	-77	-0-	109	1	2863	3	N	16			297
						2	4							
								18	9					
-----														
AKERS, ALICE VIVIAN			WELL #:		4513H	RRCID -> 234761			COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930		
-----														
08	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	91	1	4250	3	N	-0-			240
						2	4							
09	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	102	1	3904	3	N	-0-			240
						2	4							
10	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	3690	1	3670	3	N	-0-			240
						2	4							
11	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	151	1	4367	3	N	9			249
						2	4							
*12	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	173	1	4460	3	N	-0-			249
						2	4							
01	4433 X	4190	-0-	-243	-0-	163	1	4025	3	N	-0-			249
						2	4							
-----														
TUBB, GEORGE E. "D"			WELL #:		5371	RRCID -> 235435			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019		
-----														
08	4712 X	4443	-0-	-269	-0-	163	1	4228	3	N	45	195	1	192
						2	4							
09	4560 X	4259	-0-	-301	-0-	175	1	4073	3	N	8			200
						2	4							
10	4712 X	4265	-0-	-447	-0-	186	1	4020	3	N	52			252
						2	4							
11	4560 X	4185	-0-	-375	-0-	186	1	3954	3	N	39			291
						2	4							
12	4712 X	4367	-0-	-345	-0-	177	1	4131	3	N	52			343
						2	4							
01	5890 X	4208	-0-	-1682	-0-	183	1	3944	3	N	72			415
						2	4							
-----														
BROYLES UNIT			WELL #:		5959H	RRCID -> 235849			COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568		
-----														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

LIPSCOMB (CLEVELAND)													CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
SELL, KATIE ET AL																	
WELL #: 4512H													RRCID -> 235850				
COMPL. DATE 12/19/2007													TOTAL DEPTH 8052				
PERF. 8452 - 12191																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
08		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	69	1	3069	3	N	-0-				81	
							2	4									
09		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	74	1	2750	3	N	-0-				81	
							2	4									
10		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	77	1	2993	3	N	-0-				81	
							2	4									
11		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	85	1	3162	3	N	-0-				81	
							2	4									
*12		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	83	1	3404	3	N	-0-				81	
							2	4									
*01		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	78	1	3232	3	N	-0-				81	
							2	4									
-----																	
WEIS, CARY NELL													RRCID -> 235851				
WELL #: 5H													COMPL. DATE 01/07/2008				
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 8408 - 12112				
08		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	115	1	2605	3	N	61				573	
							2	4									
09		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	118	1	2361	3	N	44				617	
							2	4									
10		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	61	1	1867	3	N	94	558	1		153	
							2	4									
11		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	71	1	1808	3	N	4				157	
							2	4									
*12		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	75	1	1769	3	N	32				189	
							2	4									
*01		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	50	1	1498	3	N	-0-				189	
							2	4									
-----																	
ANTHONY, ANITA B.													RRCID -> 235871				
WELL #: 6372H													COMPL. DATE 02/06/2008				
TOTAL DEPTH 8177													PERF. 8635 - 12304				
08		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	141	1	4020	3	N	212	186	1	118	5	74
							2	4									
09		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	146	1	3622	3	N	67					141
							2	4									
10		3813 X	3808	-0-	-5	-0-	142	1	3567	3	N	88	182	1			47
							2	4									
11		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	160	1	3603	3	N	176	176	1			47
							2	4									
*12		4743 X	3780	-0-	-963	-0-	158	1	3398	3	N	202	194	1			55
							2	4									
01		4743 X	4060	-0-	-683	-0-	156	1	3676	3	N	205	192	1			68
							2	4									
-----																	
HANSHU ET AL													RRCID -> 238346				
WELL #: 6726													COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 7514													PERF. 7820 - 9394				
08		2356 N	2284	-0-	-72	-0-	2278	3	6	9	N	5					173
							2	4									
09		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2178	3	87	9	N	79					252
							2	4									
10		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2302	3	4	9	N	4	177	1			79
							2	4									
11		2220 N	2164	-0-	-56	-0-	2132	3	32	9	N	29					108
							2	4									
*12		2356 N	2206	-0-	-150	-0-	2162	3	44	9	N	40					148
							2	4									
01		2852 X	1832	-0-	-1020	-0-	1832	3			N	-0-					148



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
SMITH, VESTER		WELL #: 5700H		RRCID -> 243156		COMPL. DATE 05/09/2011				TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	336 X	3	-0-	-333	-0-	1	1	2	4	N	-0-					246
*03	372 X	1	-0-	-371	-0-	1	4			N	-0-					246
*04	360 X	3	-0-	-357	-0-	2	4	1	9	N	1					247
*05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	199	1	2345	3	N	258	197	1	22	5	286
							2	284	9							
*06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	219	1	2462	3	N	229	374	1			141
							1	252	9							
*07	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	171	1	1732	3	N	233	182	1			192
							1	256	9							
*08	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	231	1	2237	3	N	241	191	1			242
							2	265	9							
*09	3000 N	3210	-0-	210	210	295	1	2665	3	N	225	336	1			131
							2	248	9							
*10	3095 N	2885	-0-	-210	-0-	284	1	2287	3	N	284					415
							2	312	9							
*11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	264	1	1645	3	N	209	387	1	20	5	217
							2	230	9							
*12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	314	1	2562	3	N	107					324
							2	118	9							
*01	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	309	1	2398	3	N	212	193	1			343
							2	233	9							
-----																
SMITH, VESTER		WELL #: 4700H		RRCID -> 245233		COMPL. DATE 02/29/2008				TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886						
08	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	532	1	4876	3	N	87	193	1			220
							2	96	9							
09	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	623	1	4465	3	N	165	340	1			45
							2	182	9							
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	643	1	4379	3	N	86					131
							2	95	9							
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	446	1	3088	3	N	113	165	1			79
							2	124	9							
*12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	555	1	3627	3	N	35					114
							2	39	9							
*01	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	525	1	3315	3	N	5					119
							2	6	9							
-----																
PIPER		WELL #: 2690H		RRCID -> 245484		COMPL. DATE 09/11/2008				TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280						
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	19	1	1197	3	N	-0-					486
							2									
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	23	1	1141	3	N	16					502
							2	18	9							
10	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	21	1	963	3	N	128	184	1	155	5	291
							2	141	9							
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	874	3	N	250					541
							2	275	9							
*12	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	18	1	884	3	N	206	181	1	220	5	346
							2	227	9							
01	2077 N	1069	-0-	-1008	-0-	30	1	1006	3	N	28	175	1			199
							2	31	9							
-----																
GEX, LUTIE W.		WELL #: 1875		RRCID -> 247045		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID -> 250002		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	171	3	N	9		175
						2	4	10	9				
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	42	1	149	3	N	-0-		175
						2	4						
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	85	1	350	3	N	18	180 1	13
						2	4	20	9				
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	119	1	508	3	N	-0-		13
						2	4						
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	122	1	524	3	N	26		39
						2	4	29	9				
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	115	1	540	3	N	11		50
						2	4	12	9				
-----													
SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID -> 254062		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346				
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	56	1	467	3	N	54	185 1	319
						3	4	59	9				
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	84	1	576	3	N	206	176 1	349
						3	4	227	9				
10	1705 N	327	-0-	-1378	-0-	37	1	222	3	N	58		407
						4	4	64	9				
11	570 N	266	-0-	-304	-0-	2	1	10	3	N	228	198 5	437
						3	4	251	9				
*12	930 N	409	-0-	-521	-0-	50	1	333	3	N	20		457
						4	4	22	9				
*01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	81	1	559	3	N	84		541
						4	4	92	9				
-----													
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696				
08	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-		-0-
-----													
REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526				
08	SWR 10	2681	-0-	2681	93182	42	1	2608	3	N	26		144
						2	4	29	9				
09	SWR 10	2871	-0-	2871	96053	55	1	2814	3	N	-0-		144
						2	4						
10	SWR 10	2806	-0-	2806	98859	64	1	2721	3	N	17		161
						2	4	19	9				
11	SWR 10	2646	-0-	2646	101505	66	1	2548	3	N	27		188
						2	4	30	9				
*12	SWR 10	2541	-0-	2541	104046	90	1	2434	3	N	14	170 1	32
						2	4	15	9				
01	SWR 10	2444	-0-	2444	106490	92	1	2341	3	N	8		40
						2	4	9	9				



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
GEX, LUTIE W. -1875-		WELL #:		3875	RRCID ->	277219	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	7546 - 7593	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 W	1000	-0-	1000	11795	14 1	973 3	N	10				123
09	0 W	997	-0-	997	12792	2 4	11 9	N	3				126
10	0 W	896	-0-	896	13688	18 1	974 3	N	10				136
11	0 W	869	-0-	869	14557	2 4	3 9	N	14				150
12	0 W	1265	-0-	1265	15822	17 1	866 3	N	-0-				150
*01	3100 N	1360	-0-	-1740	14082	2 4	11 9	N	6				156
						27 1	1324 3	N					
						2 4	7 9						
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155						CNTY: LIPSCOMB			
HAINES, GRACE		WELL #:		3	RRCID ->	170115	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7936 - 8020	
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-				83
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-				83
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-				83
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-				83
*12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-				83
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				83
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851						CNTY: LIPSCOMB			
BECHTHOLD		WELL #:		1989	RRCID ->	277468	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7509 - 7520	
08	0 W	975	-0-	975	7159	975 3		N	-0-				-0-
09	0 W	953	-0-	953	8112	953 3		N	-0-				-0-
10	3100 N	902	-0-	-2198	5914	902 3		N	-0-				-0-
11	3000 N	814	-0-	-2186	3728	814 3		N	-0-				-0-
12	3100 N	921	-0-	-2179	1549	921 3		N	-0-				-0-
*01	2429 N	880	-0-	-1549	-0-	880 3		N	-0-				-0-
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535						CNTY: LIPSCOMB			
DOYLE, ROBERT B.		WELL #:		7H	RRCID ->	217045	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8206 - 9725	
08	0 W	237	-0-	237	2875	233 2	4 9	N	4				312
09	0 W	1	-0-	1	2876	1 2		N	-0-	194 1			118
10	0 W	-0-	-0-	-0-	2876			N	-0-				118
11	0 W	-0-	-0-	-0-	2876			N	-0-				118
12	0 W	-0-	-0-	-0-	2876			N	-0-				118
01	0 W	-0-	-0-	-0-	2876			N	-0-				118
DOYLE, J.B.				13H	RRCID ->	270658	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8348 - 12536	
08	0 W	3649	-0-	3649	263557	3511 2	138 9	N	125				481
09	0 W	3278	-0-	3278	266835	3156 2	122 9	N	111	189 1			403
10	0 W	3611	-0-	3611	270446	3465 2	146 9	N	133	191 1			345
11	0 W	3202	-0-	3202	273648	3094 2	108 9	N	98	191 1			252
12	277095 X	3447	-0-	-273648	-0-	3295 2	152 9	N	138	196 1			194
01	3658 X	3085	-0-	-573	-0-	2966 2	119 9	N	108				302
DOYLE, ROBERT B				5702H	RRCID ->	274226	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8382 - 12670	
08	7440 X	4920	-0-	-2520	-0-	4671 2	249 9	N	226	191 1			641
09	6990 X	4653	-0-	-2337	-0-	4385 2	268 9	N	244	189 1			696
10	6603 X	4255	-0-	-2348	-0-	4092 2	163 9	N	148	384 1			460
11	5880 X	2726	-0-	-3154	-0-	2678 2	48 9	N	44	191 1			313
12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2918 2	107 9	N	97				410
*01	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6220 2	402 9	N	365	392 1			383

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535		WELL #: 6702H		RRCID ->	274227	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8293 - 12504	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4388	2	391	9	N	355	380	1	582
09	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4041	2	387	9	N	352	389	1	545
10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4073	2	429	9	N	390	385	1	550
11	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3687	2	380	9	N	345	384	1	511
12	DLQ G-10	4074	-0-	4074	4074	3718	2	356	9	N	324	385	1	450
01	DLQ G-10	3052	-0-	3052	7126	2927	2	125	9	N	114	194	1	370
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID ->	274292	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8375 - 12574			
08	16839 X	5518	-0-	-11321	-0-	5310	2	208	9	N	189	197	1	424
09	5760 X	5350	-0-	-410	-0-	5123	2	227	9	N	206	192	1	438
10	5952 X	5083	-0-	-869	-0-	4875	2	208	9	N	189	190	1	437
11	5580 X	4679	-0-	-901	-0-	4482	2	197	9	N	179			616
12	5766 X	5212	-0-	-554	-0-	5019	2	193	9	N	175	385	1	406
01	5518 X	4101	-0-	-1417	-0-	3917	2	184	9	N	167	197	1	376
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID ->	275407	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8272 - 12466			
08	8742 X	3758	-0-	-4984	-0-	214	1	3323	2	N	201	195	1	297
						221	9							
09	6150 X	3345	-0-	-2805	-0-	182	1	2936	2	N	206	191	1	312
						227	9							
10	6355 X	4422	-0-	-1933	-0-	4185	2	237	9	N	215	190	1	337
11	5040 X	3605	-0-	-1435	-0-	3384	2	221	9	N	201	194	1	344
12	449 X	449	-0-	-0-	-0-	348	2	101	9	N	92			436
01	3751 X	3280	-0-	-471	-0-	2960	2	320	9	N	291	194	1	533
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID ->	275408	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8213 - 12035			
08	9765 X	8151	-0-	-1614	-0-	476	1	7339	2	N	305	383	1	425
						336	9							
09	8310 X	7828	-0-	-482	-0-	437	1	7059	2	N	302	384	1	343
						332	9							
10	8153 X	7490	-0-	-663	-0-	7183	2	307	9	N	279	194	1	428
11	8160 X	7060	-0-	-1100	-0-	6760	2	300	9	N	273	190	1	511
12	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8197	2	319	9	N	290	384	1	417
01	8153 X	6962	-0-	-1191	-0-	6591	2	371	9	N	337	392	1	362
-----														
DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID ->	275828	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8446 - 12400			
08	6510 X	3884	-0-	-2626	-0-	227	1	3499	2	N	144	187	1	262
						158	9							
09	5640 X	3788	-0-	-1852	-0-	212	1	3419	2	N	143	193	1	212
						157	9							
10	4898 X	3697	-0-	-1201	-0-	3528	2	169	9	N	154			366
11	4500 X	2428	-0-	-2072	-0-	2283	2	145	9	N	132	193	1	305
12	DLQ G-10	2835	-0-	2835	2835	2727	2	108	9	N	98			403
01	DLQ G-10	4913	-0-	4913	7748	4703	2	210	9	N	191	388	1	206
-----														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 1		RRCID ->	033134	COMPL. DATE	03/20/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7498 - 7516	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
ALEXANDER		WELL #:		1921H	RRCID ->	263485	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	8517	PERF.	8602 - 12886		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4650 X	3466	-0-	-1184	-0-	360	1	2752	2	N	322	383	1	654
09	4500 X	4215	-0-	-285	-0-	354	9	675	1	N	2777	1084	1	264
10	4650 X	4304	-0-	-346	-0-	763	9	756	1	N	2911	564	1	279
11	4500 X	4257	-0-	-243	-0-	637	9	800	1	N	2826	562	1	291
12	4960 X	4620	-0-	-340	-0-	631	9	773	1	N	3121	385	1	566
*01	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	726	9	828	1	N	4091	948	1	426
						889	9							

WATERS		WELL #:		4328H	RRCID ->	263486	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8048 - 12465		
08	6975 X	5944	-0-	-1031	-0-	5671	2	273	9	N	248	381	1	221
09	7290 X	5421	-0-	-1869	-0-	5202	2	219	9	N	199	176	1	242
10	7533 X	5064	-0-	-2469	-0-	4808	2	256	9	N	233	182	1	293
11	7290 X	3351	-0-	-3939	-0-	3140	2	211	9	N	192	174	1	311
12	6262 X	2827	-0-	-3435	-0-	2648	2	179	9	N	163	178	1	296
01	5952 X	3234	-0-	-2718	-0-	3044	2	190	9	N	173	195	1	273

LIEPE		WELL #:		2832H	RRCID ->	264006	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8390 - 12742		
08	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	863	1	7109	2	N	435	378	1	268
09	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	479	9	825	1	N	372	562	1	75
10	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	409	9	863	1	N	406	354	1	119
11	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	447	9	795	1	N	413	359	1	163
12	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	454	9	757	1	N	405	370	1	195
*01	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	446	9	785	1	N	398	385	1	206
						438	9							

J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	264790	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	8733 - 13025		
08	4340 X	2872	-0-	-1468	-0-	487	1	1849	2	N	487	569	1	306
09	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	536	9	668	1	N	983	1130	1	158
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	1081	9	759	1	N	892	380	1	646
11	4200 X	3802	-0-	-398	-0-	981	9	786	1	N	688	758	1	571
12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	757	9	821	1	N	753	562	1	754
*01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	828	9	835	1	N	800	966	1	557
						880	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012				TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	793	1	9783	2	N	737	757	1			437
09	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	811	9	807	1	N	641	752	1	3	8	323
10	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	705	9	849	1	N	646	558	1	19	8	392
11	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	711	9	814	1	N	563	561	1	1	8	393
12	9672 X	8072	-0-	-1600	-0-	619	9	766	1	N	509	385	1			517
01	9672 X	8151	-0-	-1521	-0-	560	9	818	1	N	617	577	1			557
						679	9									
LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012				TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803						
08	13640 X	9288	-0-	-4352	-0-	753	1	7403	2	N	1029	935	1			470
09	13200 X	9666	-0-	-3534	-0-	1132	9	766	1	N	1212	1303	1	3	8	376
10	13640 X	10384	-0-	-3256	-0-	1333	9	828	1	N	1235	935	1	18	8	658
11	12360 X	10293	-0-	-2067	-0-	1359	9	817	1	N	1120	947	1	5	8	826
12	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	1232	9	835	1	N	1060	1152	1	8	8	726
*01	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	1166	9	773	1	N	1091	1156	1	44	8	617
						1200	9									
TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009				TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272						
08	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6101	2	479	9	N	435	382	1	2	8	239
09	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	5691	2	384	9	N	349	368	1	3	8	217
10	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	5854	2	369	9	N	335	366	1	2	8	184
11	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	5752	2	370	9	N	336	187	1	1	8	332
12	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	5926	2	382	9	N	347	388	1	2	8	289
01	6231 X	5952	-0-	-279	-0-	5590	2	362	9	N	329	378	1	3	8	237
LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009				TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162						
08	3069 X	11	-0-	-3058	-0-	11	2			N	-0-					124
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					124
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					124
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					124
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010				TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502						
08	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	4961	2	359	9	N	326	183	1			358
09	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6067	2	504	9	N	458	574	1	10	8	232
10	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6411	2	457	9	N	415	536	1	6	8	105
11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4025	2	134	9	N	122	9	8			218
12	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2935	2	36	9	N	33	1	8			250
*01	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6341	2	635	9	N	577	576	1	1	8	250

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 8810		- 13150		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1465	2	528	9	N	480	191	1	532
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	1678	2	539	9	N	490	723	1	298
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1424	2	374	9	N	340	378	1	259
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1366	2	329	9	N	299	384	1	173
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1404	2	356	9	N	324	195	1	302
*01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1258	2	314	9	N	285	373	1	214

WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8163		- 12465		
08	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	6788	2	409	9	N	372	374	1	471
09	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	6815	2	430	9	N	391	560	1	301
10	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	6817	2	451	9	N	410	559	1	149
11	6510 X	5595	-0-	-915	-0-	5105	2	490	9	N	445	374	1	217
12	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5024	2	393	9	N	357	380	1	192
*01	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5340	2	442	9	N	402	383	1	209

PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8860		- 12899		
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	840	1	492	2	N	415	369	1	259
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	833	1	361	2	N	355	374	1	238
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	863	1	289	2	N	374	379	1	220
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	791	1	422	2	N	304	191	1	330
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	849	1	558	2	N	406	386	1	350
*01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	842	1	457	9	N	415	565	1	200

PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 8637		PERF. 8840		- 13310		
08	6820 X	6196	-0-	-624	-0-	657	1	4970	2	N	517	739	1	230
09	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	786	1	6745	2	N	637	517	1	350
10	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	821	1	7479	2	N	586	570	1	365
11	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	821	1	6493	2	N	561	572	1	353
12	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	800	1	6442	2	N	475	567	1	255
01	6200 X	5988	-0-	-212	-0-	731	1	4835	2	N	384	389	1	250

GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8560		- 12722		
08	7781 X	3644	-0-	-4137	-0-	793	1	2548	2	N	275	189	1	381
09	6300 X	3542	-0-	-2758	-0-	817	1	2439	2	N	260	384	1	253
10	5890 X	3323	-0-	-2567	-0-	856	1	2201	2	N	242	348	1	143
11	5700 X	3137	-0-	-2563	-0-	827	1	2054	2	N	233	175	1	199
12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	789	1	2006	2	N	218	345	1	71
*01	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	806	1	1997	2	N	218	191	1	96

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	697	1	4103	2	N	1097	879	1	321
						1207	9							
09	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	825	1	5279	2	N	936	1126	1	128
						1030	9					3	8	
10	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	840	1	5185	2	N	884	748	1	259
						972	9					5	8	
11	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	814	1	4457	2	N	787	576	1	468
						866	9					2	8	
12	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	819	1	4153	2	N	813	947	1	334
						894	9							
*01	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	842	1	4316	2	N	819	770	1	383
						901	9							
BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892														
08	3100 N	3230	-0-	130	130	2306	2	924	9	N	840	748	1	403
09	2767 N	2637	-0-	-130	-0-	1947	2	690	9	N	627	728	1	285
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1334	2	340	9	N	309	179	1	399
												17	8	
*11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	2394	2	816	9	N	742	936	1	204
												1	8	
*12	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	1834	2	597	9	N	543	561	1	180
												6	8	
*01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	2570	2	669	9	N	608	559	1	224
												5	8	
TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668														
08	10230 X	7746	-0-	-2484	-0-	858	1	6461	2	N	388	357	1	200
						427	9							
09	9900 X	7005	-0-	-2895	-0-	789	1	5778	2	N	398	559	1	35
						438	9					4	8	
10	10230 X	7271	-0-	-2959	-0-	844	1	5962	2	N	423	355	1	100
						465	9					3	8	
11	8040 X	6644	-0-	-1396	-0-	727	1	5496	2	N	383	385	1	96
						421	9					2	8	
12	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	783	1	5261	2	N	396	377	1	114
						436	9					1	8	
*01	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	745	1	5363	2	N	406	383	1	135
						447	9					2	8	
JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954														
08	3069 X	2957	-0-	-112	-0-	607	1	1892	2	N	416	359	1	209
						458	9							
09	2970 X	2792	-0-	-178	-0-	622	1	1722	2	N	407	366	1	250
						448	9							
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	807	1	2112	2	N	493	371	1	361
						542	9					11	8	
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	760	1	2108	2	N	425	384	1	402
						468	9							
12	3038 X	2872	-0-	-166	-0-	821	1	1558	2	N	448	576	1	273
						493	9					1	8	
*01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	814	1	2022	2	N	356	386	1	238
						392	9					5	8	





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	793	1	12046	2	N	1499	1469	1	469
09	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	1649	9	11141	2	N	1561	1694	1	3 8 333
10	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	835	1	10924	2	N	1404	1333	1	9 8 395
11	12420 X	12266	-0-	-154	-0-	1717	9	9978	2	N	1327	1127	1	2 8 593
12	12648 X	11934	-0-	-714	-0-	863	1	9668	2	N	1288	1335	1	1 8 545
01	12648 X	11016	-0-	-1632	-0-	1544	9	8823	2	N	1238	1316	1	11 8 456
						828	1							
						1460	9							
						849	1							
						1417	9							
						831	1							
						1362	9							

  

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BALLENTINE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 088951		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7532 - 7584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		28
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		28
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		28
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		28
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		28
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		28

  

BALLENTINE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 088952		COMPL. DATE 01/29/1980		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	992 N	754	-0-	-238	-0-	754	3	N	-0-		63
09	840 N	750	-0-	-90	-0-	750	3	N	-0-		63
10	930 N	533	-0-	-397	-0-	533	3	N	-0-		63
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-		63
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-		63
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	832	3	N	61	9	118

  

SUESS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 099552		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		225
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		225
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-		225
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	3	N	-0-		225
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3	N	-0-		225
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3	N	-0-		225

  

DUKE -G-		WELL #: 1		RRCID -> 100448		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3	N	-0-		135
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	-0-		135
10	3100 N	6537	-0-	3437	-0-	6537	3	N	-0-		135
11	3000 N	614	-0-	-2386	-0-	1051	614	3	N	-0-	135
12	2046 N	760	-0-	-1286	-0-	760	3	N	-0-		135
01	2139 X	1662	-0-	-477	-0-	1662	3	N	-0-		135

  

CRUISE -E-		WELL #: 3		RRCID -> 135773		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	3	N	-0-		123
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	3	N	-0-		123
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3	N	-0-		123
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	3	N	-0-		123
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		123
*01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		123

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
SUESS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 141147		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
08		496 N	462 -0-	-34 -0-	462 3	N	-0-	19	
09		450 N	441 -0-	-9 -0-	441 3	N	-0-	19	
10		496 N	455 -0-	-41 -0-	455 3	N	-0-	19	
11		450 N	397 -0-	-53 -0-	397 3	N	-0-	19	
12		465 N	358 -0-	-107 -0-	358 3	N	-0-	19	
01		465 N	389 -0-	-76 -0-	389 3	N	-0-	19	
-----									
CRUISE -E-		WELL #: 5		RRCID -> 142769		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7398 - 7446	
08		0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-	
09		0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-	
12		0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-	
01		0 N	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	-0-	
-----									
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		RRCID -> 069938		COMPL. DATE 12/27/1976		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580	
PURDUM UNIT		WELL #: 1							
08		240 N	240 -0-	-0- -0-	42 1	198 2	N	-0-	60
09		140 N	140 -0-	-0- -0-	6 1	134 2	N	-0-	60
10		741 N	741 -0-	-0- -0-	93 1	648 2	N	-0-	60
11		575 N	575 -0-	-0- -0-	90 1	485 2	N	-0-	60
12		576 N	576 -0-	-0- -0-	93 1	483 2	N	-0-	60
01		744 N	569 -0-	-175 -0-	93 1	476 2	N	-0-	60
-----									
BROYLES		WELL #: 1		RRCID -> 122800		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7372 - 7398	
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	162	
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	162	
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	162	
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	162	
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	162	
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	162	
-----									
PURDUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133507		COMPL. DATE 12/26/1989		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7520 - 7781	
08		128 N	128 -0-	-0- -0-	45 1	83 2	N	-0-	29
09		240 N	70 -0-	-170 -0-	63 1	7 2	N	-0-	29
10		31 N	-0- -0-	-31 -0-			N	-0-	29
11		120 N	-0- -0-	-120 -0-			N	-0-	29
12		62 N	-0- -0-	-62 -0-			N	-0-	29
01		0 N	-0- -0-	-0- -0-			N	-0-	29
-----									
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 124232		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7353 - 7444	
BRILLHART		WELL #: 2818							
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	149	
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	149	
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	149	
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	149	
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	149	
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-		N	-0-	149	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	60	1 108 2	N	-0-			27
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	60	1 95 2	N	-0-			27
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	62	1 127 2	N	-0-			27
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	60	1 133 2	N	-0-			27
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	62	1 136 2	N	-0-			27
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	62	1 142 2	N	-0-			27

DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	62	1 758 2	N	-0-			65
09	810 N	620	-0-	-190	-0-	60	1 560 2	N	-0-			65
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	62	1 792 2	N	-0-			65
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	60	1 726 2	N	-0-			65
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	62	1 746 2	N	-0-			65
01	868 N	742	-0-	-126	-0-	62	1 680 2	N	-0-			65

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

08	1643 N	1408	-0-	-235	-0-	62	1 1346 2	N	-0-			132
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	60	1 1275 2	N	2			134
10	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	62	1 1632 2	N	5	116	1	23
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	60	1 1572 2	N	-0-			23
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1 1477 2	N	-0-			23
01	1705 N	1350	-0-	-355	-0-	62	1 1288 2	N	-0-			23

BRILLHART 818 WELL #: 5 RRCID -> 209076 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7454 - 7498

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2015 - PLUGGED 10/02/2015

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937  
 HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 071850 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7410 - 7472

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/15

D.W.P. PRODUCTION 196927  
 PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-			237
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-	67	7	170
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	157	2	N	38	162	1	46
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	144	2	N	45			91
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	152	2	N	2			93
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	152	2	N	3			96

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
SCHULTZ 783				WELL #: 1		RRCID -> 193481		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		434 N	363	-0-	-71	-0-	346 3	17 9	N	15	110
09		390 N	163	-0-	-227	-0-	153 3	10 9	N	9	119
10		403 N	150	-0-	-253	-0-	150 3		N	-0-	119
11		360 N	157	-0-	-203	-0-	157 3		N	-0-	119
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-	119
*01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	119

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
MARTIN, C. E.				WELL #: 1		RRCID -> 071937		COMPL. DATE 06/29/1977		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

PIPER				WELL #: 601		RRCID -> 077299		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788	
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

PIPER				WELL #: 600		RRCID -> 080298		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808	
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	139
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	25

MARTIN, C. E.				WELL #: 2		RRCID -> 086036		COMPL. DATE 12/02/1979		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

MARTIN, C. E.				WELL #: 3		RRCID -> 143228		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070		
08		928 N	928	-0-	-0-	B	-0-	928 2		N	-0-	33
09		870 N	708	-0-	-162	B	-0-	708 2		N	-0-	33
10		930 N	730	-0-	-200	B	-0-	730 2		N	-0-	33
11		0 W	282	-0-	282	B	282	214 2	68 9	N	62	95
12		0 W	2422	-0-	2422	B	2704	2385 2	37 9	N	34	129
01		0 W	826	-0-	826		3530	803 2	23 9	N	21	150

LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131									
MARTIN, C. E.										WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 8017 - 8095	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		1333 N	1086	-0-	-247 B	-0-	1083	2	3	9	N	3					93		
09		1140 N	1079	-0-	-61 B	-0-	1079	2			N	-0-					93		
10		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					93		
11		0 W	1247	-0-	1247 B	1247	1247	2			N	-0-					93		
12		0 W	1310	-0-	1310 B	2557	1295	2	15	9	N	14					107		
01		0 W	1327	-0-	1327	3884	1268	2	59	9	N	54					161		
-----																			
LOTZ -419-										WELL #: 2		RRCID -> 164884		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7982 - 8059	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30		
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					30		
*12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					30		
*01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					30		
-----																			
PIPER										WELL #: 1629		RRCID -> 207086		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7738 - 9083	
08		961 N	939	-0-	-22	-0-	925	2	14	9	N	13					225		
09		900 N	867	-0-	-33	-0-	839	2	28	9	N	25					250		
10		992 N	887	-0-	-105	-0-	870	2	17	9	N	15					265		
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					265		
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					265		
01		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					265		
-----																			
TYSON, R.B. -A-										WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8310 - 9739	
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	22					239		
09		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	221	1	2605	2	N	1					240		
10		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	197	1	2431	2	N	-0-					240		
11		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	122	1	1976	2	N	224					464		
12		1240 N	1096	-0-	-144	-0-	53	1	1013	2	N	27					491		
*01		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	2	N	38					529		
-----																			
TYSON										WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8021 - 10028	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					261		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261		
-----																			
MARTIN, C. E.										WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8313 - 9935	
08		2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	2			N	-0-					112		
09		2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2			N	-0-					112		
10		2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	2			N	-0-					112		
11		0 W	2471	-0-	2471 B	2471	2286	2	185	9	N	168					280		
12		0 W	2287	-0-	2287 B	4758	2287	2			N	-0-					280		
01		0 W	2242	-0-	2242	7000	2242	2			N	-0-					280		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
TYSON		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718					
08	0 W	277	-0-	277	21227	22 1	255 2	N	-0-				254
09	21488 X	261	-0-	-21227	-0-	20 1	241 2	N	-0-				254
10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	124 1	1529 2	N	-0-				254
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	57 1	921 2	N	-0-				254
12	498 X	498	-0-	-0-	-0-	23 1	451 2	N	22				276
01	1705 X	715	-0-	-990	-0-	24 9	44 1	N	11				287
						12 9	659 2						

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 142446		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7636 - 7656					
LITTLE, J. A.		WELL #: 3											
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-				19
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	19 1			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	6	6 8			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15													

MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 2427		RRCID -> 142690		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160					
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-				-0-
09	690 N	656	-0-	-34	-0-	654 2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	713 N	642	-0-	-71	-0-	642 2		N	-0-				-0-
11	690 N	21	-0-	-669	-0-	21 2		N	-0-				-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-				-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-				-0-

HERRON, C. W.		WELL #: 4		RRCID -> 144637		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7606 - 7634					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49 1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2016 - PLUGGED 01/09/16													

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KIRK 339		WELL #:		2	RRCID ->	145345	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	8302 -	8338	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	48 1	622 2	N	-0-				2
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	47 1	687 2	N	-0-				2
10		589 N	506	-0-	-83	-0-	34 1	465 2	N	6				8
11		660 N	586	-0-	-74	-0-	7 9							
11		660 N	586	-0-	-74	-0-	47 1	511 2	N	25				33
12		744 N	578	-0-	-166	-0-	28 9							
12		744 N	578	-0-	-166	-0-	48 1	517 2	N	12				45
*01		998 N	998	-0-	-0-	-0-	13 9							
*01		998 N	998	-0-	-0-	-0-	48 1	933 2	N	15				60
							17 9							
-----														
KIRK -278-		WELL #:		1	RRCID ->	147491	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8380 -	8410	
08		217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2		N	-0-				24
09		210 N	160	-0-	-50	-0-	160 2		N	-0-	24 1			-0-
10		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-				-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
-----														
FRY -338-		WELL #:		1	RRCID ->	147493	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8372 -	8402	
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-				-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	N	-0-				-0-
10		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				-0-
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-				-0-
-----														
KIRK FAMILY -277-		WELL #:		1	RRCID ->	151708	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8384 -	8466	
08		589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2		N	-0-				18
09		540 N	482	-0-	-58	-0-	472 2	10 9	N	-0-	26 1	1 8		-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-				-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-				-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
FRY -338-		WELL #:		3	RRCID ->	152893	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8290 -	8360	
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	896 2	76 9	N	69	58 1	2 8		9
09		870 N	767	-0-	-103	-0-	765 2	2 9	N	2	11 1			-0-
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-				-0-
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-				-0-
12		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
BALLENTINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154108	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7514 -	7562	
08		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1496 2	11 9	N	10	75 1			22
09		1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1156 2	4 9	N	4				26
10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1390 2	7 9	N	6				32
11		1470 N	1358	-0-	-112	-0-	1354 2	4 9	N	4				36
12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1431 2	7 9	N	6				42
01		1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1331 2	6 9	N	5				47

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KIRK -339-		WELL #: 4		RRCID -> 191152		COMPL. DATE 07/13/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2077 N	2074	-0-	-3	-0-	97	1	1969	2	N	7			70
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	8	9	1917	2	N	2	57	1	2 8
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2	9	1921	2	N	14			27
11	2010 N	1808	-0-	-202	-0-	97	1	1712	2	N	5			32
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	15	9	2116	2	N	15			47
*01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	90	1	2054	2	N	18	50	1	2 8
						6	9							
						94	1							
						17	9							
						97	1							
						20	9							
-----														
WASSELL 771		WELL #: 7		RRCID -> 193710		COMPL. DATE 12/24/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958				
08	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	142	1	1020	2	N	-0-			7
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	142	1	995	2	N	6			13
10	1178 N	768	-0-	-410	-0-	7	9	621	2	N	-0-			13
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	142	1	1123	2	N	7			20
12	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	8	9	914	2	N	-0-			20
*01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	147	1	1051	2	N	-0-			20
-----														
DUKE 767		WELL #: 6		RRCID -> 196360		COMPL. DATE 01/16/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585				
08	868 N	279	-0-	-589	-0-	279	2			N	-0-			24
09	750 N	300	-0-	-450	-0-	300	2			N	-0-			24
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-			24
11	270 N	11	-0-	-259	-0-	11	2			N	-0-			24
12	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-			24
01	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-			24
-----														
BRADFORD 811		WELL #: 6		RRCID -> 196454		COMPL. DATE 05/02/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147				
08	2573 N	487	-0-	-2086	-0-	123	1	364	2	N	-0-			48
09	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	142	1	2609	2	N	5			53
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	6	9	2558	2	N	4			57
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	142	1	1808	2	N	1			58
12	2852 N	1958	-0-	-894	-0-	1	9	1807	2	N	4			62
01	2697 N	1091	-0-	-1606	-0-	147	1	949	2	N	3			65
						139	1							
						3	9							
-----														
DUKE 770		WELL #: 8		RRCID -> 196499		COMPL. DATE 05/27/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335				
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-			3
09	990 N	830	-0-	-160	-0-	830	2			N	-0-			3
10	930 N	312	-0-	-618	-0-	312	2			N	-0-			3
11	840 N	96	-0-	-744	-0-	96	2			N	-0-			3
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			3
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			3



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BORN 863		WELL #: 5		RRCID -> 196751		COMPL. DATE 12/14/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-				67
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-				67
10	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1359	2	3	9	N	3				70
11	1290 N	1234	-0-	-56	-0-	1223	2	11	9	N	10				80
12	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1305	2	8	9	N	7				87
*01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1524	2	14	9	N	13				100

LAURIE 725		WELL #: 6		RRCID -> 196905		COMPL. DATE 07/21/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517						
08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	134	1	2752	2	N	44	45	1	1	8	57
09	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	133	1	2952	2	N	47	45	1	2	8	57
10	2883 X	2877	-0-	-6	-0-	138	1	2722	2	N	15					72
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	133	1	2642	2	N	22					94
12	2883 X	2512	-0-	-371	-0-	138	1	2356	2	N	16	7	8			103
01	2883 X	2192	-0-	-691	-0-	129	1	2053	2	N	9					112

BALLARD 325		WELL #: 2		RRCID -> 198669		COMPL. DATE 08/02/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614						
08	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	68	1	988	2	N	5					73
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	2	N	1	51	1			23
10	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	70	1	914	2	N	15					38
11	0 W	811	-0-	811	811	63	1	748	2	N	-0-					38
12	0 W	913	-0-	913	1724	59	1	854	2	N	-0-					38
*01	0 W	900	-0-	900	2624	70	1	826	2	N	4	4	8			38

BRILLHART 818		WELL #: 4		RRCID -> 198672		COMPL. DATE 07/09/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127						
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	N	4	4	8			63
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	956	2	6	9	N	5	1	8			67
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	6	62	1	3	8	8
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					8
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PIPER 719		WELL #: 4		RRCID -> 198674		COMPL. DATE 04/03/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996						
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	112	1	2252	2	N	49	69	1			67
09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	114	1	2162	2	N	39	54	1			52
10	2387 N	2092	-0-	-295	-0-	112	1	1938	2	N	38					90
11	2340 N	2046	-0-	-294	-0-	112	1	1908	2	N	24	52	1			62
12	2387 N	2143	-0-	-244	-0-	99	1	1997	2	N	43					105
*01	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	118	1	2181	2	N	56	92	1			69

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
FRY 338		WELL #:		4VH		RRCID -> 198676		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	70 1	1459 2	N	5					47
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	68 1	1579 2	N	1					48
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	68 1	1394 2	N	4					52
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	67 1	1205 2	N	-0-					52
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	70 1	1230 2	N	3					55
01	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	70 1	1106 2	N	3					58
-----														
FRY 338		WELL #:		6		RRCID -> 201580		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096			
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1386 2	11 9	N	10					58
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1357 1	8 9	N	7	61	1	1	8	3
10	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1205 2		N	-0-					3
11	1350 N	1071	-0-	-279	-0-	1063 2	8 9	N	7					10
12	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1409 2	13 9	N	12					22
*01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1357 2	17 9	N	15					37
-----														
KIRK 339		WELL #:		5		RRCID -> 204119		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392			
08	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	94 1	1343 2	N	2					42
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	94 1	1353 2	N	1	39	1	1	8	3
10	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	94 1	1344 2	N	5					8
11	1380 N	1268	-0-	-112	-0-	87 1	1175 2	N	5					13
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	96 1	1390 2	N	20					33
*01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	97 1	1359 2	N	11	30	1	1	8	13
-----														
FRY 338		WELL #:		5		RRCID -> 204122		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8640 - 9942			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2015 - PLUGGED 11/16/15														
-----														
BRILLHART 819		WELL #:		4		RRCID -> 204838		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182			
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	48 1	1055 2	N	10	63	1	1	8	20
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	47 1	1880 2	N	14	1	8			33
10	1085 N	51	-0-	-1034	-0-	48 1	3 9	N	3	23	1	3	8	10
11	1050 N	47	-0-	-1003	-0-	47 1		N	-0-					10
12	1085 N	48	-0-	-1037	-0-	48 1		N	-0-					10
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 1		N	-0-					10

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
WILEY 718		WELL #: 3		RRCID -> 204905		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	97 1	2738 2	N	79	46 1	78
						87 9					
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	94 1	2698 2	N	60	96 1	42
						66 9					
10	2914 X	2815	-0-	-99	-0-	97 1	2665 2	N	48		90
						53 9					
11	2820 X	2755	-0-	-65	-0-	94 1	2607 2	N	49	79 1	60
						54 9					
12	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	97 1	2792 2	N	56	66 1	50
						62 9					
*01	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	97 1	2698 2	N	58	77 1	3 8 28
						64 9					
-----											
CRUISE 858		WELL #: 4		RRCID -> 205040		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7450 - 9167		
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		13
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	366 2	20 9	N	18		31
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	1	31 1	1 8 -0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16											
-----											
BRILLHART 819		WELL #: 3		RRCID -> 205044		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122		
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 1		N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	94 1	76 2	N	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 1	1 9	N	1	1 8	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 1		N	-0-		-0-
12	186 N	97	-0-	-89	-0-	97 1		N	-0-		-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 1		N	-0-		-0-
-----											
WHEAT 341		WELL #: 3H		RRCID -> 206706		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142		
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	894 2	10 9	N	9	37 1	2
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-		2
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1166 2	14 9	N	13		15
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1006 2	13 9	N	12		27
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	974 2	12 9	N	11		38
01	1178 N	974	-0-	-204	-0-	964 2	10 9	N	9		47
-----											
HANSHU 726		WELL #: 7H		RRCID -> 206737		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 9862		
08	2883 X	2473	-0-	-410	-0-	91 1	2382 2	N	-0-		40
09	2790 X	2352	-0-	-438	-0-	87 1	2265 2	N	-0-		40
10	2883 X	2696	-0-	-187	-0-	97 1	2599 2	N	-0-		40
11	2760 X	2407	-0-	-353	-0-	94 1	2311 2	N	2		42
						2 9					
12	2418 N	2362	-0-	-56	-0-	97 1	2265 2	N	-0-		42
01	2697 N	2431	-0-	-266	-0-	97 1	2334 2	N	-0-		42

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WHEAT 341		WELL #:		2	RRCID ->	206751	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	8600 - 10517	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	97 1	3500 2	N	11			32
							12 9						
09		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	94 1	3352 2	N	6			38
							7 9						
10		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	97 1	3423 2	N	9			47
							10 9						
11		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	94 1	2994 2	N	8			55
							9 9						
12		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	97 1	3410 2	N	23	59 1	4 8	15
							25 9						
*01		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	97 1	3236 2	N	17			32
							19 9						

WHEAT 341		WELL #:		5H	RRCID ->	208915	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8760 - 10262	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	21 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRILLHART 819		WELL #:		5H	RRCID ->	208916	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7520 - 9662	
08	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	4134 2	N	32	51 1	1 8	42
							35 9						
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	3696 2	N	40	4 8		78
							44 9						
10	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	-0-	94 1	2797 2	N	21	9 8		90
							23 9						
11	3000 X	384	-0-	-2616	-0-	-0-	78 1	306 2	N	-0-			90
12	3100 X	1584	-0-	-1516	-0-	-0-	94 1	1482 2	N	7			97
							8 9						
*01	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	4891 2	N	6	4 8		99
							7 9						

CAIN 337		WELL #:		2H	RRCID ->	208920	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8752 - 10552	
08	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	2671 2	N	18			53
							20 9						
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	2542 2	N	10			63
							11 9						
10	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	2841 2	N	14	41 1	3 8	33
							15 9						
11	0 W	2372	-0-	2372	2372	2372	93 1	2257 2	N	20			53
							22 9						
12	0 W	2113	-0-	2113	4485	4485	83 1	2011 2	N	17			70
							19 9						
01	0 W	3044	-0-	3044	7529	7529	97 1	2917 2	N	27			97
							30 9						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
CROSS 817		WELL #:		3 H	RRCID ->	210559	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7507 -	9302	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	4309 X	3866	-0-	-443	-0-	97	1	3736	2	N	30	49	1	1 8 56
09	4170 X	3949	-0-	-221	-0-	33	9	3796	2	N	54	55	1	1 8 54
10	4309 X	3374	-0-	-935	-0-	94	1	3252	2	N	23			77
11	4050 X	3166	-0-	-884	-0-	59	9	3065	2	N	13			90
12	4030 X	3084	-0-	-946	-0-	87	1	2981	2	N	5			95
*01	4030 X	3739	-0-	-291	-0-	14	9	3567	2	N	68	68	1	1 8 94
						97	1							
						75	9							
-----														
ROLAND WHEAT 342		WELL #:		4 H	RRCID ->	211783	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8388 -	10670	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	10	1	1 8 -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CASE 516		WELL #:		1H	RRCID ->	211825	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8339 -	10287	
08	2666 N	2632	-0-	-34	-0-	97	1	2518	2	N	15	53	1	2 8 27
09	2520 N	2512	-0-	-8	-0-	17	9	2412	2	N	5			32
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	94	1	2536	2	N	14			46
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	6	9	2454	2	N	7			53
12	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	94	1	2383	2	N	7			60
*01	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	8	9	2587	2	N	15			75
						97	1							
						17	9							
-----														
CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID ->	212076	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7487 -	10052	
08	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	94	1	1042	2	N	17	4	8	78
09	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	19	9	1015	2	N	9	47	1	40
10	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	94	1	961	2	N	7			47
11	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	8	9	884	2	N	26			73
12	1147 N	952	-0-	-195	-0-	94	1	858	2	N	4			77
*01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	29	9	1301	2	N	32	1	8	108
						90	1							
						4	9							
						97	1							
						35	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
SCHULTZ 717			WELL #: 4H		RRCID -> 212723		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2418 N	2222	-0-	-196	-0-	97 1	2077 2	N	44	47 1	70	
09	2250 N	2194	-0-	-56	-0-	48 9	2044 2	N	51	76 1	42	
10	2139 N	1893	-0-	-246	-0-	94 1	1749 2	N	43		85	
11	2160 N	2108	-0-	-52	-0-	56 9	1942 2	N	65	85 1	65	
12	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	97 1	2044 2	N	57	83 1	33	
*01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	63 9	1921 2	N	55	6 8	88	
						97 1						
						61 9						
BRILLHART 820			WELL #: 5H		RRCID -> 212724		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242		
08	1023 N	935	-0-	-88	-0-	97 1	769 2	N	63	77 1	58	
09	930 N	344	-0-	-586	-0-	69 9	278 2	N	28	1 8	85	
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	35 1		N	-0-		85	
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31 9	823 2	N	84	70 1	99	
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	87 1	805 2	N	45	84 1	60	
*01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	92 9	702 2	N	54		114	
						97 1						
						59 9						
SUESS 816			WELL #: 6H		RRCID -> 212725		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287		
08	558 N	231	-0-	-327	-0-	71 1	157 2	N	3		88	
09	540 N	51	-0-	-489	-0-	3 9	25 2	N	23	62 1	48	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	1 1		N	-0-		48	
11	210 N	14	-0-	-196	-0-	25 9		N	-0-		48	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14 1	3 2	N	-0-		48	
*01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	141 1		N	-0-		48	
						218 1		N	-0-			
CAIN 337			WELL #: 4H		RRCID -> 212726		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547		
08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	97 1	2935 2	N	-0-		6	
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	89 1	2812 2	N	-0-		6	
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	97 1	3027 2	N	-0-		6	
11	0 W	2881	-0-	2881	2881	91 1	2790 2	N	-0-		6	
12	0 W	2563	-0-	2563	5444	79 1	2480 2	N	4		10	
*01	0 W	3212	-0-	3212	8656	4 9	3113 2	N	3		13	
						96 1						
						3 9						
WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276			WELL #: 3H		RRCID -> 214051		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. ROLAND WHEAT 342		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #: 5H		RRCID -> 214231		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8493 - 10571			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	690	-0-	-116	-0-	97 1	560 2	N	30				65
09	690 N	651	-0-	-39	-0-	33 9	91 1	N	37	91 1	1 8		10
10	744 N	659	-0-	-85	-0-	41 9	97 1	N	35				45
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	39 9	94 1	N	10				55
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	11 9	97 1	N	22				77
*01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	24 9	97 1	N	28	77 1			28
						31 9							
CROSS 817		WELL #: 6H		RRCID -> 214236		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7690 - 9581			
08	3007 N	2828	-0-	-179	-0-	97 1	2691 2	N	36	61 1	1 8		52
09	2760 N	2338	-0-	-422	-0-	40 9	86 1	N	21				73
10	2852 N	2704	-0-	-148	-0-	23 9	97 1	N	12				85
11	3000 N	3108	-0-	108	108	13 9	94 1	N	23				108
12	2757 N	2649	-0-	-108	-0-	25 9	97 1	N	16	63 1	6 8		55
01	2697 N	1342	-0-	-1355	-0-	18 9	86 1	N	7				62
						8 9							
SUESS 816		WELL #: 7H		RRCID -> 214676		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7597 - 9151			
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31 1	254 2	N	43	64 1			37
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	47 9	22 1	N	20				57
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	22 9		N	16	52 1	3 8		18
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-				18
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
BRILLHART 820		WELL #: 6H		RRCID -> 216740		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 7412 - 9481			
08	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	94 1	1161 2	N	11	69 1	2 8		42
09	1380 N	1269	-0-	-111	-0-	12 9	94 1	N	11	1 8			52
10	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	12 9	97 1	N	19	3 8			68
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	21 9	90 1	N	37				105
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	41 9	97 1	N	31	71 1			65
*01	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	34 9	92 1	N	29	2 8			92
						32 9							



LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
BRILLHART 818			WELL #:	6H	RRCID -> 217272	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7571 - 10181	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2759 N	2625	-0-	-134	-0-	97 1	2518 2	N	9	1 8	43	
09	2610 N	2429	-0-	-181	-0-	10 9	2333 2	N	4		47	
10	2635 N	2561	-0-	-74	-0-	4 9	2461 2	N	3	3 8	47	
11	2550 N	2385	-0-	-165	-0-	97 1	2285 2	N	5		52	
12	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	3 9	2318 2	N	1		53	
01	2573 N	2397	-0-	-176	-0-	94 1	2296 2	N	4		57	
						6 9						
						97 1						
						1 9						
						97 1						
						4 9						
-----												
SCHULTZ 696			WELL #:	5H	RRCID -> 218771	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7806 - 9415	
08	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	97 1	1060 2	N	75	82 1	77	
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	83 9	1051 2	N	94	64 1	107	
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	94 1	1113 2	N	89	149 1	47	
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	103 9	1093 2	N	55	57 1	45	
12	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	97 1	1088 2	N	80	86 1	34	5 8
01	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	98 9	1023 2	N	68	60 1	42	
						93 1						
						61 9						
						97 1						
						88 9						
						97 1						
						75 9						
-----												
WIEDERSTEIN 527			WELL #:	1H	RRCID -> 219356	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8161 - 10007	
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	92 1	2018 2	N	43		43	
09	2460 N	2376	-0-	-84	-0-	47 9	2243 2	N	35		78	
10	2480 N	2453	-0-	-27	-0-	94 1	2309 2	N	43	109 1	12	
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	39 9	2101 2	N	36		48	
12	2449 N	2440	-0-	-9	-0-	97 1	2304 2	N	35		83	
01	2449 N	2377	-0-	-72	-0-	40 9	2227 2	N	48	94 1	37	
						97 1						
						39 9						
						53 9						
-----												
WEIDNER 798			WELL #:	3H	RRCID -> 219432	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8045 - 9956	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	23 1	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
SHUTTERLY 954		WELL #: 2H		RRCID -> 220831		COMPL. DATE 08/29/2006				TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	89	1	2144	2	N	17		47
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	19	9	2160	2	N	39	71 1	15
10	2325 N	2293	-0-	-32	-0-	43	9	2163	2	N	32		47
11	2190 N	2093	-0-	-97	-0-	35	9	1977	2	N	24		71
12	2387 N	2145	-0-	-242	-0-	90	1	2023	2	N	29	87 1	13
01	2294 N	2121	-0-	-173	-0-	32	9	1981	2	N	39		52
						97	1						
						43	9						
-----													
CRUISE 858		WELL #: 5H		RRCID -> 224316		COMPL. DATE 11/22/2006				TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7702 - 8944			
08	806 N	238	-0-	-568	-0-	97	1	141	2	N	-0-		7
09	450 N	350	-0-	-100	-0-	69	1	281	2	N	-0-		7
10	961 N	34	-0-	-927	-0-	31	2	3	9	N	3	3 8	7
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		7
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		7
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		7
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16													
-----													
SHUTTERLY 954		WELL #: 3H		RRCID -> 225346		COMPL. DATE 12/16/2006				TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422			
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	95	1	1344	2	N	7		69
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	8	9	1167	2	N	17	43 1	43
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	94	1	1137	2	N	12		55
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	19	9	1175	2	N	20		75
12	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	97	1	1063	2	N	20	5 8	90
01	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	22	9	926	2	N	4		94
						97	1						
						4	9						
-----													
HAINES, GRACE 420		WELL #: 4H		RRCID -> 227794		COMPL. DATE 02/19/2007				TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746			
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	95	1	2377	2	N	57		79
09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	63	9	2564	2	N	1		80
10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	94	1	2761	2	N	4		84
11	0 W	2340	-0-	2340	2340	1	9	2246	2	N	-0-		84
12	0 W	2254	-0-	2254	4594	94	1	2160	2	N	-0-		84
*01	0 W	2199	-0-	2199	6793	97	1	2102	2	N	-0-	54 1	30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
CRUISE 'A' 856		WELL #: 4H		RRCID -> 228810		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 7303		PERF. 7560 - 9362			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	66 1	391 2	N	17	64 1	5 8	37	
09	480 N	52	-0-	-428	-0-	19 9	7 1	N	-0-			37	
10	589 N	390	-0-	-199	-0-	7 1	45 2	N	-0-			37	
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	27 1	363 2	N	-0-			37	
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	19 1	490 2	N	-0-			37	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	6 2		N	-0-			37	
-----													
KING 729		WELL #: 5H		RRCID -> 229521		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7680 - 9592			
08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	97 1	3749 2	N	41	62 1	1 8	50	
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	45 9	94 1	N	94	59 1	1 8	84	
10	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	103 9	97 1	N	97	101 1	3 8	77	
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	107 9	94 1	N	145	66 1		156	
12	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	160 9	97 1	N	127	241 1	7 8	35	
*01	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	140 9	97 1	N	121	109 1	11 8	36	
						133 9							
-----													
HAINES, GRACE 420		WELL #: 5H		RRCID -> 229981		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8140 - 9962			
08	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4105 2	8 9	N	7			79	
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3732 2	1 9	N	1			80	
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4173 2	8 9	N	7	70 1		17	
11	0 W	3711	-0-	3711	3711	3702 2	9 9	N	8			25	
12	0 W	3104	-0-	3104	6815	3093 2	11 9	N	10			35	
01	0 W	3295	-0-	3295	10110	3283 2	12 9	N	11	38 1		8	
-----													
KING 729		WELL #: 6H		RRCID -> 230834		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7395		PERF. 7616 - 9397			
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	19 1	59 2	N	-0-			54	
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	19 1	89 2	N	-0-			54	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	1	46 1	1 8	8	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			8	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			8	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
-----													
HAINES, GRACE 420		WELL #: 6H		RRCID -> 230928		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 9840 - 10342			
08	1426 N	1055	-0-	-371	-0-	97 1	956 2	N	2			62	
09	1320 N	1017	-0-	-303	-0-	2 9	94 1	N	-0-			62	
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	97 1	960 2	N	2			64	
11	0 W	1310	-0-	1310	1310	2 9	94 1	N	6			70	
12	0 W	1973	-0-	1973	3283	7 9	97 1	N	-0-			70	
01	0 W	2376	-0-	2376	5659	97 1	2275 2	N	4	49 1		25	
						4 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
CRUISE 'E' 768		WELL #: 7H		RRCID -> 231407		COMPL. DATE 07/25/2007				TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	78 1	124 2	N	-0-						15
09	210 N	50	-0-	-160	-0-	19 1	31 2	N	-0-						15
10	217 N	69	-0-	-148	-0-	16 1	53 2	N	-0-						15
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	94 1	83 2	N	-0-						15
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						15
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						15
-----															
CRUISE E 768		WELL #: 8H		RRCID -> 235069		COMPL. DATE 01/21/2008				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405					
08	4402 X	4245	-0-	-157	-0-	97 1	4127 2	N	19	2 8					60
						21 9									
09	4260 X	3936	-0-	-324	-0-	94 1	3816 2	N	24	1 8					83
						26 9									
10	4402 X	4152	-0-	-250	-0-	97 1	4033 2	N	20	3 8					100
						22 9									
11	4260 X	4084	-0-	-176	-0-	94 1	3953 2	N	34	80 1					54
						37 9									
12	4247 X	4134	-0-	-113	-0-	97 1	3997 2	N	36						90
						40 9									
*01	4247 X	4073	-0-	-174	-0-	97 1	3921 2	N	50	66 1	2 8				72
						55 9									
-----															
CRUISE 'A' 856		WELL #: 5H		RRCID -> 236359		COMPL. DATE 04/21/2008				TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592					
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	66 1	966 2	N	26	36 1	6 8				52
						29 9									
09	1740 N	477	-0-	-1263	-0-	36 1	440 2	N	1	1 8					52
						1 9									
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-						52
11	1020 N	6	-0-	-1014	-0-	6 1		N	-0-						52
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-						52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						52
-----															
KIRK 339		WELL #: 6H		RRCID -> 237582		COMPL. DATE 05/05/2008				TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255					
08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	94 1	3725 2	N	13						55
						14 9									
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	94 1	3510 2	N	18						73
						20 9									
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	96 1	3527 2	N	7	39 1	3 8				38
						8 9									
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	93 1	3246 2	N	17						55
						19 9									
12	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	97 1	3847 2	N	27	55 1					27
						30 9									
*01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	97 1	3575 2	N	28						55
						31 9									
-----															
CRUISE 'E' 768		WELL #: 9H		RRCID -> 238378		COMPL. DATE 06/25/2008				TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900					
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	25 1	66 2	N	-0-						59
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	22 1	87 2	N	1						60
						1 9									
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	22 1	91 2	N	-0-						60
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	9 1	60 2	N	-0-						60
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	7	7 8					60
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-						60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
H & L OPERATING CO., LLC				339787							
HANSHU				WELL #: 1	RRCID -> 056390	COMPL. DATE 09/09/1973	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7454	- 7541		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10 1	104 2	N	1		87
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	10 1	95 2	N	-0-	58 1	29
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	104 2	N	14		43
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15 9	149 2	N	7		50
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 9	131 2	N	3		53
*01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3 9	122 2	N	4		57
						4 9					

  

HANSHU				WELL #: 2815	RRCID -> 144649	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7476	- 7546		
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	10 1	1010 2	N	-0-		114
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	10 1	915 2	N	-0-	114 1	-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	10 1	1044 2	N	-0-		-0-
11	990 N	913	-0-	-77	-0-	10 1	903 2	N	-0-		-0-
12	961 N	706	-0-	-255	-0-	10 1	696 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	635	-0-	-419	-0-	10 1	625 2	N	-0-		-0-

  

H-S EXPLORATION				341469	RRCID -> 174582	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7388	- 7450		
LENA MAE				WELL #: 1819							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
10	DELQ PR	92	-0-	92	-0-	92 2		N	-0-		-0-
11	DELQ PR	101	-0-	101	-0-	193 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193		N	NO RPT		-0-

  

HANSHU PRODUCTION COMPANY				355300	RRCID -> 145307	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7512	- 7522		
HANSHU, CARL				WELL #: 2859							
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 2		N	-0-		90
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		90
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		90
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-		90
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		90
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		90

  

HANSHU, CARL				WELL #: 3859	RRCID -> 145308	COMPL. DATE 01/13/1993	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7486	- 7500		
08	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240 2		N	-0-		101
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		101
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-		101
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-		101
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		101
01	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		101

  

HOME PETROLEUM CORP.				396852	RRCID -> 223179	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 11420	PERF. 8233	- 8264		
ELISE 286				WELL #: 1 A							
08	341 N	157	-0-	-184	-0-	104 2	53 9	N	48		86
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	81 2	54 9	N	49		135
10	186 N	117	-0-	-69	-0-	85 2	32 9	N	29	152 1	12
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		12
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2		N	-0-		12
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-		12

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
JONES ENERGY, LLC				441132							
SPARMAN		WELL #:		1		RRCID -> 068463		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	82 1	603 2	N	-0-	161
09		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	78 1	573 2	N	-0-	161
10		806 N	677	-0-	-129 B	-0-	677 2		N	-0-	161
11		0 W	657	-0-	657 B	657	78 1	579 2	N	-0-	161
12		0 W	687	-0-	687 B	1344	82 1	605 2	N	-0-	161
01		0 W	251	-0-	251	1595	30 1	221 2	N	-0-	161
-----											
ROYER 460		WELL #:		1		RRCID -> 073506		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997	
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	69 1	511 2	N	-0-	25
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	67 1	496 2	N	-0-	25
10		589 N	553	-0-	-36	-0-	66 1	487 2	N	-0-	25
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	62 1	454 2	N	-0-	25
*12		520 N	520	-0-	-0-	-0-	62 1	458 2	N	-0-	25
01		558 N	337	-0-	-221	-0-	40 1	297 2	N	-0-	25
-----											
EPPS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 074527		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2015 - PLUGGED 12/21/15											
-----											
SPARMAN		WELL #:		2		RRCID -> 086037		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7953 - 7993	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2016 - PLUGGED 01/04/16											
-----											
EPPS		WELL #:		2		RRCID -> 087240		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7849 - 7935	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15											
-----											
ROYER		WELL #:		2		RRCID -> 088340		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-	70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-	70
10		14B2 EXT	2	-0-	2	9	2 2		N	-0-	70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-	70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-	70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	53	123

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
WATERS, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 127527		COMPL. DATE 03/15/1988			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	73	1	536	2	N	-0-			86
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	72	1	535	2	N	-0-			86
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	73	1	536	2	N	-0-			86
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	509	2	N	-0-			86
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	71	1	524	2	N	-0-			86
01	620 N	220	-0-	-400	-0-	26	1	194	2	N	-0-			86
-----														
EPPS		WELL #: 3		RRCID -> 142656		COMPL. DATE 09/18/1992			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068					
08	682 N	647	-0-	-35	-0-	77	1	570	2	N	-0-			7
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	59	1	432	2	N	-0-			7
10	682 N	359	-0-	-323	-0-	43	1	316	2	N	-0-			7
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			7
-----														
SPARMAN		WELL #: 3		RRCID -> 143154		COMPL. DATE 09/24/1992			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965					
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	127	1	933	2	N	-0-			19
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	123	1	902	2	N	-0-			19
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	127	1	934	2	N	-0-			19
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	67	1	498	2	N	-0-			19
*12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	146	1	1067	2	N	-0-			19
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	126	1	921	2	N	-0-			19
-----														
ROYER		WELL #: 3		RRCID -> 143229		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959					
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	52	1	382	2	N	-0-			8
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	51	1	373	2	N	-0-			8
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	52	1	382	2	N	-0-			8
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	52	1	380	2	N	-0-			8
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	53	1	392	2	N	-0-			8
01	434 N	167	-0-	-267	-0-	20	1	147	2	N	-0-			8
-----														
SPARMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144059		COMPL. DATE 01/01/1993			TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010					
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	23	1	361	2	N	-0-			-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-			-0-
10	434 N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-			-0-
*12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-			-0-
01	310 N	112	-0-	-198	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
-----														
ROYER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144063		COMPL. DATE 01/17/1993			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7916 - 7945					
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	79	1	5	2	N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-			-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
-----														
EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644		COMPL. DATE 01/28/1993			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 8060					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
DON		WELL #: 1051		RRCID -> 155074		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 8212		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	305	1	2232	2	N	1	297
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-	297
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	12	1	92	2	N	-0-	297
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	N	-0-	297
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	2	N	-0-	297
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-	297

WATERS 328		WELL #: 1		RRCID -> 206525		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 8195 - 9475		
08	14B2 EXT	232	-0-	232	1232	21	1	211	2	N	-0-	137
09	14B2 EXT	232	-0-	232	1464	21	1	211	2	N	-0-	137
10	1702 X	238	-0-	-1464	-0-	238	2			N	-0-	137
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-	137
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-	137
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	21	1	217	2	N	-0-	137

WATERS 329		WELL #: 1		RRCID -> 209913		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 8028 - 8094		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

WATERS 328		WELL #: 2		RRCID -> 209920		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8022 - 8090		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #: 5		RRCID -> 214280		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 8130 - 9445		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 6H		RRCID -> 216744		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7707 - 10900		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	288
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	288
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	288
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	288
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	331
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	331



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
SCHULTZ BROTHERS A		WELL #: 3H		RRCID -> 217381		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					651
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2					653
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					653
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					653
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					653
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					653
-----																
SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 220835		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
-----																
KELLN		WELL #: 1 H		RRCID -> 224318		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989								
08	1736 N	1358	-0-	-378	-0-	95	1	1261	2	N	2					237
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	185	1	2462	2	N	5					242
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2367	2		8	9	7					249
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	159	1	2110	2	N	-0-					249
*12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	168	1	2237	2	N	12					261
01	2387 N	2370	-0-	-17	-0-	165	1	2196	2	N	8					269
-----																
WATERS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 224890		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502								
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	193	1	1416	2	N	-0-					92
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	204	1	1495	2	N	-0-					92
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	210	1	1540	2	N	-0-					92
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	199	1	1457	2	N	-0-					92
*12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	220	1	1611	2	N	-0-					92
*01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	209	1	1536	2	N	129					221
-----																
TYSON, D. R.		WELL #: 2623H		RRCID -> 226230		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
SPARMAN		WELL #: 5		RRCID -> 226561		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7964		PERF. 8458 - 9442					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	228	1	1673	2	N	-0-				6
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	226	1	1655	2	N	-0-				6
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	224	1	1647	2	N	-0-				6
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	226	1	1661	2	N	-0-				6
*12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	253	1	1861	2	N	-0-				6
*01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	247	1	1817	2	N	142				148
						156	9								

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 4H		RRCID -> 226793		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7996 - 9998					
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	104	1	1171	2	N	-0-				1782
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	96	1	1137	2	N	-0-				1782
10	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	93	1	1150	2	N	-0-				1782
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-				1782
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1782
01	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1138	2	6	9	N	5				1787

JAY D. BARTON ET AL B		WELL #: 3H		RRCID -> 226808		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 8066 - 9997					
08	1240 N	848	-0-	-392	-0-	61	1	693	2	N	85				1582
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	51	1	610	2	N	63	182	1		1463
10	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	69	9	894	2	N	167				1630
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	72	1	928	2	N	108				1738
*12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	184	9	1025	2	N	130				1868
*01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	56	1	1159	2	N	109	190	1		1787
						119	9								
						52	1								
						143	9								
						76	1								
						120	9								

EPPS		WELL #: 5		RRCID -> 227140		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 8441 - 10980					
08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	407	1	2986	2	N	-0-				117
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	410	1	3008	2	N	-0-				117
10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	475	1	3476	2	N	-0-				117
11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	541	1	3968	2	N	-0-				117
*12	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	709	1	5194	2	N	-0-				117
01	3937 X	2493	-0-	-1444	-0-	419	1	2074	2	N	-0-				117

ROYER		WELL #: 6		RRCID -> 227392		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7928		PERF. 8422 - 9457					
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	207	1	1515	2	N	-0-				169
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	201	1	1474	2	N	-0-				169
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	197	1	1444	2	N	-0-				169
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	203	1	1493	2	N	-0-				169
*12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	199	1	1464	2	N	-0-				169
01	1643 N	1286	-0-	-357	-0-	154	1	1132	2	N	-0-				169

SPARMAN		WELL #: 6		RRCID -> 227445		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 7972		PERF. 8615 - 9544					
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	N	-0-				23
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-				23
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-				23
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-				23
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	N	-0-				23
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	2	N	-0-				23

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132								
GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		6	RRCID ->	228744	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7891 - 10610
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			387
-----												
ROYER				WELL #:	5	RRCID ->	229388	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 8466 - 9502
08	3100 X	2597	-0-	-503	-0-	312	1	2285	2	N	-0-	160
09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	498	1	3649	2	N	-0-	160
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	455	1	3344	2	N	-0-	160
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	441	1	3240	2	N	-0-	160
*12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	411	1	3018	2	N	-0-	160
01	4278 X	2789	-0-	-1489	-0-	335	1	2454	2	N	-0-	160
-----												
EPPS				WELL #:	6	RRCID ->	229801	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7989	PERF. 8454 - 10536
08	2201 N	1747	-0-	-454	-0-	210	1	1537	2	N	-0-	170
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	195	1	1431	2	N	-0-	170
10	1891 N	1632	-0-	-259	-0-	196	1	1436	2	N	-0-	170
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	229	1	1684	2	N	-0-	170
*12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	267	1	1960	2	N	-0-	170
*01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	257	1	1889	2	N	-0-	170
-----												
BREEN				WELL #:	3793H	RRCID ->	229977	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 8142 - 11690
08	8308 X	7351	-0-	-957	-0-	7329	2	22	9	N	20	509
09	8040 X	4365	-0-	-3675	-0-	4329	2	36	9	N	33	542
10	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	707	1	8131	2	N	15	557
						17	9					
11	6660 X	6433	-0-	-227	-0-	513	1	5900	2	N	18	575
						20	9					
*12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	352	1	4049	2	N	13	588
						14	9					
01	8866 X	4023	-0-	-4843	-0-	321	1	3694	2	N	7	595
						8	9					
-----												
SCHULTZ BROTHERS D				WELL #:	8H	RRCID ->	230877	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 8224 - 11300
08	2728 X	2480	-0-	-248	-0-	201	1	2279	2	N	-0-	136
09	2640 X	2582	-0-	-58	-0-	201	1	2378	2	N	3	139
						3	9					
10	2728 X	1802	-0-	-926	-0-	135	1	1667	2	N	-0-	139
11	2520 X	2272	-0-	-248	-0-	131	1	2141	2	N	-0-	139
*12	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	97	1	1871	2	N	-0-	139
01	2666 X	2440	-0-	-226	-0-	152	1	2288	2	N	-0-	139

LIPSCOMB (CLEVELAND)		1003		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC				//CONT.// 441132											
WILSON UNIT "B"				WELL #: 4890H		RRCID -> 230969		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	2201 N	1014	-0-	-1187	-0-	71	1	943	2	N	-0-				298
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	70	1	935	2	N	-0-				298
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2157	2	2	9	N	-0-				300
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	74	1	2054	2	N	-0-				300
*12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	77	1	2138	2	N	-0-				300
*01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	77	1	2149	2	N	5				305
						6	9								

HAUSLER, LORAIN G.				WELL #: 5366H		RRCID -> 232185		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086				
08	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	191	1	2541	2	N	3				275
						3	9								
09	2700 X	2654	-0-	-46	-0-	186	1	2468	2	N	-0-				275
10	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-				275
11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	173	1	4757	2	N	-0-				275
*12	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	2397	1	2758	2	N	8				283
						9	9								
*01	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	176	1	4838	2	N	15				298
						17	9								

BALLENTINE				WELL #: 4794H		RRCID -> 232945		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774				
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3782	2	44	9	N	40				460
09	2940 X	1816	-0-	-1124	-0-	1770	2	46	9	N	42	188	1		314
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	313	1	3597	2	N	48				362
						53	9								
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	266	1	3059	2	N	110				472
						121	9								
12	3038 X	2765	-0-	-273	-0-	217	1	2504	2	N	40	189	1		323
						44	9								
*01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	273	1	3151	2	N	42				365
						46	9								

BORN, VICTOR				WELL #: 5806H		RRCID -> 233278		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790				
08	2449 X	1531	-0-	-918	-0-	106	1	1408	2	N	15				92
						17	9								
09	2370 X	2036	-0-	-334	-0-	143	1	1890	2	N	3				95
						3	9								
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3737	2	9	9	N	8				103
11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	99	1	2723	2	N	20				123
						22	9								
*12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	85	1	2350	2	N	-0-				123
01	3751 X	2620	-0-	-1131	-0-	91	1	2518	2	N	10				133
						11	9								

SCHULTZ BROTHERS D				WELL #: 9H		RRCID -> 233290		COMPL. DATE 03/16/2007			TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625				
08	2883 X	2100	-0-	-783	-0-	171	1	1929	2	N	-0-				380
09	2400 X	530	-0-	-1870	-0-	41	1	489	2	N	-0-				380
10	2325 X	3	-0-	-2322	-0-	3	2			N	-0-				380
11	2250 X	2	-0-	-2248	-0-	2	2			N	-0-				380
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				380
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				380

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 20H		RRCID -> 233498		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8468 - 10942								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2013 - PLUGGED 09/11/13																

REBA N MILLER		WELL #: 5H		RRCID -> 234027		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670								
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	20					1092
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					1092
10	1085	N	1	-0-	-1084	-0-	1	2		N	-0-					1092
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1092
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					1092
*01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	132	1	1975	2	N	107				1199
							118	9								

SCHULTZ "G"		WELL #: 3628H		RRCID -> 235479		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950								
08	2635	N	2155	-0-	-480	-0-	165	1	1865	2	N	114	196	1		728
							125	9								
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	146	1	1731	2	N	60	187	1		601
							66	9								
10	2294	N	1955	-0-	-339	-0-	137	1	1691	2	N	115				716
							127	9								
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	90	1	1490	2	N	96	189	1		623
							106	9								
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	963	2	N	102				725
							112	9								
01	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	107	1	1608	2	N	133	187	1		671
							146	9								

PIPER		WELL #: 1690H		RRCID -> 235632		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710								
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	32	1	422	2	N	-0-				113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-				113
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	2	N	-0-				113
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	18	1	511	2	N	-0-				113
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	N	-0-				113

LUTIE W GEX "B"		WELL #: 6962H		RRCID -> 237652		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 7887H		RRCID -> 239303		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	3	2	116	9	N	105			875
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-	192	1	683
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-			683
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-			683
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	-0-			683
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	5	1	76	2	N	3			686
						3	9							

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343

08	2662 N	400	-0-	-2262	-0-	110	2	290	9	N	264			1105
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	26	2	3	9	N	3			1108
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			1108
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			1108
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	190	1	918
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			918

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947

08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	207	1	2333	2	N	131	190	1	571
						144	9							
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	180	1	2117	2	N	95	187	1	479
						105	9							
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	121	1	1480	2	N	68			547
						75	9							
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	73	1	1194	2	N	50			597
						55	9							
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	791	2	N	62			659
						68	9							
01	1674 N	645	-0-	-1029	-0-	39	1	586	2	N	18			677
						20	9							

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

08	0 W	2504	-0-	2504	33117	161	1	2138	2	N	186	129	1	2100
						205	9							
09	0 W	2445	-0-	2445	35562	162	1	2149	2	N	122			2222
						134	9							
10	0 W	2988	-0-	2988	38550	2821	2	167	9	N	152	188	1	2186
11	0 W	2686	-0-	2686	41236	144	1	2426	2	N	105			2291
						116	9							
12	0 W	2845	-0-	2845	44081	150	1	2524	2	N	155	339	1	2107
						171	9							
01	0 W	2436	-0-	2436	46517	130	1	2188	2	N	107	185	1	2029
						118	9							

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	137	1	1546	2	N	33			1950
						36	9							
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	43	1	514	2	N	-0-			1950
10	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	219	1	2702	2	N	55			2005
						61	9							
11	3000 N	3601	-0-	601	601	200	1	3267	2	N	122	188	1	1939
						134	9							
*12	606 N	5	-0-	-601	-0-	5	2			N	-0-			1939
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			1939

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
WHEAT		WELL #: 1252H		RRCID -> 245228		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	123	180	1		274
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55				329
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	91	197	1		223
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77				300
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	180	1		193
*01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	127	1	2189	2	N	80			273
							88	9							
-----															
PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID -> 246096		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273						
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4766	2	80	9	N	73			2967
09	2880	X	1089	-0-	-1791	-0-	1089	2			N	-0-			2967
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			2967
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			2967
12	2976	X	121	-0-	-2855	-0-	121	2			N	-0-			2967
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			2967
-----															
PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID -> 258035		COMPL. DATE 03/28/2010			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373						
08	3100	N	4322	-0-	1222	1222	311	1	3490	2	N	474	381	1	5541
							521	9							
09	3000	N	6003	-0-	3003	4225	436	1	5123	2	N	404	193	1	5752
							444	9							
10	3100	N	6971	-0-	3871	8096	495	1	6061	2	N	377	373	1	5756
							415	9							
11	3000	N	5866	-0-	2866	10962	322	1	5218	2	N	296	192	1	5860
							326	9							
*12	17537	X	6575	-0-	-10962	-0-	310	1	5947	2	N	289	367	1	5782
							318	9							
*01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	237	1	3545	2	N	80	372	1	5490
							88	9							
-----															
VESTER, MARTHA 617		WELL #: 1		RRCID -> 258059		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038						
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	40	1	455	2	N	-0-			117
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420	2	N	-0-			117
10	527	N	423	-0-	-104	-0-	32	1	391	2	N	-0-			117
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	41	1	664	2	N	-0-			117
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-			117
01	434	N	295	-0-	-139	-0-	18	1	277	2	N	-0-			117
-----															
CLEVELAND 103		WELL #: 3H		RRCID -> 258235		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732						
08	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
ROXIE		WELL #: 2282H		RRCID -> 258825		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 8831 - 12565				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2573 X	2155	-0-	-418	-0-	125	1	1879	2	N	137	187	1	4381
						151	9							
09	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	146	1	2188	2	N	152			4533
						167	9							
10	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	147	1	2209	2	N	242	377	1	4398
						266	9							
11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	150	1	2253	2	N	144	176	1	4366
						158	9							
*12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	148	1	2214	2	N	154	179	1	4341
						169	9							
01	2573 N	2403	-0-	-170	-0-	142	1	2126	2	N	123	175	1	4289
						135	9							

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 2H		RRCID -> 260628		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 8163 - 11945				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1	-0-

ELISE 286		WELL #: 4H		RRCID -> 265070		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 8238		PERF. 8640 - 12881				
08	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	668	1	5300	2	N	441	545	1	4226
						485	9							
09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	650	1	5043	2	N	294	187	1	4333
						323	9							
10	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	582	1	4432	2	N	277	189	1	4421
						305	9							
11	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	474	1	4635	2	N	212	188	1	4445
						233	9							
*12	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	373	1	4327	2	N	53	177	1	4321
						58	9							
01	6448 X	4484	-0-	-1964	-0-	375	1	4089	2	N	18			4339
						20	9							

PARKER 618		WELL #: 3H		RRCID -> 265205		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 8145 - 11545				
08	2914 X	794	-0-	-2120	-0-	26	1	610	2	N	144	195	1	2154
						158	9							
09	2820 X	595	-0-	-2225	-0-	20	1	495	2	N	73			2227
						80	9							
10	2914 X	1970	-0-	-944	-0-	67	1	1738	2	N	150	198	1	2179
						165	9							
11	1770 X	1307	-0-	-463	-0-	33	1	1120	2	N	140			2319
						154	9							
*12	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	43	1	1712	2	N	135	198	1	2256
						149	9							
*01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	88	1	2755	2	N	170	188	1	2238
						187	9							



LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
ROXIE			WELL #: 3282H		RRCID -> 265276	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8386	PERF.	8641	-	13040
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	3720 X	1740	-0-	-1980	-0-	97 1 191 9	1452 2	N	174	187 1	1772		
09	2970 X	1484	-0-	-1486	-0-	83 1 151 9	1250 2	N	137	187 1	1722		
10	2852 X	1286	-0-	-1566	-0-	69 1 182 9	1035 2	N	165	187 1	1700		
11	2760 X	1175	-0-	-1585	-0-	52 1 146 9	977 2	N	133	187 1	1646		
*12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	34 1 254 9	850 2	N	231	193 1	1684		
01	1271 N	990	-0-	-281	-0-	52 1 156 9	782 2	N	142		1826		
-----													
KATY			WELL #: 2285H		RRCID -> 265456	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8674	-	12285
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	73 1 204 9	588 2	N	185	187 1	1671		
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	124 1 198 9	959 2	N	180	187 1	1664		
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	149 1 219 9	1135 2	N	199	189 1	1674		
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	67 1 186 9	661 2	N	169		1843		
*12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	77 1 204 9	898 2	N	185	363 1	1665		
01	1488 N	1055	-0-	-433	-0-	74 1 164 9	817 2	N	149	187 1	1627		
-----													
PARKER 618			WELL #: 4H		RRCID -> 265461	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8313	-	12046
08	3224 X	2406	-0-	-818	-0-	186 1 110 9	2110 2	N	100	195 1	14061		
09	2490 X	2370	-0-	-120	-0-	170 1 187 9	2013 2	N	170	194 1	14037		
10	2573 X	2426	-0-	-147	-0-	166 1 204 9	2056 2	N	185		14222		
11	2490 X	1901	-0-	-589	-0-	100 1 169 9	1632 2	N	154	197 1	14179		
*12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	134 1 307 9	2610 2	N	279	390 1	14068		
*01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	158 1 299 9	2388 2	N	272	191 1	14149		
-----													
PEERY A			WELL #: 8730H		RRCID -> 266038	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7706	-	11353
08	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4472 2	143 9	N	130	189 1	2389		
09	3750 X	2244	-0-	-1506	-0-	2244 2		N	-0-		2389		
10	3410 X	1141	-0-	-2269	-0-	1141 2		N	-0-		2389		
11	2700 X	407	-0-	-2293	-0-	407 2		N	-0-		2389		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		2396		
01	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	33		2429		

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132								
REBA N MILLER			WELL #: 11H		RRCID -> 266365	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 7777	PERF. 8150	- 11738		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	300 1	3391 2	N	169	188 1	1786
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	186 9	259 1	N	267	187 1	1866
10	4371 X	3622	-0-	-749	-0-	294 9	255 1	N	199	191 1	1874
11	4230 X	3336	-0-	-894	-0-	219 9	182 1	N	162	191 1	1845
*12	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	178 9	159 1	N	264	378 1	1731
01	3875 X	3346	-0-	-529	-0-	290 9	196 1	N	190	185 1	1736
						209 9					

MARTHA VESTER 617			WELL #: 3H		RRCID -> 266368	COMPL. DATE 05/14/2011	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 8441	- 12777		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		3163
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3163
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		3163
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		3163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3163

MARTHA VESTER 617			WELL #: 4H		RRCID -> 266369	COMPL. DATE 06/01/2011	TOTAL DEPTH 7936	PERF. 8446	- 12641		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	7688 X	2649	-0-	-5039	-0-	187 1	2130 2	N	302	195 1	7974
09	2970 X	2585	-0-	-385	-0-	332 9	176 1	N	290	389 1	7875
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	319 9	242 1	N	301	195 1	7981
11	2310 X	1911	-0-	-399	-0-	331 9	100 1	N	154	194 1	7941
*12	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	169 9	64 1	N	117	190 1	7868
01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	129 9		N	-0-		7868

KATY			WELL #: 4285H		RRCID -> 266370	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 8269	PERF. 8891	- 13019		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	9207 X	7169	-0-	-2038	-0-	770 1	6117 2	N	256	187 1	1634
09	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	282 9	881 1	N	266	188 1	1712
10	8060 X	8025	-0-	-35	-0-	293 9	900 1	N	256	377 1	1591
11	7800 X	7707	-0-	-93	-0-	282 9	689 1	N	261	174 1	1678
*12	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	287 9	583 1	N	228	179 1	1727
01	8277 X	7456	-0-	-821	-0-	251 9	603 1	N	245	368 1	1604
						270 9					

-----												
LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB	
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
PRICE, WD -B-			WELL #: 11H		RRCID -> 266372		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8260 - 12100	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
08	4154 X	4030	-0-	-124	-0-	315 1	3570 2	N	132		3747	
						145 9						
09	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	282 1	3339 2	N	119		3866	
						131 9						
10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	170 1	4375 2	N	109		3975	
						120 9						
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	230 1	3770 2	N	95	190 1	3880	
						105 9						
*12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	227 1	4413 2	N	80		3960	
						88 9						
*01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	301 1	4532 2	N	110	187 1	3883	
						121 9						
-----												
DR TYSON			WELL #: 4623H		RRCID -> 266373		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8218 - 12467	
-----												
08	14012 X	8668	-0-	-5344	-0-	693 1	7844 2	N	119	187 1	2128	
						131 9						
09	11310 X	9164	-0-	-2146	-0-	697 1	8241 2	N	205	187 1	2146	
						226 9						
10	10664 X	9222	-0-	-1442	-0-	676 1	8344 2	N	184	191 1	2139	
						202 9						
11	8460 X	7009	-0-	-1451	-0-	395 1	6482 2	N	120		2259	
						132 9						
*12	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	427 1	8301 2	N	122	190 1	2191	
						134 9						
01	9455 X	8483	-0-	-972	-0-	516 1	7772 2	N	177	186 1	2182	
						195 9						
-----												
GRAVES			WELL #: 8530H		RRCID -> 266392		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 8087		PERF. 8691 - 12070	
-----												
08	9083 X	6746	-0-	-2337	-0-	517 1	5848 2	N	346	388 1	10848	
						381 9						
09	8790 X	1288	-0-	-7502	-0-	98 1	1154 2	N	33		10881	
						36 9						
10	10974 X	208	-0-	-10766	-0-	13 1	167 2	N	25		10906	
						28 9						
11	10620 X	75	-0-	-10545	-0-	2 1	34 2	N	35		10941	
						39 9						
*12	75 X	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	-0-		10941	
						2 1						
01	6758 X	36	-0-	-6722	-0-	2 1	31 2	N	3		10944	
						3 9						
-----												
ELISE 286			WELL #: 3H		RRCID -> 266398		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8332		PERF. 8827 - 12453	
-----												
08	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	297 1	2360 2	N	254	376 1	981	
						279 9						
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	289 1	2238 2	N	239	187 1	1033	
						263 9						
10	2790 X	2217	-0-	-573	-0-	233 1	1775 2	N	190	187 1	1036	
						209 9						
11	2700 X	2537	-0-	-163	-0-	215 1	2107 2	N	195	174 1	1057	
						215 9						
*12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	159 1	1847 2	N	187	179 1	1065	
						206 9						
01	2945 X	1982	-0-	-963	-0-	149 1	1629 2	N	185	143 1	1107	
						204 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132														
ELISE 286		WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011				TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	486	1	3858	2	N	336	374	1			8077
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	370	9	3004	2	N	194	187	1			8084
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	386	1	2340	2	N	132					8216
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	213	9	2398	2	N	135					8351
*12	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	308	1	2090	2	N	252	358	1			8245
*01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	145	9	1093	2	N	92	176	1			8161
						275	1									
						149	9									
						180	1									
						277	9									
						101	1									
						101	9									
-----																
DAISY GRAVES		WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774						
08	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	1631	1	11962	2	N	1297					13005
09	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	1427	9	11096	2	N	1144	1137	1			13012
10	15531 X	14604	-0-	-927	-0-	1513	1	11720	2	N	1168	1338	1			12842
11	15030 X	13993	-0-	-1037	-0-	1258	9	11382	2	N	963	774	1			13031
*12	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	1599	1	11394	2	N	949	963	1			13017
*01	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	1285	9	11776	2	N	899	966	1			12950
						1552	1									
						1059	9									
						1553	1									
						1044	9									
						1606	1									
						989	9									
-----																
KATY		WELL #: 6285H		RRCID -> 266700		COMPL. DATE 08/05/2011				TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095						
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	434	1	3453	2	N	207	187	1			7417
09	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	228	9	3881	2	N	187	188	1			7416
10	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	500	1	4386	2	N	27					7443
11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	206	9	4947	2	N	190	189	1			7444
*12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	576	1	3110	2	N	58	188	1			7314
*01	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	30	9	5075	2	N	-0-					7314
						506	1									
						209	9									
						267	1									
						64	9									
						465	1									
-----																
DAISY GRAVES 529		WELL #: 4H		RRCID -> 266707		COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780						
08	15 X	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	N	-0-					1560
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1560
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1560
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					1560
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1560
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1560
-----																
GRAVES		WELL #: 9530H		RRCID -> 267108		COMPL. DATE 01/20/2012				TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655						
08	10323 X	1132	-0-	-9191	-0-	91	1	1041	2	N	-0-					7861
09	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					7861
10	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					7861
11	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					7861
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7861
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					7861

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
DOYLE, J.B.		WELL #: 17H		RRCID -> 267715		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8490 - 12789		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		9145 X	7402	-0-	-1743	-0-	440 1	6798 2	N	149	186 1	1247
							164 9					
09		8850 X	7286	-0-	-1564	-0-	417 1	6735 2	N	122	186 1	1183
							134 9					
10		7998 X	7738	-0-	-260	-0-	424 1	7143 2	N	155		1338
							171 9					
11		7740 X	6977	-0-	-763	-0-	296 1	6541 2	N	127	189 1	1276
							140 9					
*12		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	261 1	6863 2	N	104	189 1	1191
							114 9					
01		7440 X	7367	-0-	-73	-0-	336 1	6858 2	N	157	192 1	1156
							173 9					

DOYLE, J.B.		WELL #: 9703H		RRCID -> 267788		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 8252 - 12423		
08		5859 X	5456	-0-	-403	-0-	328 1	5059 2	N	63		2350
							69 9					
09		5670 X	5525	-0-	-145	-0-	317 1	5114 2	N	85		2435
							94 9					
10		5704 X	4474	-0-	-1230	-0-	247 1	4161 2	N	60		2495
							66 9					
11		5310 X	2013	-0-	-3297	-0-	86 1	1914 2	N	12		2507
							13 9					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2507
01		5704 X	40	-0-	-5664	-0-	2 1	36 2	N	2		2509
							2 9					

GRAVES		WELL #: 11H		RRCID -> 268352		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8534 - 12290		
08		17329 X	14476	-0-	-2853	-0-	1144 1	12979 2	N	321		2464
							353 9					
09		16770 X	12594	-0-	-4176	-0-	965 1	11442 2	N	170	193 1	2441
							187 9					
10		17329 X	13568	-0-	-3761	-0-	991 1	12272 2	N	277	393 1	2325
							305 9					
11		14640 X	2553	-0-	-12087	-0-	141 1	2321 2	N	83		2408
							91 9					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2408
01		14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-			N	-0-		2408

SCHULTZ 'G'		WELL #: 4628H		RRCID -> 268477		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8173 - 11982		
08		10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	827 1	9372 2	N	703	554 1	9654
							773 9					
09		9750 X	9549	-0-	-201	-0-	709 1	8388 2	N	411	341 1	9724
							452 9					
10		10075 X	8563	-0-	-1512	-0-	608 1	7519 2	N	396	191 1	9929
							436 9					
11		10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	550 1	9021 2	N	462	571 1	9820
							508 9					
*12		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	510 1	9895 2	N	436		10256
							480 9					
*01		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	619 1	9336 2	N	443	564 1	10135
							487 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
BATTIN 528			WELL #: 4HR		RRCID -> 268479		COMPL. DATE 08/18/2012			TOTAL DEPTH 8146		PERF. 8615 - 13086	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	163 1	1191 2	N		325	392 1		700
						358 9							
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	249 1	1831 2	N		404	391 1		713
						444 9							
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	234 1	1719 2	N		257	189 1		781
						283 9							
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	224 1	1648 2	N		284	195 1		870
						312 9							
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	50 1	371 2	N		50	197 1		723
						55 9							
*01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	232 1	1707 2	N		324	186 1		861
						356 9							
-----													
KATY			WELL #: 3285H		RRCID -> 268535		COMPL. DATE 07/09/2012			TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8755 - 13031	
08	6386 X	269	-0-	-6117	-0-	30 1	239 2	N		-0-			2048
09	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			N		-0-			2048
10	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			N		-0-			2048
11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			N		-0-			2048
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			2048
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N		-0-			2048
-----													
GRAY 683			WELL #: 1H		RRCID -> 268700		COMPL. DATE 01/14/2013			TOTAL DEPTH 7613		PERF. 7850 - 11866	
08	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	622 1	8953 2	N		404	395 1		237
						444 9							
09	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	534 1	7674 2	N		352	391 1		198
						387 9							
10	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5622 2	309 9	N		281	196 1		283
11	5220 X	4607	-0-	-613	-0-	4315 2	292 9	N		265	378 1		170
12	T. A.	1017	-0-	1017	1017	62 1	892 2	N		57			227
						63 9							
01	T. A.	9386	-0-	9386	10403	568 1	8174 2	N		585	600 1		212
						644 9							
-----													
SCHULTZ 783			WELL #: 1H		RRCID -> 269467		COMPL. DATE 10/11/2012			TOTAL DEPTH 7695		PERF. 8010 - 12250	
08	14694 X	12690	-0-	-2004	-0-	907 1	11636 2	N		134			869
						147 9							
09	14070 X	12078	-0-	-1992	-0-	863 1	11072 2	N		130	194 1		805
						143 9							
10	14043 X	12314	-0-	-1729	-0-	870 1	11151 2	N		266			1071
						293 9							
11	13140 X	11320	-0-	-1820	-0-	645 1	10518 2	N		143	198 1		1016
						157 9							
*12	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	552 1	10678 2	N		136	200 1		952
						150 9							
01	12617 X	11199	-0-	-1418	-0-	688 1	10349 2	N		147	195 1		904
						162 9							
-----													
PURDUM UNIT			WELL #: 9013H		RRCID -> 269602		COMPL. DATE 09/29/2012			TOTAL DEPTH 7576		PERF. 7992 - 12088	
08	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-			N		-0-			403
09	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-			N		-0-			403
10	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			N		-0-			403
11	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-			N		-0-			403
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			403
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			403

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
REBA N MILLER			WELL #: 14H		RRCID -> 273722		COMPL. DATE 06/10/2012			TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	6944 X	6139 -0- -805 -0-	472 1 5329 2 N	338 9			307	378	1			290
09	6720 X	6133 -0- -587 -0-	453 1 5357 2 N	323 9			294	187	1			397
10	6944 X	6688 -0- -256 -0-	474 1 5843 2 N	371 9			337	382	1			352
11	6720 X	5846 -0- -874 -0-	323 1 5271 2 N	252 9			229	189	1			392
*12	6900 X	6900 -0- -0- -0-	320 1 6185 2 N	395 9			359	383	1			368
*01	6920 X	6920 -0- -0- -0-	408 1 6156 2 N	356 9			324	370	1			322
-----												
GRAVES			WELL #: 10H		RRCID -> 273966		COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400		
08	0 W	87 -0- -0- 87	447792 10 1 57 2 N	20 9			18					291
09	0 W	-0- -0- -0- 447792					N	-0-				291
10	0 W	-0- -0- -0- 447792					N	-0-				291
11	0 W	-0- -0- -0- 447792					N	-0-				291
*12	447792 X	-0- -0- -447792					N	-0-				291
01	0 N	-0- -0- -0-					N	-0-				291
-----												
PARNELL RANCH 165			WELL #: 2H		RRCID -> 274206		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483		
*02	14588 X	10823 -0- -3765 -0-	595 1 9346 2 N	882 9			802	761	1			833
*03	15407 X	11848 -0- -3559 -0-	686 1 10291 2 N	871 9			792	918	1			707
*04	12660 X	10801 -0- -1859 -0-	629 1 9451 2 N	721 9			655	716	1			646
*05	11545 X	11545 -0- -0- -0-	675 1 10133 2 N	737 9			670	732	1			584
*06	10205 X	10205 -0- -0- -0-	598 1 8987 2 N	620 9			564	549	1			599
*07	9450 X	9450 -0- -0- -0-	754 1 8135 2 N	561 9			510	365	1			744
*08	9169 X	9169 -0- -0- -0-	719 1 7908 2 N	542 9			493	569	1			668
*09	8280 X	8196 -0- -84 -0-	623 1 7075 2 N	498 9			453					1121
10	8556 X	8263 -0- -293 -0-	569 1 7133 2 N	561 9			510	675	1			956
11	8280 X	7655 -0- -625 -0-	365 1 6820 2 N	470 9			427	212	1			1171
*12	7648 X	7648 -0- -0- -0-	275 1 6932 2 N	441 9			401	253	1			1319
*01	9176 X	7354 -0- -1822 -0-	378 1 6525 2 N	451 9			410	133	1			1596

LIPSCOMB (CLEVELAND) JONES ENERGY, LLC JONES TRUST 272		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 441132		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #: 2H		RRCID -> 276332		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 9065 - 13270				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2945 X	1957	-0-	-988	-0-	148	1	1497	2	N	284	184	1	745
09	2850 X	1836	-0-	-1014	-0-	312	9	1403	2	N	267	362	1	650
10	2945 X	1032	-0-	-1913	-0-	139	1	754	2	N	185	185	1	650
11	2310 X	788	-0-	-1522	-0-	294	9	512	2	N	205	173	1	682
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	74	1	810	2	N	179	178	1	683
*01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	204	9	1142	2	N	207	178	1	712
						50	1							
						226	9							
						79	1							
						197	9							
						114	1							
						228	9							
SCHULTZ BROTHERS A		WELL #: 4627H		RRCID -> 276339		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 7763		PERF. 8168 - 11979				
08	16430 X	7759	-0-	-8671	-0-	544	1	6160	2	N	959	739	1	694
09	13830 X	11341	-0-	-2489	-0-	1055	9	9856	2	N	593	562	1	725
10	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	833	1	7957	2	N	519			1244
11	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	652	9	7702	2	N	498	379	1	1363
*12	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	643	1	5343	2	N	400	573	1	1190
01	11718 X	8597	-0-	-3121	-0-	571	9	7638	2	N	412	375	1	1227
						470	1							
						548	9							
						274	1							
						440	9							
						506	1							
						453	9							
JONES TRUST 272		WELL #: 4H		RRCID -> 276935		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 8977 - 13180				
08	0 W	5850	-0-	5850	255903	459	1	4650	2	N	674	562	1	789
09	0 W	6025	-0-	6025	261928	741	9	4832	2	N	650	577	1	862
10	267598 X	5670	-0-	-261928	-0-	715	9	4510	2	N	650	756	1	756
11	5460 X	5274	-0-	-186	-0-	445	1	4301	2	N	498	354	1	900
*12	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	715	9	3939	2	N	569	714	1	755
01	6231 X	5255	-0-	-976	-0-	425	1	4126	2	N	655	532	1	878
						548	9							
						389	1							
						626	9							
						408	1							
						721	9							
PARNELL RANCH 165		WELL #: 3H		RRCID -> 277212		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 9040 - 13770				
08	411980 X	10394	-0-	-401586	-0-	783	1	8619	2	N	902	934	1	1273
09	10710 X	10132	-0-	-578	-0-	992	9	8474	2	N	828	741	1	1360
10	12121 X	9762	-0-	-2359	-0-	747	1	8108	2	N	915			2275
11	11730 X	8769	-0-	-2961	-0-	911	9	7534	2	N	757	625	1	2407
*12	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	647	1	7336	2	N	709	618	1	2498
01	10478 X	8094	-0-	-2384	-0-	1007	9	6889	2	N	733	185	1	3046
						402	1							
						833	9							
						292	1							
						780	9							
						399	1							
						806	9							



-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	2957	-0-	2957	53227	219	1	2220	2	N	471	571 1	130
						518	9						
09	56310 X	3083	-0-	-53227	-0-	230	1	2329	2	N	476		606
						524	9						
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	215	1	2176	2	N	636		1242
						700	9						
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	216	1	2186	2	N	440		1682
						484	9						
*12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	233	1	2363	2	N	397	242 1	1837
						437	9						
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT		1837

-----  
DR TYSON WELL #: 6623H RRCID -> 278023 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8401 - 11848

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----  
JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

08	0 W	3204	-0-	3204	158113	248	1	2515	2	N	401	375 1	39
						441	9						
09	0 W	2383	-0-	2383	160496	183	1	1855	2	N	314	188 1	165
						345	9						
10	0 W	2554	-0-	2554	163050	195	1	1970	2	N	354	387 1	132
						389	9						
11	0 W	1721	-0-	1721	164771	133	1	1346	2	N	220	175 1	177
						242	9						
*12	167955 X	3184	-0-	-164771	-0-	244	1	2469	2	N	428	545 1	60
						471	9						
01	3193 X	2607	-0-	-586	-0-	199	1	2015	2	N	357	175 1	242
						393	9						

-----  
PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

08	0	11081	-0-	11081	101728	335	1	9526	2	N	1109	1144 1	462
						1220	9						
09	112169 X	10441	-0-	-101728	-0-	295	1	9125	2	N	928	964 1	426
						1021	9						
10	29636 X	10557	-0-	-19079	-0-	312	1	9370	2	N	795	776 1	445
						875	9						
11	28680 X	9369	-0-	-19311	-0-	87	1	8607	2	N	614	526 1	533
						675	9						
12	29636 X	9074	-0-	-20562	-0-	8303	2	771	9	N	701	707 1	527
						491	1	7680	2	N	628	529 1	626
01	29636 X	8862	-0-	-20774	-0-	691	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
PORTER UNIT 324		WELL #: 4H		RRCID -> 278431		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8702 - 12700				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	9173	-0-	9173	85184	506	1	8157	2	N	464	386	1	355
09	94486 X	9302	-0-	-85184	-0-	510	9	500	1	N	412	385	1	382
10	42284 X	8162	-0-	-34122	-0-	453	9	434	1	N	379	389	1	372
11	40920 X	7799	-0-	-33121	-0-	417	9	395	1	N	350	365	1	357
12	42284 X	6543	-0-	-35741	-0-	385	9	336	1	N	357	364	1	350
01	42284 X	7146	-0-	-35138	-0-	393	9	374	1	N	367	356	1	361
						404	9							
PORTER UNIT 324		WELL #: 3H		RRCID -> 278432		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 8303 - 12471				
08	0	11705	-0-	11705	99980	893	1	9985	2	N	752	750	1	316
09	108915 X	8935	-0-	-99980	-0-	827	9	555	1	N	620	578	1	358
10	30132 X	8036	-0-	-22096	-0-	682	9	443	1	N	574	583	1	349
11	29160 X	6611	-0-	-22549	-0-	631	9	360	1	N	454	341	1	462
12	30132 X	6864	-0-	-23268	-0-	499	9	357	1	N	491	529	1	424
01	30132 X	5931	-0-	-24201	-0-	540	9	310	1	N	421	352	1	493
						463	9							
PORTER UNIT 324		WELL #: 5H		RRCID -> 278435		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 7954		PERF. 8245 - 12475				
08	0	16970	-0-	16970	147063	975	1	15280	2	N	650	579	1	395
09	161677 X	14614	-0-	-147063	-0-	715	9	840	1	N	559	577	1	377
10	51026 X	13235	-0-	-37791	-0-	615	9	762	1	N	484	582	1	279
11	49380 X	11212	-0-	-38168	-0-	532	9	647	1	N	397	352	1	324
12	51026 X	10472	-0-	-40554	-0-	437	9	592	1	N	416	355	1	385
01	51026 X	9811	-0-	-41215	-0-	458	9	554	1	N	376	361	1	400
						414	9							
PORTER 324		WELL #: 1H		RRCID -> 278469		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8380 - 13150				
08	59086 X	6378	-0-	-52708	-0-	345	1	5408	2	N	568	581	1	1055
09	57180 X	6420	-0-	-50760	-0-	625	9	351	1	N	513	584	1	984
10	59086 X	7327	-0-	-51759	-0-	564	9	372	1	N	483	390	1	1077
11	57180 X	7123	-0-	-50057	-0-	531	9	258	1	N	468	482	1	1063
12	59086 X	7493	-0-	-51593	-0-	515	9	228	1	N	489	690	1	862
*01	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	538	9	259	1	N	473	701	1	634
						520	9							





OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) JONES ENERGY, LLC MARTHA VESTER 617			//CONT.// 53869 270 //CONT.// 441132	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LIPSCOMB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MARTHA VESTER 617			WELL #:	6H	RRCID -> 278613	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 7835	PERF. 8180	- 12397							
08		0	11268	-0-	11268	75585	807 1318 657 1052	1 9 1 9	9143 7772	2 2	N	1198 956	1165 971	1 1		747 732
10		30783 X	8316	-0-	-22467	-0-	554 905	1 9	6857	2	N	823	779	1		776
11		29790 X	5895	-0-	-23895	-0-	299 704	1 9	4892	2	N	640	787	1		629
12		30783 X	6167	-0-	-24616	-0-	255 936	1 9	4976	2	N	851	573	1		907
01		30783 X	4023	-0-	-26760	-0-	211 629	1 9	3183	2	N	572	781	1		698
MARTHA VESTER 617			WELL #:	5H	RRCID -> 278616	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 7876	PERF. 8651	- 12547							
08		0	17085	-0-	17085	69277	1210 2201	1 9	13674	2	N	2001	1922	1		699
*09		0 W	15033	-0-	15033	84310	1031 1817	1 9	12185	2	N	1652	1727	1		624
10		0 W	14955	-0-	14955	99265	1000 1615	1 9	12340	2	N	1468	1358	1		734
11		0 W	14254	-0-	14254	113519	741 1398	1 9	12115	2	N	1271	1161	1		844
12		0 W	13346	-0-	13346	126865	591 1306	1 9	11449	2	N	1187	1147	1		884
01		0 W	12595	-0-	12595	139460	706 1234	1 9	10655	2	N	1122	1160	1		806
HAGER TRUST 616			WELL #:	3H	RRCID -> 278625	COMPL. DATE 01/04/2015	TOTAL DEPTH 8036	PERF. 8552	- 13035							
*06		0	39966	-0-	39966	280967	2656 3227	1 9	34083	2	N	2934	3002	1		945
07		0	35222	-0-	35222	316189	2387 2213	1 9	30622	2	N	2012	2105	1		852
08		344987 X	28798	-0-	-316189	-0-	1946 1888	1 9	24964	2	N	1716	1612	1		956
09		40050 X	25440	-0-	-14610	-0-	1729 1525	1 9	22186	2	N	1386	1428	1		914
*10		41385 X	23422	-0-	-17963	-0-	1601 1282	1 9	20539	2	N	1165	1063	1		1016
11		40050 X	20976	-0-	-19074	-0-	1153 975	1 9	18848	2	N	886	875	1		1027
12		41385 X	15203	-0-	-26182	-0-	714 669	1 9	13820	2	N	608	699	1		936
01		41385 X	7793	-0-	-33592	-0-	457 455	1 9	6881	2	N	414	193	1		1157
PARKER 618			WELL #:	2H	RRCID -> 278766	COMPL. DATE 04/21/2014	TOTAL DEPTH 7914	PERF. 8341	- 12040							
08		48918 X	567	-0-	-48351	-0-	35 134	1 9	398	2	N	122	378	1		1035
09		47340 X	-0-	-0-	-47340	-0-					N	57				1092
10		48918 X	9184	-0-	-39734	-0-	602 1133	1 9	7449	2	N	1030	957	1		1165
11		47340 X	7210	-0-	-40130	-0-	377 652	1 9	6181	2	N	593	569	1		1189
12		48918 X	8555	-0-	-40363	-0-	382 734	1 9	7439	2	N	667	756	1		1100
01		48918 X	8339	-0-	-40579	-0-	480 604	1 9	7255	2	N	549				1649

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	28768 X	11418	-0-	-17350	-0-	869	1	9830	2	N	654	585 1	329
						719	9						
09	27840 X	5516	-0-	-22324	-0-	388	1	4591	2	N	488	580 1	237
						537	9						
10	28768 X	4564	-0-	-24204	-0-	308	1	3806	2	N	409	393 1	253
						450	9						
11	27840 X	4049	-0-	-23791	-0-	209	1	3436	2	N	367	395 1	225
						404	9						
12	28768 X	-0-	-0-	-28768	-0-					N	-0-		225
01	28768 X	-0-	-0-	-28768	-0-					N	37		262

-----  
PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290  
-----

08	37572 X	50	-0-	-37522	-0-	4	1	46	2	N	-0-		448
						747	9						
09	36360 X	9598	-0-	-26762	-0-	691	1	8160	2	N	679	564 1	563
						474	1	5839	2	N	568	583 1	548
10	37572 X	6938	-0-	-30634	-0-	625	9						
11	36360 X	7512	-0-	-28848	-0-	396	1	6474	2	N	584	574 1	558
						642	9						
12	37572 X	8473	-0-	-29099	-0-	388	1	7523	2	N	511	573 1	496
						562	9						
01	37572 X	8096	-0-	-29476	-0-	464	1	6988	2	N	585		1081
						644	9						

-----  
WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782  
-----

08	0 W	4201	-0-	4201	141160	319	1	3510	2	N	338	366 1	237
						372	9						
09	0 W	4171	-0-	4171	145331	311	1	3530	2	N	300	188 1	349
						330	9						
10	0 W	3992	-0-	3992	149323	266	1	3349	2	N	343	376 1	316
						377	9						
11	0 W	3285	-0-	3285	152608	152	1	2835	2	N	271	347 1	240
						298	9						
12	0 W	2814	-0-	2814	155422	96	1	2413	2	N	277	191 1	326
						305	9						
01	0 W	1944	-0-	1944	157366	93	1	1589	2	N	238	159 1	405
						262	9						

-----  
WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065  
-----

08	0 W	8205	-0-	8205	187158	634	1	6984	2	N	534	369 1	764
						587	9						
09	0 W	5803	-0-	5803	192961	434	1	4925	2	N	404	574 1	594
						444	9						
10	0 W	4070	-0-	4070	197031	275	1	3455	2	N	309	198 1	705
						340	9						
11	0 W	5222	-0-	5222	202253	240	1	4499	2	N	439	349 1	795
						483	9						
12	0 W	5444	-0-	5444	207697	187	1	4708	2	N	499	532 1	762
						549	9						
01	0 W	4901	-0-	4901	212598	246	1	4262	2	N	357	355 1	764
						393	9						

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	65565 X	9152	-0-	-56413	-0-	820	1	8293	2	N	35		193
09	63450 X	7896	-0-	-55554	-0-	708	1	7164	2	N	22		215
10	65565 X	7598	-0-	-57967	-0-	684	1	6914	2	N	-0-		215
11	63450 X	7030	-0-	-56420	-0-	632	1	6398	2	N	-0-		215
12	65565 X	8538	-0-	-57027	-0-	767	1	7762	2	N	8	186 1	37
01	65565 X	8091	-0-	-57474	-0-	727	1	7353	2	N	10		47

-----  
ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854  
-----

*02	0	11210	-0-	11210	164553	606	1	9513	2	N	992	1312 1	147
03	0	10395	-0-	10395	174948	1091	9	8779	2	N	937	954 1	130
04	0	10825	-0-	10825	185773	1031	9	9286	2	N	837	967 1	-0-
05	0	11978	-0-	11978	197751	618	1	10403	2	N	802	751 1	51
06	0	11061	-0-	11061	208812	921	9	9701	2	N	648	699 1	-0-
07	0 W	10943	-0-	10943	219755	647	1	8966	2	N	758	564 1	194
08	0 W	10573	-0-	10573	230328	1143	1	8819	2	N	585	625 1	154
09	0 W	9783	-0-	9783	240111	834	9	8167	2	N	514	562 1	106
10	0 W	8256	-0-	8256	248367	1110	1	6875	2	N	434	374 1	166
11	0 W	7134	-0-	7134	255501	644	9	6100	2	N	374	381 1	159
12	0 W	7906	-0-	7906	263407	623	1	6786	2	N	487	549 1	97
01	0 W	6967	-0-	6967	270374	411	9	5927	2	N	452	374 1	175

-----  
ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941  
-----

*02	0	3352	-0-	3352	90158	142	1	2784	2	N	387	766 1	341
03	0	-0-	-0-	-0-	90158	426	9			N	-0-		341
04	0	1404	-0-	1404	91562	67	1	1008	2	N	299	190 1	450
05	0	2858	-0-	2858	94420	329	9	2000	2	N	659	760 1	349
06	0	3860	-0-	3860	98280	133	1	3094	2	N	509	567 1	291
07	0 W	810	-0-	810	99090	725	9	491	2	N	249		540
08	0 W	6280	-0-	6280	105370	206	1	5166	2	N	585	501 1	624
09	0 W	8101	-0-	8101	113471	560	9	6927	2	N	513	568 1	569
10	0 W	9241	-0-	9241	122712	45	1	8027	2	N	522	571 1	520
11	0 W	9746	-0-	9746	132458	274	9	8768	2	N	463	176 1	807
12	0 W	10256	-0-	10256	142714	470	1	9366	2	N	471	358 1	920
01	0 W	10229	-0-	10229	152943	644	9	8915	2	N	453	551 1	822

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
DAISY GRAVES 529		WELL #:		6H	RRCID ->	278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8567 - 12638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	58928 X	NO RPT	-0-	-58928	189463					N	NO RPT			136
09	60960 X	NO RPT	-0-	-60960	128503					N	NO RPT			136
10	62992 X	NO RPT	-0-	-62992	65511					N	NO RPT			136
11	60960 X	NO RPT	-0-	-60960	4551					N	NO RPT			136
12	62992 X	NO RPT	-0-	-62992	-0-					N	NO RPT			136
01	62992 X	NO RPT	-0-	-62992	-0-					N	NO RPT			136

PEYTON RANCH 417		WELL #:		4H	RRCID ->	278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8462 - 12576
08	32085 X	16442	-0-	-15643	-0-	1475	1	14915	2	N	47	47
						52	9					
09	31050 X	15304	-0-	-15746	-0-	1374	1	13895	2	N	32	79
						35	9					
10	32085 X	15062	-0-	-17023	-0-	1354	1	13697	2	N	10	89
						11	9					
11	31050 X	13374	-0-	-17676	-0-	1204	1	12170	2	N	-0-	89
12	32085 X	6465	-0-	-25620	-0-	581	1	5884	2	N	-0-	89
01	32085 X	8164	-0-	-23921	-0-	735	1	7429	2	N	-0-	89

PEYTON RANCH 417		WELL #:		5H	RRCID ->	278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8444 - 12556
08	75671 X	19048	-0-	-56623	-0-	1714	1	17334	2	N	-0-	416
09	73230 X	16332	-0-	-56898	-0-	1470	1	14862	2	N	-0-	416
10	75671 X	16658	-0-	-59013	-0-	1499	1	15159	2	N	-0-	416
11	73230 X	14765	-0-	-58465	-0-	1329	1	13436	2	N	-0-	416
12	75671 X	13861	-0-	-61810	-0-	1248	1	12613	2	N	-0-	416
01	75671 X	12732	-0-	-62939	-0-	1146	1	11586	2	N	-0-	416

REBA N MILLER		WELL #:		13H	RRCID ->	279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8185 - 12750	
*02	0	16530	-0-	16530	378261	1092	1	14402	2	N	942	712 1	760
						1036	9						
03	0	18808	-0-	18808	397069	1672	1	16010	2	N	1024	1054 1	730
						1126	9						
04	0	17340	-0-	17340	414409	1473	1	14892	2	N	886	1203 1	413
						975	9						
05	0	16707	-0-	16707	431116	1118	1	14534	2	N	959	531 1	841
						1055	9						
06	0	13348	-0-	13348	444464	1089	1	11626	2	N	575	887 1	529
						633	9						
07	0 W	14241	-0-	14241	458705	1156	1	12280	2	N	732	691 1	570
						805	9						
08	0 W	14802	-0-	14802	473507	1136	1	12830	2	N	760	866 1	464
						836	9						
09	0 W	14420	-0-	14420	487927	1063	1	12552	2	N	732	699 1	497
						805	9						
10	0 W	14031	-0-	14031	501958	995	1	12269	2	N	697	689 1	505
						767	9						
11	0 W	12394	-0-	12394	514352	676	1	11047	2	N	610	504 1	611
						671	9						
12	0 W	10908	-0-	10908	525260	505	1	9756	2	N	588	351 1	848
						647	9						
01	0 W	11062	-0-	11062	536322	664	1	9983	2	N	377	689 1	536
						415	9						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132											
ROXIE 282		WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 -	12589		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	0	86	-0-	86	49560	36	1 9	47	2	N	33	174	1		140
03	0	461	-0-	461	50021	19	1 9	289	2	N	139				279
04	0	563	-0-	563	50584	153	1 9	413	2	N	112	183	1		208
05	0	2587	-0-	2587	53171	123	1 9	2146	2	N	271	190	1		289
06	0	5602	-0-	5602	58773	143	1 9	4921	2	N	321	358	1		252
07	0 W	5184	-0-	5184	63957	298	1 9	4274	2	N	332	375	1		209
08	0 W	7905	-0-	7905	71862	328	1 9	6727	2	N	301	186	1		324
09	0 W	6393	-0-	6393	78255	353	1 9	5449	2	N	220	187	1		357
10	0 W	6763	-0-	6763	85018	331	1 9	5679	2	N	307	375	1		289
11	0 W	6605	-0-	6605	91623	702	1 9	5713	2	N	280	194	1		375
12	0 W	6588	-0-	6588	98211	242	1 9	5822	2	N	240	377	1		238
01	0 W	6067	-0-	6067	104278	746	1 9	5324	2	N	232	189	1		281

WHEAT 252		WELL #:		3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045 -	13064		
02	0	6027	-0-	6027	118195	309	1 9	4854	2	N	785	729	1		445
03	0	7102	-0-	7102	125297	864	1 9	5756	2	N	795	899	1		341
04	0	5501	-0-	5501	130798	471	1 9	4463	2	N	673	746	1		268
05	0	4046	-0-	4046	134844	298	1 9	3179	2	N	595	551	1		312
06	0	2922	-0-	2922	137766	740	1 9	2194	2	N	529	560	1		281
07	0 W	3577	-0-	3577	141343	655	1 9	2520	2	N	749	573	1		457
08	0 W	5181	-0-	5181	146524	146	1 9	4095	2	N	649	753	1		353
*09	0 W	5651	-0-	5651	152175	582	1 9	4636	2	N	552	571	1		334
*10	0 W	5752	-0-	5752	157927	233	1 9	4731	2	N	585	565	1		354
*11	0 W	6123	-0-	6123	164050	824	1 9	5239	2	N	549	388	1		515
12	0 W	6779	-0-	6779	170829	372	1 9	5951	2	N	538	578	1		475
01	0 W	6081	-0-	6081	176910	714	1 9	5259	2	N	470	556	1		389

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.// 53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC				//CONT.// 441132									
HAGER TRUST 616				WELL #:	4H	RRCID -> 279070	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 8501	- 13036		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0		187	-0-	187	13	1	N	-0-			-0-	
05	0		47062	-0-	47062	2811	1	N	6992	6992	1	-0-	
						7691	9						
06	0		33127	-0-	33127	2118	1	N	3490	3152	1	338	
						3839	9						
*07	0		27461	-0-	27461	1802	1	N	2315	2482	1	171	
						2547	9						
*08	129451 X		21614	-0-	-107837	1429	1	N	1691	1611	1	251	
						1860	9						
*09	48420 X		17257	-0-	-31163	1147	1	N	1265	1262	1	254	
						1392	9						
*10	50034 X		15493	-0-	-34541	1040	1	N	1007	1071	1	190	
						1108	9						
*11	48420 X		15330	-0-	-33090	830	1	N	854	718	1	326	
						939	9						
12	50034 X		13367	-0-	-36667	615	1	N	758	880	1	204	
						834	9						
01	50034 X		12279	-0-	-37755	711	1	N	694	534	1	364	
						763	9						

HAGER TRUST 616				WELL #:	5H	RRCID -> 279071	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8548	- 12972		
*05	0		12015	-0-	12015	50762	683	1	N	2229	1985	1	655
							2452	9					
*06	0		11324	-0-	11324	62086	685	1	N	1692	1802	1	545
							1861	9					
*07	0		10665	-0-	10665	72751	654	1	N	1474	1595	1	424
							1621	9					
08	82621 X		9870	-0-	-72751	-0-	611	1	N	1294	1199	1	519
							1423	9					
*09	11100 X		8610	-0-	-2490	-0-	537	1	N	1080	1226	1	373
							1188	9					
10	11470 X		8195	-0-	-3275	-0-	519	1	N	931	889	1	415
							1024	9					
11	11100 X		7288	-0-	-3812	-0-	371	1	N	772	727	1	460
							849	9					
12	11470 X		8198	-0-	-3272	-0-	361	1	N	775	536	1	699
							853	9					
01	11470 X		8150	-0-	-3320	-0-	453	1	N	705	889	1	515
							776	9					

PEERY 200				WELL #:		RRCID -> 279151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2671	- 3178	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	RRCID -> 096968	COMPL. DATE 07/09/1981	TOTAL DEPTH	11220	PERF. 8249	- 8290		
WHEELER, DOROTHY				WELL #: 1369								
08	279 N		273	-0-	-6	-0-	31	1	N	-0-		146
09	270 N		250	-0-	-20	-0-	30	1	N	-0-		146
10	279 N		91	-0-	-188	-0-	31	1	N	-0-		146
11	0 W		52	-0-	52	52	30	1	N	-0-		146
*12	343 N		291	-0-	-52	-0-	31	1	N	-0-		146
*01	304 N		304	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		146

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.// 450175												
RANKIN, W. S.		WELL #: 1368		RRCID -> 096969		COMPL. DATE 11/04/1981			TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 8274					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	496 N	455	-0-	-41	-0-	31	1	424	2	N	-0-			64
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-			64
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	N	-0-			64
11	0 W	521	-0-	521	521	31	1	490	2	N	-0-			64
*12	988 N	467	-0-	-521	-0-	31	1	436	2	N	-0-			64
01	558 N	418	-0-	-140	-0-	31	1	387	2	N	-0-			64
-----														
RANKIN, W. S.		WELL #: 2		RRCID -> 146305		COMPL. DATE 02/01/1993			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 8262					
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	-0-			138
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-			138
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	2	N	-0-			138
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	30	1	238	2	N	-0-			138
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	N	-0-			138
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	31	1	278	2	N	-0-			138
-----														
SCOTT, OLLIE		WELL #: 2		RRCID -> 146312		COMPL. DATE 02/16/1993			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 8324					
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-			107
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-			107
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-			107
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-			107
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			107
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			107
-----														
WHEELER, DOROTHY		WELL #: 2		RRCID -> 146314		COMPL. DATE 03/01/1993			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248					
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-			111
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-			111
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-			111
11	0 W	220	-0-	220	220	220	2			N	-0-			111
12	469 N	249	-0-	-220	-0-	249	2			N	-0-			111
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			111
-----														
OLLIE SCOTT 336		WELL #: 3H		RRCID -> 209522		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802					
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			574
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			574
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			574
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-			574
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			574
*01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			574
-----														
WHEELER 369		WELL #: 3H		RRCID -> 209523		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362					
08	1116 N	778	-0-	-338	-0-	78	1	700	2	N	-0-			296
09	660 N	533	-0-	-127	-0-	81	1	452	2	N	-0-			296
10	682 N	542	-0-	-140	-0-	81	1	461	2	N	-0-			296
11	0 W	588	-0-	588	588	72	1	516	2	N	-0-			296
12	1193 N	605	-0-	-588	-0-	84	1	521	2	N	-0-			296
01	527 N	46	-0-	-481	-0-	18	1	28	2	N	-0-			296
-----														
WHEELER 369		WELL #: 4H		RRCID -> 211934		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262					
08	3038 X	2609	-0-	-429	-0-	2595	2	14	9	N	13			327
09	2940 X	2871	-0-	-69	-0-	2867	2	4	9	N	4			331
10	2976 X	1766	-0-	-1210	-0-	1766	2			N	-0-			331
11	0 W	2252	-0-	2252	2252	2252	2			N	-0-			331
12	3685 X	1433	-0-	-2252	-0-	1433	2			N	-0-			331
01	2976 X	1741	-0-	-1235	-0-	1741	2			N	-0-			331

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
WHEELER 369				WELL #:	5H	RRCID ->	213905	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8501 - 9997
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-		270	
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-		270	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		270	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		270	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 2		N	-0-		270	
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-		270	
-----													
OLLIE SCOTT 336				WELL #:	5H	RRCID ->	213909	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8460 - 10332
08	279 N	202	-0-	-77	-0-		202 2		N	-0-		133	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 2		N	-0-		133	
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 2		N	-0-		133	
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 2		N	-0-		133	
12	372 N	339	-0-	-33	-0-		339 2		N	-0-		133	
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 2		N	-0-		133	
-----													
SCOTT, OLLIE 336				WELL #:	4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8634 - 9912
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		242	
-----													
WHEELER 369				WELL #:	6H	RRCID ->	218207	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8386 - 9782
08	2201 N	1465	-0-	-736	-0-		1465 2		N	-0-		299	
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		1774 2		N	-0-		299	
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		1774 2		N	-0-		299	
11	0 W	1629	-0-	1629	1629		1629 2		N	-0-		299	
12	3078 N	1449	-0-	-1629	-0-		1449 2		N	-0-		299	
*01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		1909 2		N	-0-		299	
-----													
SCOTT, OLLIE 336				WELL #:	6H	RRCID ->	219404	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8567 - 9958
08	2418 N	10	-0-	-2408	-0-		10 2		N	-0-		142	
09	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-		142	
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		142	
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		142	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142	
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
FULTON-SELL				WELL #:	4	RRCID ->	137266	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7297 - 7364
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
PEERY				WELL #:	3203H	RRCID ->	279094	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8591 - 12834
*11	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-		5098 2	1521 9	N	1383	784 1	599	
*12	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-		5197 2	1496 9	N	1360	1485 1	474	
01	0 W	6712	-0-	6712	6712		5173 2	1539 9	N	1399	1462 1	411	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LUXOR OIL & GAS, INC.				511780									
WILEY				WELL #: 2718	RRCID -> 175555	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7736	-	7806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		558 N	549	-0-	-9	-0-	546 3	3 9	N	3	66		
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	517 3	3 9	N	3	69		
10		540 N	540	-0-	-0-	-0-	537 3	3 9	N	3	72		
11		540 N	487	-0-	-53	-0-	484 3	3 9	N	3	75		
12		527 N	485	-0-	-42	-0-	484 3	1 9	N	1	76		
*01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-	76		
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
TUBB -424-				WELL #: 1	RRCID -> 083447	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8080	-	8095
08		1209 N	1113	-0-	-96	-0-	70 1	1043 2	N	-0-	19		
09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	106 1	1087 2	N	-0-	19		
10		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	125 1	1148 2	N	-0-	19		
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	100 1	1101 2	N	-0-	19		
12		1240 N	982	-0-	-258	-0-	78 1	904 2	N	-0-	19		
01		1271 N	857	-0-	-414	-0-	73 1	784 2	N	-0-	19		
-----													
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 083509	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7890	-	7963
08		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	71 1	1072 2	N	-0-	160		
09		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	159 1	1848 2	N	-0-	160		
10		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	179 1	1804 2	N	-0-	160		
11		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	139 1	1717 2	N	-0-	160		
12		2077 N	1746	-0-	-331	-0-	119 1	1627 2	N	-0-	160		
01		1984 N	1879	-0-	-105	-0-	125 1	1754 2	N	-0-	160		
-----													
TUBB -423-				WELL #: 1	RRCID -> 083911	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	7956	-	8020
08		775 N	500	-0-	-275	-0-	48 1	452 2	N	-0-	163		
09		750 N	510	-0-	-240	-0-	61 1	449 2	N	-0-	163		
10		589 N	553	-0-	-36	-0-	70 1	483 2	N	-0-	163		
11		480 N	469	-0-	-11	-0-	56 1	413 2	N	-0-	163		
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	80 1	895 2	N	4	167		
*01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	4 9	964 2	N	-0-	167		
-----													
PUNDT				WELL #: 1	RRCID -> 085567	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7858	-	7912
08		1364 N	1234	-0-	-130	-0-	31 1	1203 2	N	-0-	22		
09		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	30 1	1137 2	N	-0-	22		
10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	31 1	1351 2	N	-0-	22		
11		1200 N	1104	-0-	-96	-0-	30 1	1074 2	N	-0-	22		
12		1209 N	1081	-0-	-128	-0-	31 1	1050 2	N	-0-	22		
01		1395 N	1056	-0-	-339	-0-	31 1	1025 2	N	-0-	22		
-----													
DIXON, M.				WELL #: 1	RRCID -> 086898	COMPL. DATE	02/14/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7310	-	7392
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	31 1	193 2	N	-0-	76		
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	28 1	193 2	N	-0-	76		
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	30 1	206 2	N	-0-	76		
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	27 1	196 2	N	-0-	76		
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	30 1	197 2	N	-0-	76		
01		248 N	216	-0-	-32	-0-	30 1	186 2	N	-0-	76		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//	562560								
AKERS		WELL #:	1	RRCID ->	088311	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6466 - 7539
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1705 N	1696	-0-	-9	-0-	131 1	20			250
							22 9				
09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	117 1	-0-			250
10		1829 N	1730	-0-	-99	-0-	132 1	-0-			250
11		1650 N	1513	-0-	-137	-0-	104 1	6	189 1		67
							7 9				
12		1674 N	1570	-0-	-104	-0-	103 1	-0-			67
01		1736 N	1679	-0-	-57	-0-	116 1	-0-			67
-----											
NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	089327	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7951 - 8024
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	84 1	-0-			94
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	153 1	-0-			94
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	165 1	-0-			94
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	123 1	-0-			94
12		1953 N	1568	-0-	-385	-0-	109 1	-0-			94
01		1829 N	1313	-0-	-516	-0-	91 1	-0-			94
-----											
TUBB -423-		WELL #:	2	RRCID ->	089622	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	7995 - 8074
08		775 N	717	-0-	-58	-0-	56 1	-0-			-0-
09		720 N	712	-0-	-8	-0-	75 1	-0-			-0-
10		713 N	700	-0-	-13	-0-	82 1	-0-			-0-
11		690 N	651	-0-	-39	-0-	67 1	-0-			-0-
12		744 N	710	-0-	-34	-0-	66 1	-0-			-0-
01		713 N	703	-0-	-10	-0-	65 1	-0-			-0-
-----											
TUBB -424-		WELL #:	2	RRCID ->	089927	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8068 - 8153
08		868 N	787	-0-	-81	-0-	58 1	-0-			185
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	81 1	-0-			185
10		868 N	863	-0-	-5	-0-	94 1	-0-			185
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	74 1	-0-			185
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	74 1	-0-			185
01		868 N	800	-0-	-68	-0-	70 1	-0-			185
-----											
BURCHFIEL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	091067	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	7522 - 7553
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	50 1	-0-			210
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	44 1	-0-			210
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	50 1	-0-			210
11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	48 1	-0-			210
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	44 1	-0-			210
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	46 1	-0-			210
-----											
BURCHFIEL		WELL #:	2	RRCID ->	100037	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7530 - 7582
08		341 N	299	-0-	-42	-0-	47 1	-0-			208
09		360 N	325	-0-	-35	-0-	46 1	-0-			208
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	49 1	-0-			208
11		300 N	272	-0-	-28	-0-	41 1	-0-			208
12		341 N	329	-0-	-12	-0-	45 1	-0-			208
*01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	47 1	-0-			208

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
AKERS		WELL #: 2		RRCID -> 100038		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6494 - 7565				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	158	-0-	-369	-0-	32	1	126	2	N	-0-			138
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	2	N	-0-			138
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	39	1	128	2	N	-0-			138
11	150 N	8	-0-	-142	-0-	4	1	4	2	N	-0-			138
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			138
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			138
-----														
PUNDT		WELL #: 2		RRCID -> 101376		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 8058		PERF. 7858 - 7930				
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	N	-0-			208
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	2	N	-0-			208
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	671	2	N	-0-			208
*11	690 N	408	-0-	-282	-0-	30	1	378	2	N	-0-			208
12	713 N	381	-0-	-332	-0-	31	1	350	2	N	-0-			208
01	713 N	399	-0-	-314	-0-	31	1	368	2	N	-0-			208
-----														
TRENFIELD -792-		WELL #: 1		RRCID -> 111668		COMPL. DATE 02/25/1984		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7603 - 7633				
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
-----														
BRIGHAM -795-		WELL #: 1		RRCID -> 111669		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7650 - 7680				
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	N	15			78
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	17	9	74	1	N	32			110
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	35	9	73	1	N	-0-			110
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	517	2	N	10			120
12	899 N	591	-0-	-308	-0-	11	9	57	1	N	2			122
01	744 N	554	-0-	-190	-0-	2	9	58	1	N	-0-			122
-----														
TRENFIELD -789-		WELL #: 1		RRCID -> 111674		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 7704 - 7758				
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	2	N	-0-			160
09	480 N	425	-0-	-55	-0-	52	1	373	2	N	-0-			160
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	N	-0-			160
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	2	N	-0-			160
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	52	1	425	2	N	-0-			160
01	496 N	277	-0-	-219	-0-	44	1	233	2	N	-0-			160
-----														
TRENFIELD -790-		WELL #: 2		RRCID -> 114475		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7786				
08	930 N	923	-0-	-7	-0-	85	1	838	2	N	-0-			82
09	930 N	901	-0-	-29	-0-	78	1	823	2	N	-0-			82
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	85	1	847	2	N	-0-			82
11	900 N	868	-0-	-32	-0-	72	1	796	2	N	-0-			82
12	930 N	891	-0-	-39	-0-	71	1	820	2	N	-0-			82
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	76	1	822	2	N	-0-			82

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TRENFIELD -791-		WELL #: 2		RRCID -> 115553		COMPL. DATE 01/03/1985			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7619 - 7656					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			182
-----														
BRIGHAM -795-		WELL #: 2		RRCID -> 117356		COMPL. DATE 02/10/1985			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7716 - 7921					
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	9			27
						10	9							
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	32	1	39	2	N	-0-			27
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	34	1	47	2	N	-0-			27
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	32	1	32	2	N	-0-			27
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	33	1	34	2	N	-0-			27
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	32	1	10	2	N	-0-			27
-----														
FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682					
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	45	1	218	2	N	-0-			155
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	42	1	201	2	N	-0-			155
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	44	1	204	2	N	2			157
						2	9							
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	2	N	-0-			157
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	40	1	183	2	N	-0-			157
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	40	1	167	2	N	-0-			157
-----														
AKERS		WELL #: 3		RRCID -> 138964		COMPL. DATE 07/02/1991			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7573 - 7594					
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	50	1	301	2	N	10			137
						11	9							
09	390 N	362	-0-	-28	-0-	48	1	314	2	N	-0-			137
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	52	1	334	2	N	6			143
						7	9							
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	39	1	256	2	N	-0-			143
12	372 N	286	-0-	-86	-0-	42	1	244	2	N	-0-			143
01	403 N	260	-0-	-143	-0-	35	1	225	2	N	-0-			143
-----														
BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568					
08	527 N	451	-0-	-76	-0-	54	1	397	2	N	-0-			210
09	510 N	437	-0-	-73	-0-	48	1	389	2	N	-0-			210
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	60	1	496	2	N	3			213
						3	9							
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	N	4			217
						4	9							
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	51	1	445	2	N	8			225
						9	9							
01	558 N	466	-0-	-92	-0-	50	1	416	2	N	-0-			225
-----														
GEX		WELL #: 4		RRCID -> 145145		COMPL. DATE 04/08/1993			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501					
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-			44
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	637	2	3	9	N	3	46	1	1
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			1
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			1
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	N	-0-			1
*01	713 N	606	-0-	-107	-0-	31	1	575	2	N	-0-			1



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
TRENFIELD -789-		WELL #: 3		RRCID -> 146376		COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	37	1	90	2	N	-0-	172
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	36	1	95	2	N	-0-	172
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	36	1	87	2	N	-0-	172
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	34	1	84	2	N	-0-	172
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	35	1	90	2	N	-0-	172
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	36	1	88	2	N	-0-	172
-----												
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904			
08	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	72	1	1105	2	N	-0-	107
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	106	1	1084	2	N	-0-	107
10	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	122	1	1117	2	N	-0-	107
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	97	1	1053	2	N	-0-	107
12	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	90	1	1082	2	N	-0-	107
01	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	89	1	1089	2	N	-0-	107
-----												
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149462		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917			
08	558 N	509	-0-	-49	-0-	48	1	461	2	N	-0-	128
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	65	1	496	2	N	-0-	128
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	72	1	496	2	N	-0-	128
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	56	1	410	2	N	-0-	128
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	57	1	486	2	N	-0-	128
01	558 N	515	-0-	-43	-0-	56	1	459	2	N	-0-	128
-----												
TUBB -423-		WELL #: 3		RRCID -> 149569		COMPL. DATE 03/12/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080			
08	682 N	625	-0-	-57	-0-	52	1	573	2	N	-0-	150
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	70	1	569	2	N	-0-	150
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	80	1	594	2	N	-0-	150
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	65	1	545	2	N	-0-	150
12	651 N	630	-0-	-21	-0-	62	1	568	2	N	-0-	150
01	682 N	634	-0-	-48	-0-	62	1	572	2	N	-0-	150
-----												
TUBB -423-		WELL #: 4		RRCID -> 149570		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170			
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	45	1	371	2	N	-0-	180
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	56	1	366	2	N	-0-	180
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	63	1	397	2	N	-0-	180
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	52	1	353	2	N	-0-	180
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	52	1	391	2	N	-0-	180
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	52	1	398	2	N	-0-	180
-----												
TUBB -424-		WELL #: 3		RRCID -> 149573		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288			
08	465 N	393	-0-	-72	-0-	44	1	349	2	N	-0-	102
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	56	1	369	2	N	-0-	102
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	63	1	387	2	N	-0-	102
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	53	1	358	2	N	-0-	102
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	51	1	367	2	N	-0-	102
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	51	1	381	2	N	-0-	102
-----												
TUBB -424-		WELL #: 4		RRCID -> 149574		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200			
08	651 N	559	-0-	-92	-0-	50	1	509	2	N	-0-	163
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	65	1	501	2	N	-0-	163
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	73	1	512	2	N	-0-	163
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	60	1	476	2	N	-0-	163
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	59	1	507	2	N	-0-	163
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	59	1	515	2	N	-0-	163

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BURCHFIEL		WELL #:		3	RRCID ->	153449	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7506 - 7532	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	33	1	26	2	N	-0-		108
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	31	1	21	2	N	-0-		108
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	33	1	24	2	N	-0-		108
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	13	1	14	2	N	-0-		108
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	31	1	25	2	N	-0-		108
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	N	-0-		108
-----													
SCHULTZ "716"		WELL #:		1	RRCID ->	155795	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	7738 - 9024	
08	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	31	1	1420	2	N	20		207
09	1560 N	1409	-0-	-151	-0-	30	1	1365	2	N	13		220
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	14	9	1480	2	N	31	183 1	68
11	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	34	9	1342	2	N	14		82
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	15	9	1420	2	N	25		107
01	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	28	9	1420	2	N	18		125
						31	1						
						20	9						
-----													
BURCHFIEL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	159217	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6482 - 7548	
08	775 N	725	-0-	-50	-0-	68	1	657	2	N	-0-		167
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	65	1	651	2	N	-0-		167
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	76	1	711	2	N	-0-		167
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	63	1	632	2	N	-0-		167
12	744 N	646	-0-	-98	-0-	57	1	589	2	N	-0-		167
01	775 N	651	-0-	-124	-0-	61	1	590	2	N	-0-		167
-----													
BURCHFIEL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	199151	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7520 - 7540	
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	45	1	224	2	N	-0-		207
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	42	1	214	2	N	-0-		207
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	45	1	226	2	N	-0-		207
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	42	1	226	2	N	-0-		207
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	42	1	228	2	N	-0-		207
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	42	1	227	2	N	-0-		207
-----													
TRENFIELD -789-		WELL #:		4	RRCID ->	199475	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7746 - 7786	
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	N	-0-		227
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	78	1	834	2	N	-0-		227
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	111	1	1269	2	N	-0-		227
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	98	1	1294	2	N	-0-		227
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	106	1	1540	2	N	-0-		227
*01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	121	1	1650	2	N	-0-		227

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7718 - 8226				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	31	1	443	2	N	68	179	1	172
						75	9							
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	30	1	449	2	N	35			207
						39	9							
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	58			265
						64	9							
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	29	1	394	2	N	97	185	1	177
						107	9							
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	31			208
						34	9							
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	59			267
						65	9							
-----														
BURCHFIEL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7528 - 7556				
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	33	1	162	2	N	-0-			138
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	2	N	-0-			138
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	2	N	-0-			138
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	37	1	199	2	N	-0-			138
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	34	1	184	2	N	-0-			138
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	39	1	191	2	N	-0-			138
-----														
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7886 - 7957				
08	1023 N	795	-0-	-228	-0-	59	1	736	2	N	-0-			138
09	840 N	618	-0-	-222	-0-	67	1	551	2	N	-0-			138
10	837 N	632	-0-	-205	-0-	76	1	556	2	N	-0-			138
11	780 N	636	-0-	-144	-0-	66	1	570	2	N	-0-			138
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	59	1	525	2	N	-0-			138
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	66	1	650	2	N	-0-			138
-----														
AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7538 - 7584				
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	48	1	258	2	N	-0-			108
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	46	1	268	2	N	-0-			108
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	319	2	N	-0-			108
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	N	-0-			108
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	376	2	N	-0-			108
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	N	-0-			108
-----														
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 216440		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 7750 - 9280				
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	30	1	1226	2	N	5			95
						6	9							
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	2	N	12			107
						13	9							
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	N	-0-			107
11	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	30	1	1123	2	N	10			117
						11	9							
12	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	30	1	1198	2	N	31			148
						34	9							
*01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31	1	1149	2	N	-0-			148

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	219087	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7788 - 9301	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	29	1	1003	2	N	10		185
09	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	11	9	968	2	N	7		192
10	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	28	1	1009	2	N	5		197
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	8	9	1014	2	N	6		203
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	29	1	1092	2	N	29		232
*01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	6	9	1039	2	N	-0-		232
31						31	1						
32						32	9						
31						31	1						
42						42	9						
-----													
SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	220048	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7662 - 9028	
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	31	1	80	2	N	14		147
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	9	125	2	N	-0-		147
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	N	-0-		147
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	135	2	N	-0-		147
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	29	1	65	2	N	-0-		147
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	28	1	29	2	N	-0-		147
-----													
BURCHFIEL "B"		WELL #:		4	RRCID ->	220216	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7500 - 7540	
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	41	1	161	2	N	-0-		80
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	41	1	184	2	N	-0-		80
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	42	1	176	2	N	-0-		80
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	39	1	164	2	N	-0-		80
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	36	1	140	2	N	-0-		80
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	32	1	149	2	N	-0-		80
-----													
KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	222871	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7286 - 7294	
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	30	1	1	2	N	59	192 1	32
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	65	9	16	2	N	20		52
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	11	1	27	2	N	31		83
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	22	9	50	9	N	45		128
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	13	1	50	9	N	45		173
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	34	9	25	2	N	-0-		173
-----													
GILSON		WELL #:		2	RRCID ->	223337	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7724 - 7778	
08	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	120	1	1382	2	N	30		130
09	1620 N	1570	-0-	-50	-0-	33	9	1419	2	N	35		165
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	112	1	1462	2	N	38		203
11	1500 N	1446	-0-	-54	-0-	39	9	1336	2	N	9		212
12	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	123	1	1381	2	N	40		252
*01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	42	9	1531	2	N	38		290
-----													

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	224715	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	7920 - 9265
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1023 N	860	-0-	-163	-0-	31 1	823 2	N	5			252
09	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	6 9	952 2	N	23			275
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	25 9	998 2	N	60	190 1		145
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	29 1	950 2	N	12			157
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	66 9	1007 2	N	21			178
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	29 1	992 2	N	20			198
						13 9						
						31 1						
						23 9						
						30 1						
						22 9						

PARKER, VERNER V.		WELL #:		7861	RRCID ->	226018	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7761
08	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	194 1	2521 2	N	27			227
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	30 9	2501 2	N	61			288
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	175 1	2513 2	N	2	183 1		107
11	2670 N	2336	-0-	-334	-0-	67 9	2180 2	N	10			117
12	2821 N	2199	-0-	-622	-0-	189 1	2049 2	N	18			135
01	2697 N	2621	-0-	-76	-0-	2 9	2411 2	N	43			178
						145 1						
						11 9						
						130 1						
						20 9						
						163 1						
						47 9						

TRENFIELD "792"		WELL #:		3	RRCID ->	228010	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7596 - 7632
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	62 1	564 2	N	-0-			212
09	720 N	626	-0-	-94	-0-	63 1	563 2	N	-0-			212
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	66 1	549 2	N	13			225
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	14 9	524 2	N	-0-			225
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	58 1	518 2	N	-0-			225
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	56 1	531 2	N	-0-			225
						60 1						

PARKER, VERNER V. "711"		WELL #:		1	RRCID ->	229364	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7684 - 7760
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	52 1	321 2	N	19			147
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	21 9	306 2	N	15			162
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	48 1	337 2	N	23			185
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	17 9	302 2	N	7			192
12	372 N	366	-0-	-6	-0-	51 1	308 2	N	11			203
*01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25 9	325 2	N	39			242
						44 1						
						8 9						
						46 1						
						12 9						
						49 1						
						43 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 234473		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 7739		PERF. 8251 - 11664				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	254	1	3450	2	N	-0-		245
09		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	226	1	3373	2	N	-0-		245
10		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	250	1	3464	2	N	28	183 1	90
11		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	186	1	3008	2	N	30		120
12		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	193	1	3326	2	N	-0-		120
*01		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	215	1	3375	2	N	-0-		120
-----														
GILSON		WELL #: 3H		RRCID -> 236305		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8350 - 10201				
08		2728 N	2193	-0-	-535	-0-	159	1	2009	2	N	23		203
09		2670 N	2402	-0-	-268	-0-	159	1	2221	2	N	20		223
10		2573 N	2473	-0-	-100	-0-	174	1	2255	2	N	40		263
11		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	134	1	1974	2	N	60	185 1	138
12		2480 N	1709	-0-	-771	-0-	103	1	1525	2	N	74		212
01		2480 N	2056	-0-	-424	-0-	130	1	1867	2	N	54	173 1	93
-----														
TRENFIELD "790"		WELL #: 3		RRCID -> 237151		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 8349 - 10074				
08		1829 N	33	-0-	-1796	-0-	8	1	25	2	N	-0-		315
09		3000 N	3444	-0-	444	444	208	1	3075	2	N	146	182 1	279
10		2825 N	2381	-0-	-444	-0-	161	1	2104	2	N	105	177 1	207
11		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	147	1	2232	2	N	128		335
12		2976 X	2533	-0-	-443	-0-	143	1	2299	2	N	83		418
01		2976 X	2307	-0-	-669	-0-	143	1	2054	2	N	100	186 1	332
-----														
MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7881H		RRCID -> 240877		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8350 - 10695				
08		4185 X	3737	-0-	-448	-0-	250	1	3446	2	N	37		157
09		3990 X	3928	-0-	-62	-0-	241	1	3643	2	N	40		197
10		4123 X	4013	-0-	-110	-0-	264	1	3709	2	N	36		233
11		3990 X	3386	-0-	-604	-0-	195	1	3161	2	N	27		260
12		4061 X	3808	-0-	-253	-0-	204	1	3540	2	N	58	188 1	130
01		4061 X	3556	-0-	-505	-0-	209	1	3285	2	N	56		186
-----														
MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 4261H		RRCID -> 241226		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 8582 - 10399				
08		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	31	1	2965	2	N	-0-		116
09		2970 X	2033	-0-	-937	-0-	30	1	2003	2	N	-0-		116
10		3069 X	1923	-0-	-1146	-0-	29	1	1894	2	N	-0-		116
11		2970 X	2110	-0-	-860	-0-	30	1	2080	2	N	-0-		116
12		3069 X	1989	-0-	-1080	-0-	31	1	1958	2	N	-0-		116
01		3007 X	1939	-0-	-1068	-0-	31	1	1908	2	N	-0-		116



-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	31	1	5554	2	N	-0-		252
09	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	30	1	5721	2	N	-0-		252
10	5425 X	3733	-0-	-1692	-0-	31	1	3702	2	N	-0-		252
11	5400 X	4477	-0-	-923	-0-	30	1	4447	2	N	-0-		252
12	5952 X	5284	-0-	-668	-0-	31	1	5189	2	N	58		310
						64	9						
*01	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	31	1	6103	2	N	3	200 1	113
						3	9						

-----  
BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900  
-----

08	3627 X	2511	-0-	-1116	-0-	31	1	2471	2	N	8		330
						9	9						
09	3420 X	2422	-0-	-998	-0-	30	1	2386	2	N	5		335
						6	9						
10	3162 X	2765	-0-	-397	-0-	54	1	2703	2	N	7		342
						8	9						
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	154	1	2640	2	N	50	152 1	240
						55	9						
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	169	1	2810	2	N	-0-		240
*01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	169	1	2792	2	N	12		252
						13	9						

-----  
ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270  
-----

08	7223 X	6657	-0-	-566	-0-	31	1	6532	2	N	85		282
						94	9						
09	6930 X	6181	-0-	-749	-0-	30	1	6101	2	N	45		327
						50	9						
10	7161 X	6395	-0-	-766	-0-	31	1	6345	2	N	17	191 1	153
						19	9						
11	6930 X	5594	-0-	-1336	-0-	29	1	5510	2	N	50		203
						55	9						
12	7099 X	6495	-0-	-604	-0-	31	1	6398	2	N	60		263
						66	9						
01	6665 X	5813	-0-	-852	-0-	30	1	5713	2	N	64	192 1	135
						70	9						

-----  
BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925  
-----

08	2852 X	2519	-0-	-333	-0-	28	1	2452	2	N	35		240
						39	9						
09	2760 X	2526	-0-	-234	-0-	29	1	2466	2	N	28		268
						31	9						
10	2697 X	2530	-0-	-167	-0-	52	1	2430	2	N	44		312
						48	9						
11	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	136	1	2259	2	N	33		345
						36	9						
12	2604 N	2372	-0-	-232	-0-	136	1	2215	2	N	19	182 1	182
						21	9						
01	2542 N	2458	-0-	-84	-0-	142	1	2261	2	N	50		232
						55	9						





LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4281H		RRCID -> 247013		COMPL. DATE 10/20/2008				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	31	1	1103	2	N	73	190	1	243
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	80	9	1124	2	N	55			298
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1094	2	N	33	191	1	140
11	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	36	9	1003	2	N	47			187
12	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	30	1	1100	2	N	51			238
01	1147 N	31	-0-	-1116	-0-	52	9	22	9	N	20			258
						31	1							
						56	9							
						9	1							
-----														
BETTY LEE "524"		WELL #: 3H		RRCID -> 247752		COMPL. DATE 01/28/2009				TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152				
08	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	30	1	1264	2	N	24	184	1	291
09	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	26	9	1276	2	N	34			325
10	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	30	1	1255	2	N	25			350
11	1290 N	1205	-0-	-85	-0-	37	9	1144	2	N	28			378
12	1395 N	1162	-0-	-233	-0-	31	1	1097	2	N	31			409
01	1302 N	831	-0-	-471	-0-	31	9	793	2	N	14			423
						34	9							
						23	1							
						15	9							
-----														
PRICE		WELL #: 6982H		RRCID -> 248749		COMPL. DATE 02/28/2009				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739				
08	6975 X	1963	-0-	-5012	-0-	27	1	1834	2	N	93	183	1	328
09	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	102	9	6273	2	N	227			555
10	6262 X	3340	-0-	-2922	-0-	250	9	2999	2	N	283	543	1	295
11	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	30	1	3121	2	N	280	178	1	397
12	6758 X	2177	-0-	-4581	-0-	31	9	1947	2	N	186			583
01	6758 X	4633	-0-	-2125	-0-	29	1	4290	2	N	284	539	1	328
						308	9							
						25	1							
						205	9							
						31	1							
						312	9							
-----														
VERNER V. PARKER "711"		WELL #: 2H		RRCID -> 248750		COMPL. DATE 03/07/2009				TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190				
08	5518 X	5174	-0-	-344	-0-	31	1	4956	2	N	170	181	1	342
09	5340 X	5204	-0-	-136	-0-	187	9	4981	2	N	175	367	1	150
10	5518 X	5295	-0-	-223	-0-	30	1	5064	2	N	182			332
11	5310 X	4287	-0-	-1023	-0-	193	9	4138	2	N	109	183	1	258
12	5363 X	4335	-0-	-1028	-0-	31	1	4121	2	N	166	187	1	237
01	5363 X	5031	-0-	-332	-0-	200	9	4766	2	N	213	188	1	262
						29	1							
						120	9							
						31	1							
						183	9							
						31	1							
						234	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2232 N	1087	-0-	-1145	-0-	30	1	1014	2	N	39	182	1	319
						43	9							
09	1500 N	1037	-0-	-463	-0-	30	1	970	2	N	34			353
						37	9							
10	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	31	1	958	2	N	42			395
						46	9							
11	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	30	1	963	2	N	56			451
						62	9							
12	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	31	1	959	2	N	50			501
						55	9							
01	1023 N	997	-0-	-26	-0-	31	1	902	2	N	58	189	1	370
						64	9							
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564														
08	4650 X	3877	-0-	-773	-0-	170	1	3707	2	N	-0-			-0-
09	4500 X	3998	-0-	-502	-0-	290	1	3708	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	4200	-0-	-450	-0-	346	1	3854	2	N	-0-			-0-
11	4170 X	3661	-0-	-509	-0-	248	1	3413	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3484	-0-	-639	-0-	209	1	3275	2	N	-0-			-0-
01	4185 X	3647	-0-	-538	-0-	215	1	3432	2	N	-0-			-0-
BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520														
08	6262 X	4159	-0-	-2103	-0-	31	1	4100	2	N	25			272
						28	9							
09	5760 X	3226	-0-	-2534	-0-	30	1	3171	2	N	23			295
						25	9							
10	5952 X	3180	-0-	-2772	-0-	31	1	3107	2	N	38	191	1	142
						42	9							
11	5340 X	3384	-0-	-1956	-0-	30	1	3281	2	N	66			208
						73	9							
12	4619 X	3925	-0-	-694	-0-	30	1	3796	2	N	90			298
						99	9							
01	4154 X	3537	-0-	-617	-0-	30	1	3431	2	N	69	192	1	175
						76	9							
TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745														
08	8370 X	6974	-0-	-1396	-0-	281	1	6693	2	N	-0-			102
09	6360 X	5071	-0-	-1289	-0-	360	1	4711	2	N	-0-			102
10	6572 X	1960	-0-	-4612	-0-	156	1	1804	2	N	-0-			102
11	6750 X	7	-0-	-6743	-0-	7	1			N	-0-			102
12	6975 X	210	-0-	-6765	-0-	25	1	185	2	N	-0-			102
01	6975 X	329	-0-	-6646	-0-	44	1	285	2	N	-0-			102
BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231														
08	6696 X	4864	-0-	-1832	-0-	31	1	4833	2	N	-0-			472
09	6360 X	4637	-0-	-1723	-0-	30	1	4578	2	N	26			498
						29	9							
10	6324 X	5089	-0-	-1235	-0-	74	1	4963	2	N	47	365	1	180
						52	9							
11	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	281	1	5358	2	N	90			270
						99	9							
12	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	306	1	5612	2	N	126	169	1	227
						139	9							
*01	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	314	1	5711	2	N	10			237
						11	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SCHULTZ "716"		WELL #:		6H	RRCID ->	249900	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8109 -	10764
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5456 X	4719	-0-	-737	-0-	31 1	4409 2	N	254	183 1		578	
09	4860 X	4265	-0-	-595	-0-	279 9	30 1	N	235	176 1		637	
10	4805 X	3815	-0-	-990	-0-	259 9	28 1	N	204	184 1		657	
11	4650 X	3714	-0-	-936	-0-	224 9	30 1	N	200	184 1		673	
12	4805 X	4357	-0-	-448	-0-	220 9	31 1	N	286	359 1		600	
01	4712 X	3959	-0-	-753	-0-	315 9	31 1	N	191	356 1		435	
						210 9							
-----													
BALLENTINE "A"		WELL #:		8823H	RRCID ->	250572	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7947 -	9380
08	3069 X	2692	-0-	-377	-0-	29 1	2624 2	N	35			365	
09	2970 X	2668	-0-	-302	-0-	39 9	29 1	N	42	189 1		218	
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	46 9	30 1	N	107	192 1		133	
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	118 9	30 1	N	70			203	
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	77 9	30 1	N	69			272	
01	3069 X	3007	-0-	-62	-0-	76 9	30 1	N	85	192 1		165	
						94 9							
-----													
BARTON "525"		WELL #:		4H	RRCID ->	253249	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8688 -	12301
08	5487 X	1586	-0-	-3901	-0-	29 1	1481 2	N	69	187 1		347	
09	4110 X	1046	-0-	-3064	-0-	76 9	29 1	N	67			414	
10	2697 X	1146	-0-	-1551	-0-	74 9	31 1	N	80	189 1		305	
11	2610 X	1082	-0-	-1528	-0-	88 9	30 1	N	95			400	
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	105 9	31 1	N	294			694	
*01	3100 N	6880	-0-	3780	3780	323 9	31 1	N	308	380 1		622	
						339 9							
-----													
TOOTIE BARTON		WELL #:		4444H	RRCID ->	253287	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	8462 -	11724
08	2263 N	1737	-0-	-526	-0-	25 1	1640 2	N	65	188 1		157	
09	2220 N	1713	-0-	-507	-0-	72 9	30 1	N	61			218	
10	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	67 9	31 1	N	48			266	
11	1710 N	1641	-0-	-69	-0-	53 9	29 1	N	48	188 1		126	
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	53 9	31 1	N	73			199	
01	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	80 9	31 1	N	64			263	
						70 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BETTY LEE "524"		WELL #:		4H	RRCID ->	253291	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8841 - 12640	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2976 X	2359	-0-	-617	-0-	29	1	2206	2	N	113	188	241
						124	9						
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	30	1	2796	2	N	123		364
						135	9						
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	30	1	2915	2	N	173	193	344
						190	9						
11	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	30	1	3025	2	N	192	194	342
						211	9						
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	30	1	2875	2	N	177	189	330
						195	9						
*01	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	30	1	2783	2	N	165	190	305
						182	9						
-----													
PARKER, PEARL "710"				WELL #:	2H	RRCID ->	254156	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8126 - 11700
08	7161 X	6554	-0-	-607	-0-	406	1	5815	2	N	303	365	373
						333	9						
09	6840 X	6211	-0-	-629	-0-	352	1	5540	2	N	290	370	293
						319	9						
10	6913 X	6544	-0-	-369	-0-	398	1	5798	2	N	316	186	423
						348	9						
11	6630 X	6026	-0-	-604	-0-	315	1	5412	2	N	272	365	330
						299	9						
12	6820 X	5445	-0-	-1375	-0-	275	1	4985	2	N	168	186	312
						185	9						
01	6541 X	5555	-0-	-986	-0-	306	1	5040	2	N	190	184	318
						209	9						
-----													
BALLENTINE "B"				WELL #:	8793H	RRCID ->	254257	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7911 - 10698
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		363
09	3000 N	10467	-0-	7467	7467	28	1	10081	2	N	325	186	502
						358	9						
10	3100 N	12808	-0-	9708	17175	31	1	12492	2	N	259	564	197
						285	9						
11	3000 N	10853	-0-	7853	25028	30	1	10641	2	N	165	190	172
						182	9						
12	29971 X	4943	-0-	-25028	-0-	22	1	4844	2	N	70		242
						77	9						
*01	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	31	1	10501	2	N	232	194	280
						255	9						
-----													
COOPER "523"				WELL #:	4H	RRCID ->	254493	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8750 - 9679
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	31	1	51	9	N	46	189	157
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	9	N	116		273
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	31	1	35	9	N	32		305
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	30	1	47	9	N	43		348
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	31	1	63	9	N	57	192	213
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	28	1	55	9	N	50		263

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
JAN		WELL #: 4374H		RRCID -> 254496		COMPL. DATE 11/18/2009				TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2821 X	2291	-0-	-530	-0-	28	1	2179	2	N	76			370
09	2730 X	2661	-0-	-69	-0-	84	9	2516	2	N	105	192	1	283
10	2821 X	2785	-0-	-36	-0-	116	9	2623	2	N	120			403
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	30	1	2751	2	N	112	187	1	328
12	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	132	9	2677	2	N	114			442
*01	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	30	1	2816	2	N	97	192	1	347
						123	9							
						31	1							
						107	9							
-----														
MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7882H		RRCID -> 254619		COMPL. DATE 12/26/2009				TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650				
08	3999 X	3572	-0-	-427	-0-	401	1	3130	2	N	37			267
09	3870 X	2996	-0-	-874	-0-	41	9	2587	2	N	33			300
10	3999 X	2766	-0-	-1233	-0-	373	1	2378	2	N	36	189	1	147
11	3870 X	2921	-0-	-949	-0-	36	9	2545	2	N	28			175
12	3565 X	2444	-0-	-1121	-0-	348	1	2037	2	N	20			195
01	3565 X	2857	-0-	-708	-0-	40	9	2422	2	N	58			253
						345	1							
						31	9							
						385	1							
						22	9							
						371	1							
						64	9							
-----														
BURCHFIEL "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 254883		COMPL. DATE 01/06/2010				TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776				
08	9765 X	9304	-0-	-461	-0-	31	1	9143	2	N	118	182	1	197
09	9450 X	8937	-0-	-513	-0-	130	9	8788	2	N	108	183	1	122
10	9734 X	8766	-0-	-968	-0-	30	1	8603	2	N	120	185	1	57
11	9300 X	8146	-0-	-1154	-0-	119	9	8016	2	N	91			148
12	9610 X	8380	-0-	-1230	-0-	31	1	8214	2	N	123	181	1	90
01	9300 X	8260	-0-	-1040	-0-	100	9	8089	2	N	127			217
						31	1							
						135	9							
						140	9							
-----														
MILDRED F. GREER		WELL #: 8801H		RRCID -> 255704		COMPL. DATE 02/11/2010				TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899				
08	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	496	1	6897	2	N	127	183	1	267
09	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	140	9	6433	2	N	116	183	1	200
10	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	480	1	6293	2	N	134	179	1	155
11	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	128	9	6170	2	N	137			292
12	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	496	1	5392	2	N	97	187	1	202
01	2945 X	580	-0-	-2365	-0-	147	9	135	9	N	123	188	1	137
						478	1							
						151	9							
						457	1							
						107	9							
						445	1							



LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4402 X	3177	-0-	-1225	-0-	29	1	3116	2	N	29	192 1	288
09	4170 X	3165	-0-	-1005	-0-	32	9	3070	2	N	62		350
10	4309 X	2349	-0-	-1960	-0-	68	9	2287	2	N	39		389
11	3900 X	3550	-0-	-350	-0-	19	1	3433	2	N	82	191 1	280
12	3751 X	3329	-0-	-422	-0-	43	9	3219	2	N	73		353
*01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	27	1	3333	2	N	81		434
						90	9						
						30	1						
						80	9						
						31	1						
						89	9						
BURCHFIELD WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 11734													
08	6169 X	5487	-0-	-682	-0-	31	1	5423	2	N	30		147
09	5790 X	5301	-0-	-489	-0-	33	9	5240	2	N	28		175
10	5797 X	5173	-0-	-624	-0-	30	1	5106	2	N	33		208
11	5370 X	5220	-0-	-150	-0-	31	1	5158	2	N	30		238
12	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	36	9	5491	2	N	45	188 1	95
01	5487 X	5459	-0-	-28	-0-	29	1	5381	2	N	43		138
						33	9						
						31	1						
						50	9						
						31	1						
						47	9						
TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 11204													
08	10695 X	10553	-0-	-142	-0-	48	1	10414	2	N	83		330
09	10350 X	8852	-0-	-1498	-0-	91	9	8749	2	N	67	177 1	220
10	10292 X	9202	-0-	-1090	-0-	29	1	9079	2	N	68		288
11	10200 X	8201	-0-	-1999	-0-	74	9	8066	2	N	95	186 1	197
12	10540 X	6254	-0-	-4286	-0-	48	1	6160	2	N	61		258
01	10540 X	8993	-0-	-1547	-0-	75	9	8875	2	N	79		337
						30	1						
						105	9						
						27	1						
						67	9						
						31	1						
						87	9						
TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 7818													
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	113	2	N	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	37	1	116	2	N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	76	2	N	-0-		-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	36	1	109	2	N	-0-		-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	15	1	31	2	N	-0-		-0-
*01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	33	1	116	2	N	-0-		-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
SCHULTZ		WELL #:		6943H	RRCID ->	259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		5952 X	5562	-0-	-390	-0-	31 1	5480 2	N	46				373
							51 9							
09		5340 X	5305	-0-	-35	-0-	29 1	5232 2	N	40				413
							44 9							
10		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	31 1	5456 2	N	62	190	1		285
							68 9							
11		5370 X	5178	-0-	-192	-0-	30 1	5062 2	N	78				363
							86 9							
12		5549 X	5140	-0-	-409	-0-	31 1	5025 2	N	76	192	1		247
							84 9							
*01		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	31 1	5665 2	N	76				323
							84 9							
-----														
GREER, MILDRED F.		WELL #:		8802H	RRCID ->	260144	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8048 - 12010		
08		8742 X	7677	-0-	-1065	-0-	31 1	7600 2	N	42				292
							46 9							
09		8340 X	7307	-0-	-1033	-0-	30 1	7238 2	N	35				327
							39 9							
10		8618 X	7675	-0-	-943	-0-	31 1	7555 2	N	81	195	1		213
							89 9							
11		8280 X	7301	-0-	-979	-0-	30 1	7100 2	N	155				368
							171 9							
12		8246 X	7433	-0-	-813	-0-	31 1	7278 2	N	113	194	1		287
							124 9							
01		7688 X	7443	-0-	-245	-0-	31 1	7251 2	N	146	196	1		237
							161 9							
-----														
WEIDNER, OTTO		WELL #:		7961H	RRCID ->	260353	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8146 - 12500		
08		15624 X	11423	-0-	-4201	-0-	709 1	10505 2	N	190	187	1		293
							209 9							
09		14070 X	11226	-0-	-2844	-0-	623 1	10196 2	N	370	188	1		475
							407 9							
10		12803 X	9449	-0-	-3354	-0-	575 1	8646 2	N	207	189	1		493
							228 9							
11		12390 X	10147	-0-	-2243	-0-	522 1	9393 2	N	211	192	1		512
							232 9							
12		11811 X	10061	-0-	-1750	-0-	483 1	9241 2	N	306	385	1		433
							337 9							
01		11594 X	9847	-0-	-1747	-0-	525 1	9037 2	N	259	192	1		500
							285 9							
-----														
PEARL PARKER "710"		WELL #:		3H	RRCID ->	262241	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8155 - 11540		
08		3286 X	2703	-0-	-583	-0-	31 1	2593 2	N	72				372
							79 9							
09		3090 X	2572	-0-	-518	-0-	30 1	2464 2	N	71	188	1		255
							78 9							
10		3100 X	2506	-0-	-594	-0-	28 1	2393 2	N	77				332
							85 9							
11		2850 X	2810	-0-	-40	-0-	163 1	2523 2	N	113				445
							124 9							
12		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	175 1	2945 2	N	134	189	1		390
							147 9							
*01		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	175 1	2643 2	N	141	193	1		338
							155 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
PRICE		WELL #:		6983H	RRCID ->	262257	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8205 - 10300
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	1951	-0-	-1490	-0-	19 1	1923 2	N	8			345
09	3900 X	3119	-0-	-781	-0-	23 1	3087 2	N	8	195 1		158
10	4030 X	3512	-0-	-518	-0-	28 1	3436 2	N	44			202
11	26359 X	26359	-0-	-0-	-0-	19 1	24004 2	N	2124	2274 1		52
12	26091 X	26091	-0-	-0-	-0-	31 1	24912 2	N	1044	788 1		308
*01	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	1148 9	18243 2	N	243	398 1		153
						267 9						
FLOYD		WELL #:		3H	RRCID ->	262389	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8010 - 11938
08	10788 X	10662	-0-	-126	-0-	31 1	10460 2	N	155			418
09	10290 X	9737	-0-	-553	-0-	171 9	9662 2	N	41	187 1		272
10	10943 X	10238	-0-	-705	-0-	30 1	10079 2	N	116			388
11	10590 X	9722	-0-	-868	-0-	45 9	9483 2	N	192			580
12	10695 X	10381	-0-	-314	-0-	31 1	10210 2	N	127	194 1		513
*01	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	128 9	10426 2	N	297	192 1		618
						31 1						
						140 9						
						327 9						
AKERS		WELL #:		5H	RRCID ->	262419	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8060 - 11328
08	12369 X	10744	-0-	-1625	-0-	31 1	10649 2	N	58			200
09	11460 X	10199	-0-	-1261	-0-	64 9	10108 2	N	55			255
10	11842 X	9595	-0-	-2247	-0-	30 1	9520 2	N	40	193 1		102
11	11460 X	9760	-0-	-1700	-0-	61 9	9652 2	N	71			173
12	10819 X	9671	-0-	-1148	-0-	31 1	9548 2	N	84			257
01	10757 X	9635	-0-	-1122	-0-	44 9	9518 2	N	78	195 1		140
						31 1						
						92 9						
						86 9						
BURCHFIEL -A-		WELL #:		5H	RRCID ->	262589	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	7483	PERF.	7900 - 11371
08	6975 X	6149	-0-	-826	-0-	31 1	6076 2	N	38			295
09	6570 X	5849	-0-	-721	-0-	42 9	5771 2	N	44	191 1		148
10	6789 X	5830	-0-	-959	-0-	30 1	5696 2	N	49			197
11	6540 X	5707	-0-	-833	-0-	48 9	5370 2	N	50			247
12	6758 X	5506	-0-	-1252	-0-	80 1	5190 2	N	28			275
01	6138 X	5183	-0-	-955	-0-	54 9	4872 2	N	35			310
						282 1						
						55 9						
						31 9						
						272 1						
						39 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		3H	RRCID ->	262716	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8265 - 11098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		4774 X	4034	-0-	-740	-0-	31 1	273 9	3730 2	N	248	196 1	245
09		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	29 1	231 9	4462 2	N	210	195 1	260
10		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	30 1	213 9	4650 2	N	194	196 1	258
11		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	29 1	198 9	4156 2	N	180	188 1	250
12		4867 X	4164	-0-	-703	-0-	30 1	175 9	3959 2	N	159	199 1	210
01		4898 X	4800	-0-	-98	-0-	31 1	216 9	4553 2	N	196	199 1	207
-----													
DUKE		WELL #:		7812H	RRCID ->	262750	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	8106 - 11798	
08		5053 X	4291	-0-	-762	-0-	31 1	205 9	4055 2	N	186	192 1	557
09		4740 X	3960	-0-	-780	-0-	30 1	185 9	3745 2	N	168	192 1	533
10		4898 X	2891	-0-	-2007	-0-	31 1	196 9	2664 2	N	178	191 1	520
11		4560 X	2898	-0-	-1662	-0-	30 1	169 9	2699 2	N	154	196 1	478
12		4402 X	2749	-0-	-1653	-0-	31 1	153 9	2565 2	N	139		617
01		4278 X	3191	-0-	-1087	-0-	31 1	158 9	3002 2	N	144	389 1	372
-----													
MERYDITH "469"		WELL #:		2H	RRCID ->	262805	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7937 - 11850	
08		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	295 1	403 9	1361 2	N	366	378 1	253
09		1500 N	1073	-0-	-427	-0-	152 1	187 9	734 2	N	170	188 1	235
10		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	264 1	233 9	1365 2	N	212	189 1	258
11		1980 N	1583	-0-	-397	-0-	276 1	162 9	1145 2	N	147	180 1	225
12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	252 1	202 9	1167 2	N	184	187 1	222
*01		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	257 1	287 9	1450 2	N	261	176 1	307
-----													
BARBER "876"		WELL #:		2H	RRCID ->	263154	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7925 - 11597	
08		8494 X	7421	-0-	-1073	-0-	31 1	43 9	7347 2	N	39		237
09		8160 X	6143	-0-	-2017	-0-	27 1	42 9	6074 2	N	38		275
10		8432 X	6784	-0-	-1648	-0-	20 1	63 9	6701 2	N	57	194 1	138
11		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	29 1	50 9	7511 2	N	45		183
12		7409 X	6933	-0-	-476	-0-	30 1	85 9	6818 2	N	77		260
01		7409 X	6629	-0-	-780	-0-	30 1	73 9	6526 2	N	66	199 1	127



LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
WALTON, AUGUSTA ET AL			WELL #: 6092H		RRCID -> 265031	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL DEPTH 7783	PERF. 8150	- 12100				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
08	9275 X	9275 -0- -0- -0-	31 1	8761 2	N	439	568 1	303					
09	9047 X	9047 -0- -0- -0-	483 9	8579 2	N	398	558 1	143					
10	8494 X	7289 -0- -1205 -0-	30 1	6810 2	N	407	368 1	182					
11	8220 X	6701 -0- -1519 -0-	438 9	6263 2	N	371	376 1	177					
12	9362 X	6549 -0- -2813 -0-	31 1	6135 2	N	349	191 1	335					
01	9362 X	7655 -0- -1707 -0-	408 9	7143 2	N	437	564 1	208					
			30 1										
			384 9										
			31 1										
			481 9										
-----													
WALSER			WELL #: 2431H		RRCID -> 265247	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 8722	- 12616				
08	4464 X	4073 -0- -391 -0-	31 1	3658 2	N	349	348 1	428					
09	4230 X	3896 -0- -334 -0-	384 9	3489 2	N	343	538 1	233					
10	4371 X	3931 -0- -440 -0-	30 1	3505 2	N	359	349 1	243					
11	4050 X	3562 -0- -488 -0-	377 9	3224 2	N	280	175 1	348					
12	4185 X	3927 -0- -258 -0-	31 1	3417 2	N	435	350 1	433					
01	4061 X	3598 -0- -463 -0-	308 9	3223 2	N	313	528 1	218					
			31 1										
			479 9										
			31 1										
			344 9										
-----													
BARTON, JAY D. ET AL "F"			WELL #: 5322H		RRCID -> 265413	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 7931	PERF. 8305	- 10698				
08	7974 X	7974 -0- -0- -0-	31 1	7243 2	N	636	748 1	413					
09	7852 X	7852 -0- -0- -0-	700 9	7214 2	N	553	562 1	404					
10	8269 X	8269 -0- -0- -0-	30 1	7669 2	N	517	566 1	355					
11	8241 X	8241 -0- -0- -0-	608 9	7607 2	N	549	567 1	337					
12	8491 X	8491 -0- -0- -0-	31 1	7887 2	N	523	381 1	479					
*01	8977 X	8977 -0- -0- -0-	569 9	8302 2	N	585	756 1	308					
			30 1										
			604 9										
			29 1										
			575 9										
			31 1										
			644 9										
-----													
YAUCK "782"			WELL #: 2H		RRCID -> 265930	COMPL. DATE 10/21/2011	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 8017	- 11900				
08	5549 X	4432 -0- -1117 -0-	31 1	4141 2	N	236	192 1	412					
09	5100 X	4505 -0- -595 -0-	260 9	4199 2	N	251	385 1	278					
10	5115 X	4246 -0- -869 -0-	30 1	3974 2	N	220	193 1	305					
11	4830 X	4720 -0- -110 -0-	276 9	4369 2	N	292	195 1	402					
12	4712 X	4704 -0- -8 -0-	30 1	4440 2	N	213	200 1	415					
01	4650 X	4550 -0- -100 -0-	321 9	4267 2	N	229	199 1	445					
			30 1										
			234 9										
			31 1										
			252 9										

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
BARTON, JAY D. ET AL			WELL #: 5312H		RRCID -> 265931	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 8306	- 12220			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	31 1	11024 2	N	1001	1119 1	424		
09	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	1101 9	10807 2	N	900	928 1	396		
10	11594 X	11501	-0-	-93	-0-	30 1	10659 2	N	737	558 1	575		
11	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	990 9	10677 2	N	793	755 1	613		
12	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	31 1	11599 2	N	893	945 1	561		
*01	15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	872 9	14892 2	N	935	938 1	558		
						29 1							
						982 9							
						31 1							
						1029 9							
MERYDITH, MORRIS R. -E-			WELL #: 6071H		RRCID -> 266618	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 8148	- 11720			
08	3100 N	3215	-0-	115	7486	31 1	2890 2	N	267	384 1	288		
09	3000 N	3022	-0-	22	7508	294 9	2663 2	N	299	382 1	205		
10	10703 X	3195	-0-	-7508	-0-	30 1	2849 2	N	286	193 1	298		
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	329 9	2640 2	N	274	192 1	380		
12	2914 X	2521	-0-	-393	-0-	315 9	2216 2	N	255	392 1	243		
01	2914 X	2799	-0-	-115	-0-	30 1	2442 2	N	296	392 1	147		
						301 9							
						24 1							
						281 9							
						31 1							
						326 9							
PORTER "413"			WELL #: 1H		RRCID -> 266680	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 8267	- 11924			
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	30 1	2090 2	N	166	192 1	4 8	290	
09	2250 N	2217	-0-	-33	-0-	183 9	2015 2	N	156	193 1	253		
10	2325 N	2136	-0-	-189	-0-	30 1	1962 2	N	134		387		
11	2220 N	2190	-0-	-30	-0-	172 9	1963 2	N	179	194 1	372		
12	2294 N	1787	-0-	-507	-0-	27 1	1643 2	N	109	186 1	295		
*01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	147 9	2011 2	N	170		465		
						30 1							
						120 9							
						31 1							
						187 9							
BARBER '876'			WELL #: 3H		RRCID -> 267159	COMPL. DATE 01/19/2012	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 7961	- 11920			
08	15097 X	12580	-0-	-2517	-0-	31 1	12376 2	N	157	194 1	283		
09	14130 X	11158	-0-	-2972	-0-	173 9	10962 2	N	154	190 1	247		
10	14601 X	10033	-0-	-4568	-0-	27 1	9859 2	N	140	192 1	195		
11	13680 X	12958	-0-	-722	-0-	169 9	12702 2	N	205		400		
12	13919 X	12331	-0-	-1588	-0-	20 1	12098 2	N	184	392 1	192		
01	12586 X	12352	-0-	-234	-0-	154 9	12100 2	N	202	196 1	198		
						30 1							
						222 9							



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DUKE, C.C. -D-		WELL #:		8041H	RRCID ->	267885	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8105 - 11593	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	7130 X	4873	-0-	-2257	-0-	31 1	4717 2	N	114	197 1	240		
09	6840 X	6039	-0-	-801	-0-	125 9	30 1	N	188	195 1	233		
10	6665 X	5946	-0-	-719	-0-	207 9	31 1	N	159		392		
11	6450 X	6023	-0-	-427	-0-	175 9	30 1	N	197	389 1	200		
12	6324 X	5350	-0-	-974	-0-	217 9	31 1	N	149		349		
01	6231 X	5301	-0-	-930	-0-	164 9	31 1	N	174	391 1	132		
						191 9							

GILSON '710'		WELL #:		2H	RRCID ->	267891	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8182 - 11575	
08	9052 X	6582	-0-	-2470	-0-	31 1	6422 2	N	117	190 1	255		
09	8310 X	6921	-0-	-1389	-0-	129 9	30 1	N	120		375		
10	8463 X	7664	-0-	-799	-0-	132 9	31 1	N	160	193 1	342		
11	7140 X	6820	-0-	-320	-0-	176 9	30 1	N	146	195 1	293		
12	7378 X	7055	-0-	-323	-0-	161 9	345 1	N	217	195 1	315		
01	7657 X	7030	-0-	-627	-0-	239 9	377 1	N	214	197 1	332		
						235 9							

BLAKE, CELIA DEE		WELL #:		4681H	RRCID ->	267894	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8085 - 12060	
08	1922 N	1398	-0-	-524	-0-	390 1	967 2	N	37		297		
09	1470 N	1025	-0-	-445	-0-	41 9	260 1	N	33		330		
10	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	36 9	403 1	N	40		370		
11	1350 N	561	-0-	-789	-0-	44 9	91 1	N	-0-		370		
12	1054 N	372	-0-	-682	-0-	91 1	13 1	N	-0-		370		
01	1426 N	235	-0-	-1191	-0-	169 1	66 9	N	60		430		

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5313H	RRCID ->	268117	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8354 - 12197	
08	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	31 1	12963 2	N	881	813 1	398		
09	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	969 9	30 1	N	568	563 1	403		
10	11470 X	11283	-0-	-187	-0-	625 9	31 1	N	485	572 1	316		
11	11100 X	9762	-0-	-1338	-0-	534 9	29 1	N	399	379 1	336		
12	13206 X	10608	-0-	-2598	-0-	439 9	29 1	N	525	385 1	476		
01	13206 X	10649	-0-	-2557	-0-	578 9	31 1	N	596	764 1	308		
						656 9							



LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
BALLENTINE "794"			WELL #: 1H		RRCID -> 268183		COMPL. DATE 11/05/2012			TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	8401 X	8019	-0-	-382	-0-	31 1	7874 2	N		104			362
09	7740 X	6178	-0-	-1562	-0-	114 9	6061 2	N		81	190 1		253
10	7595 X	7034	-0-	-561	-0-	28 1	6907 2	N		87			340
11	7770 X	5926	-0-	-1844	-0-	89 9	5808 2	N		82			422
12	8029 X	6474	-0-	-1555	-0-	31 1	6318 2	N		114	194 1		342
01	8029 X	6381	-0-	-1648	-0-	125 9	6234 2	N		105			447
						31 1							
						116 9							
ELLIOTT, OWENS '238'			WELL #: 1H		RRCID -> 268856		COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370			
08	9083 X	6282	-0-	-2801	-0-	6075 2	207 9	N		188	185 1		588
09	10410 X	6022	-0-	-4388	-0-	5789 2	233 9	N		212	177 1		623
10	8928 X	6165	-0-	-2763	-0-	6020 2	145 9	N		132	178 1		577
11	8640 X	5761	-0-	-2879	-0-	5585 2	176 9	N		160	170 1		567
12	6572 X	6100	-0-	-472	-0-	6003 2	97 9	N		88	177 1		478
01	6293 X	5944	-0-	-349	-0-	5780 2	164 9	N		149	180 1		447
VERNER V. PARKER '711'			WELL #: 3H		RRCID -> 269078		COMPL. DATE 07/10/2012			TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517			
08	4402 X	4013	-0-	-389	-0-	31 1	3748 2	N		213	343 1		198
09	4080 X	3915	-0-	-165	-0-	234 9	3637 2	N		225	173 1		250
10	4216 X	4034	-0-	-182	-0-	30 1	3744 2	N		235	175 1		310
11	4080 X	3648	-0-	-432	-0-	248 9	3409 2	N		190	175 1		325
12	4061 X	3773	-0-	-288	-0-	31 1	3474 2	N		244	174 1		395
01	4061 X	3907	-0-	-154	-0-	209 9	3595 2	N		255	348 1		302
						268 9							
						31 1							
						281 9							
TRENFIELD '796'			WELL #: 1H		RRCID -> 269088		COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517			
08	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	31 1	5420 2	N		106	189 1		267
09	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	117 9	5188 2	N		155			422
10	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	30 1	5299 2	N		134	191 1		365
11	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	171 9	4938 2	N		122	190 1		297
12	6107 X	5742	-0-	-365	-0-	31 1	5565 2	N		133	190 1		240
01	5580 X	5245	-0-	-335	-0-	147 9	5085 2	N		117			357
						29 1							
						134 9							
						31 1							
						146 9							
						31 1							
						129 9							



LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
WALTON, AUGUSTA ET AL			WELL #:	6093H	RRCID ->	271321	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8353 - 12520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		9779 X	9779	-0-	-0-	31	1	9231	2	N	470	362 1	290
						517	9						
09		9255 X	9255	-0-	-0-	30	1	8753	2	N	429	581 1	138
						472	9						
10		9296 X	9296	-0-	-0-	31	1	8800	2	N	423	391 1	170
						465	9						
11		8760 X	8607	-0-	-153	30	1	8131	2	N	405	370 1	205
						446	9						
12		9765 X	8021	-0-	-1744	30	1	7595	2	N	360	387 1	178
						396	9						
01		9765 X	8570	-0-	-1195	31	1	8049	2	N	445	388 1	235
						490	9						
-----													
BALLENTINE			WELL #:	7942H	RRCID ->	273116	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	8153 - 11813	
08		8132 X	8132	-0-	-0-	31	1	7934	2	N	152		467
						167	9						
09		7967 X	7967	-0-	-0-	30	1	7792	2	N	132	187 1	412
						145	9						
10		8060 X	7700	-0-	-360	31	1	7503	2	N	151		563
						166	9						
11		7860 X	7457	-0-	-403	30	1	7284	2	N	130		693
						143	9						
12		8246 X	7767	-0-	-479	31	1	7591	2	N	132	380 1	445
						145	9						
01		8246 X	7236	-0-	-1010	31	1	7065	2	N	127		572
						140	9						
-----													
JAN			WELL #:	4375H	RRCID ->	274884	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8599 - 12458	
08		13423 X	11004	-0-	-2419	31	1	10354	2	N	563	572 1	400
						619	9						
09		12990 X	10502	-0-	-2488	30	1	9887	2	N	532	565 1	367
						585	9						
10		12121 X	10612	-0-	-1509	31	1	9966	2	N	559	568 1	358
						615	9						
11		11310 X	10006	-0-	-1304	30	1	9357	2	N	563	571 1	350
						619	9						
12		11067 X	10079	-0-	-988	31	1	9406	2	N	584	382 1	552
						642	9						
01		11005 X	9917	-0-	-1088	31	1	9235	2	N	592	760 1	384
						651	9						
-----													
BRAUM FAMILY			WELL #:	1081HC	RRCID ->	275031	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8283 - 11044	
08		12183 X	9083	-0-	-3100	31	1	8822	2	N	209	349 1	608
						230	9						
09		11730 X	8436	-0-	-3294	30	1	8123	2	N	257	360 1	505
						283	9						
10		12121 X	8478	-0-	-3643	31	1	8125	2	N	293		798
						322	9						
11		10860 X	7925	-0-	-2935	30	1	7613	2	N	256	544 1	510
						282	9						
12		9052 X	8329	-0-	-723	31	1	7951	2	N	315		825
						347	9						
01		9052 X	7767	-0-	-1285	31	1	7475	2	N	237	355 1	707
						261	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 5H		RRCID -> 275963		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	14384	X	12593	-0-	-1791	-0-	31 1	12091	2	N	428	393 1	353
							471 9						
09	13590	X	12141	-0-	-1449	-0-	30 1	11673	2	N	398	558 1	193
							438 9						
10	13051	X	11757	-0-	-1294	-0-	31 1	11353	2	N	339	394 1	138
							373 9						
11	12390	X	10727	-0-	-1663	-0-	30 1	10367	2	N	300	198 1	240
							330 9						
12	12803	X	10936	-0-	-1867	-0-	30 1	10496	2	N	373	373 1	240
							410 9						
01	12586	X	10724	-0-	-1862	-0-	31 1	10365	2	N	298	198 1	340
							328 9						
-----													
LITTLE, J. A.		WELL #: 8051HC		RRCID -> 276129		COMPL. DATE 03/03/2014				TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075			
08	13423	X	13211	-0-	-212	-0-	31 1	13002	2	N	162	195 1	292
							178 9						
09	13110	X	12651	-0-	-459	-0-	30 1	12469	2	N	138	193 1	237
							152 9						
10	13547	X	12601	-0-	-946	-0-	31 1	12402	2	N	153		390
							168 9						
11	13110	X	12196	-0-	-914	-0-	30 1	11995	2	N	155		545
							171 9						
12	13020	X	12090	-0-	-930	-0-	31 1	11906	2	N	139	397 1	287
							153 9						
01	13020	X	11557	-0-	-1463	-0-	31 1	11377	2	N	135		422
							149 9						
-----													
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7973H		RRCID -> 276247		COMPL. DATE 01/24/2014				TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919			
08	12462	X	10418	-0-	-2044	-0-	31 1	10171	2	N	196	176 1	202
							216 9						
09	11700	X	9916	-0-	-1784	-0-	30 1	9685	2	N	183	181 1	204
							201 9						
10	11253	X	9129	-0-	-2124	-0-	30 1	8936	2	N	148		352
							163 9						
11	10680	X	8567	-0-	-2113	-0-	29 1	8378	2	N	145		497
							160 9						
12	10881	X	8678	-0-	-2203	-0-	31 1	8501	2	N	133	366 1	264
							146 9						
01	10416	X	7905	-0-	-2511	-0-	31 1	7758	2	N	105	200 1	169
							116 9						
-----													
BARTON, JAY D. ET AL 'F'		WELL #: 5323HC		RRCID -> 276373		COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366			
08	11563	X	6819	-0-	-4744	-0-	31 1	6119	2	N	608	560 1	462
							669 9						
09	10470	X	6405	-0-	-4065	-0-	30 1	5724	2	N	592	584 1	470
							651 9						
10	9734	X	6122	-0-	-3612	-0-	31 1	5462	2	N	572	572 1	470
							629 9						
11	8190	X	5559	-0-	-2631	-0-	30 1	4951	2	N	525	385 1	610
							578 9						
12	6231	X	5584	-0-	-647	-0-	29 1	4949	2	N	551	755 1	406
							606 9						
01	6231	X	5649	-0-	-582	-0-	31 1	4984	2	N	576	587 1	395
							634 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----														
LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-				WELL #:	3H	RRCID ->	276515	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8150 - 11964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
08		62155 X	41691	-0-	-20464	-0-	31 1	40881 2	N	708	732 1		287	
							779 9							
09		60150 X	36998	-0-	-23152	-0-	30 1	36229 2	N	672	371 1		588	
							739 9							
10		58435 X	35528	-0-	-22907	-0-	31 1	34808 2	N	626	571 1		643	
							689 9							
11		49890 X	32509	-0-	-17381	-0-	30 1	32011 2	N	425	575 1		493	
							468 9							
12		40579 X	30931	-0-	-9648	-0-	31 1	30420 2	N	436	381 1		548	
							480 9							
01		40579 X	29459	-0-	-11120	-0-	31 1	28871 2	N	506	589 1		465	
							557 9							
-----														
DUKE, C. C. 'D'				WELL #:	8042HC	RRCID ->	276586	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8099 - 11439	
08		9145 X	4673	-0-	-4472	-0-	31 1	4074 2	N	516	576 1		313	
							568 9							
09		8250 X	4834	-0-	-3416	-0-	30 1	4295 2	N	463	578 1		198	
							509 9							
10		6789 X	5520	-0-	-1269	-0-	31 1	5079 2	N	373	194 1		377	
							410 9							
11		5100 X	4986	-0-	-114	-0-	30 1	4530 2	N	387	391 1		373	
							426 9							
12		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	31 1	4952 2	N	465	391 1		447	
							512 9							
*01		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	31 1	5239 2	N	398	592 1		253	
							438 9							
-----														
DIXON, M.				WELL #:	C002PA	RRCID ->	276626	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7911 - 11791	
08		29233 X	8993	-0-	-20240	-0-	19 1	8944 2	N	27			257	
							30 9							
09		28290 X	14543	-0-	-13747	-0-	29 1	14490 2	N	22	196 1		83	
							24 9							
10		26164 X	10007	-0-	-16157	-0-	29 1	9956 2	N	20			103	
							22 9							
*11		22680 X	6998	-0-	-15682	-0-	30 1	6947 2	N	19			122	
							21 9							
12		18321 X	7551	-0-	-10770	-0-	31 1	7487 2	N	30			152	
							33 9							
01		15035 X	8619	-0-	-6416	-0-	31 1	8546 2	N	38			190	
							42 9							
-----														
ELLIOTT, OWENS '238'				WELL #:	C002OB	RRCID ->	276861	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8611 - 12563	
08		76973 X	19812	-0-	-57161	-0-	27 1	19239 2	N	496	531 1		430	
							546 9							
09		51660 X	16835	-0-	-34825	-0-	26 1	16436 2	N	339	521 1		248	
							373 9							
10		49290 X	12094	-0-	-37196	-0-	29 1	11617 2	N	407	180 1		475	
							448 9							
11		33780 X	13762	-0-	-20018	-0-	30 1	13394 2	N	307	302 1		480	
							338 9							
12		26660 X	11260	-0-	-15400	-0-	25 1	10931 2	N	276	176 1		580	
							304 9							
01		19809 X	11490	-0-	-8319	-0-	31 1	11133 2	N	296	358 1		518	
							326 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TOOTIE BARTON		WELL #: 4445H		RRCID -> 278205		COMPL. DATE 05/08/2015				TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	63581 X	27054	-0-	-36527	-0-		31	1	25454	2	N	1426	1491	1	459
							1569	9							
09	61530 X	23260	-0-	-38270	-0-		30	1	21863	2	N	1243	1302	1	400
							1367	9							
10	63581 X	20803	-0-	-42778	-0-		31	1	19611	2	N	1055	923	1	532
							1161	9							
11	61530 X	19113	-0-	-42417	-0-		30	1	17936	2	N	1043	1349	1	226
							1147	9							
12	33077 X	17791	-0-	-15286	-0-		31	1	16697	2	N	966	976	1	216
							1063	9							
01	27063 X	16738	-0-	-10325	-0-		31	1	15693	2	N	922	558	1	580
							1014	9							

MILLER 952		WELL #: C001DM		RRCID -> 279186		COMPL. DATE 07/08/2015				TOTAL DEPTH 7533 PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		566302		RRCID -> 214859		COMPL. DATE 01/07/2006				TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250					
SHOTGUN		WELL #: 5982													
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-		788	3	30	9	N	27			170
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-		753	3	24	9	N	22			192
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-		923	3	15	9	N	14			206
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-		826	3	14	9	N	13			219
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-		900	3	31	9	N	28	183	1	64
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-		846	3	23	9	N	21			85

REBEL		WELL #: 5993		RRCID -> 216315		COMPL. DATE 01/11/2006				TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400					
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-		2972	3	150	9	N	136			301
09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-		2885	3	194	9	N	176	180	1	297
10	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-		2921	3	124	9	N	113	181	1	229
11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-		2813	3	90	9	N	82			311
12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-		2884	3	222	9	N	202	381	1	132
*01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-		2858	3	147	9	N	134			266

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 121342		COMPL. DATE 04/24/1986				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325					
HERBERT		WELL #: 2908													
08	1054 N	965	-0-	-89	-0-		58	1	907	2	N	-0-			142
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		60	1	960	2	N	-0-			142
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		56	1	963	2	N	-0-	120	1	22
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-		60	1	922	2	N	1			23
							1	9							
12	1054 N	980	-0-	-74	-0-		62	1	914	2	N	4			27
							4	9							
01	1023 N	822	-0-	-201	-0-		62	1	740	2	N	18			45
							20	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 PETCO PETROLEUM CORP. 657835  
 KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		N	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	374 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795  
 PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-			76
09	1470 N	846	-0-	-624	-0-	845 2	1 9	N	1			77
10	1364 N	831	-0-	-533	-0-	825 2	6 9	N	5			82
11	1680 N	753	-0-	-927	-0-	753 2		N	-0-			82
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			82
*01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			82

REMNANT ENERGY, INC. 701555  
 SWEZY WELL #: 1953 RRCID -> 224879 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155

08	3999 X	3432	-0-	-567	-0-	3371 2	61 9	N	55			359
09	3900 X	3276	-0-	-624	-0-	3215 2	61 9	N	55			414
10	4030 X	2823	-0-	-1207	-0-	2789 2	34 9	N	31	178 1		267
11	3900 X	2932	-0-	-968	-0-	2877 2	55 9	N	50			317
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3396 2	64 9	N	58			375
01	3441 X	3126	-0-	-315	-0-	3113 2	13 9	N	12	182 1		205

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

08	48205 X	27098	-0-	-21107	-0-	26133 2	965 9	N	877	754 1		486
09	46650 X	23955	-0-	-22695	-0-	23184 2	771 9	N	701	923 1		264
10	48205 X	22855	-0-	-25350	-0-	22105 2	750 9	N	682	558 1		388
11	46650 X	20112	-0-	-26538	-0-	19607 2	505 9	N	459	543 1		304
12	48205 X	17748	-0-	-30457	-0-	17154 2	594 9	N	540	544 1		300
01	48205 X	19451	-0-	-28754	-0-	18703 2	748 9	N	680	735 1		245

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
RKK PRODUCTION COMPANY				714243								
PIPER -2-				WELL #: 601	RRCID -> 080190	COMPL. DATE 11/03/1978	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7540	- 7766			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			220
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			220
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			220
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			220
*12	155 N	25	-0-	-130	-0-	25 2		N	-0-			220
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			220

SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
BROYLES, M. W.				WELL #: 1	RRCID -> 022397	COMPL. DATE 03/18/1961	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 7347	- 7359			
08	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1283 3		N	-0-			3
09	1230 N	1033	-0-	-197	-0-	1033 3		N	-0-			3
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-			3
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-			3
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-			3
*01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3		N	-0-			3

DRAPER, L. M.				WELL #: 1	RRCID -> 022398	COMPL. DATE 05/02/1963	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 7462	- 7480			
08	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 3		N	-0-			15
09	210 N	1	-0-	-209	-0-	1 3		N	-0-			15
10	186 N	4	-0-	-182	-0-	4 3		N	-0-			15
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			15
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			15
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			15

SCHULTZ, HERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 022404	COMPL. DATE 01/24/1962	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7352	- 7378			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022405	COMPL. DATE 10/12/1962	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7393	- 7416			
08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2		N	-0-			33
09	2250 N	2107	-0-	-143	-0-	2107 2		N	-0-			33
10	2077 N	1772	-0-	-305	-0-	1772 2		N	-0-			33
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-			33
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-			33
*01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-			33

SCHULTZ -B-				WELL #: 1	RRCID -> 022406	COMPL. DATE 11/04/1962	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7427	- 7446			
08	651 N	589	-0-	-62	-0-	589 3		N	-0-			-0-
09	570 N	513	-0-	-57	-0-	513 3		N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	546 3		N	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-			-0-
09	1260 N	862	-0-	-398	-0-	862	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	858	-0-	-227	-0-	858	3	N	-0-			-0-
11	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	3	N	-0-			-0-
12	899 N	821	-0-	-78	-0-	821	3	N	-0-			-0-
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	3	N	-0-			-0-
-----												
SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
-----												
REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611				
08	1457 N	987	-0-	-470	-0-	987	3	N	-0-			72
09	1050 N	839	-0-	-211	-0-	839	3	N	-0-			72
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			72
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	N	-0-			72
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-			72
01	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1058	3	N	-0-			72
-----												
GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FRY-WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 033131		COMPL. DATE 02/02/1964			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506					
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	N	-0-			67
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	N	-0-			67
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	N	-0-			67
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	N	-0-			67
12	403 N	332	-0-	-71	-0-	23	1	309	3	N	-0-			67
01	465 N	263	-0-	-202	-0-	19	1	244	3	N	-0-			67
-----														
MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----														
BARTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516					
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1088	3	17	9	N	15			52
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	3	3	9	N	3			55
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1250	3	9	9	N	8			63
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1151	3	13	9	N	12			75
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1118	3	25	9	N	23			98
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1125	3	21	9	N	19			117
-----														
LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393					
08	1984 N	1616	-0-	-368	-0-	1616	2			N	-0-			-0-
09	1950 N	1473	-0-	-477	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
10	1705 N	1548	-0-	-157	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
11	1560 N	1497	-0-	-63	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
12	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
01	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
-----														
IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490					
08	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	91	1	1232	3	N	-0-			91
09	1230 N	1051	-0-	-179	-0-	1051	3			N	-0-			91
10	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	100	1	1028	3	N	-0-			91
11	1290 N	1085	-0-	-205	-0-	75	1	1010	3	N	-0-			91
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	85	1	1141	3	N	-0-			91
*01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	80	1	1052	3	N	-0-			91
-----														
SCHULTZ UNIT		WELL #: 2958		RRCID -> 090753		COMPL. DATE 09/05/1980			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7521 - 7552					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 4958		RRCID -> 090758	COMPL. DATE 08/28/1980	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7520	- 7550	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1798 N	1342	-0-	-456	-0-	1336	2	6 9	N	5	42
09	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	1232	2	4 9	N	4	46
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1417	2	4 9	N	4	50
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4 9	N	4	54
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	2	2 9	N	2	56
*01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1617	2	2 9	N	2	58
-----											
GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538		
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	126	1	1704 2	N	-0-	20
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	150	1	1626 2	N	-0-	20
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	155	1	1593 2	N	-0-	20
11	1770 N	1627	-0-	-143	-0-	112	1	1515 2	N	-0-	20
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	137	1	1848 2	N	-0-	20
01	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	116	1	1520 2	N	-0-	20
-----											
DRAPER, L. M. -1041-		WELL #: 2		RRCID -> 091096		COMPL. DATE 08/26/1980			TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503		
08	837 N	668	-0-	-169	-0-	46	1	622 3	N	-0-	-0-
09	660 N	639	-0-	-21	-0-	54	1	585 3	N	-0-	-0-
10	713 N	662	-0-	-51	-0-	59	1	603 3	N	-0-	-0-
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	44	1	599 3	N	-0-	-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	686 3	N	-0-	-0-
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	50	1	647 3	N	-0-	-0-
-----											
MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555		
08	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	106	1	1435 3	N	-0-	23
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	126	1	1360 3	N	-0-	23
10	2046 N	1243	-0-	-803	-0-	1243	3		N	-0-	23
11	1500 N	1265	-0-	-235	-0-	87	1	1178 3	N	-0-	23
12	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	95	1	1285 3	N	-0-	23
01	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	81	1	1064 3	N	-0-	23
-----											
WHEATLEY, FRY -2-		WELL #: 1042		RRCID -> 093222		COMPL. DATE 04/20/1981			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7440 - 7503		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
GEX		WELL #: 1		RRCID -> 095034		COMPL. DATE 04/21/1981			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451		
08	1891 N	1431	-0-	-460	-0-	1431	3		N	-0-	54
09	1380 N	914	-0-	-466	-0-	914	3		N	-0-	54
10	1798 N	1387	-0-	-411	-0-	1387	3		N	-0-	54
11	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3		N	-0-	54
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-	54
01	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	3		N	-0-	54

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
FILE UNIT		WELL #: 2956		RRCID -> 095413		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7483 - 7560		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	3	-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487		
08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		N	64
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		N	64
10	2759 N	2142	-0-	-617	-0-	2142	3		N	64
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	64
12	2263 N	1870	-0-	-393	-0-	1870	3		N	64
01	2139 N	1807	-0-	-332	-0-	1807	3		N	64
-----										
SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62
-----										
SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605		
08	713 N	516	-0-	-197	-0-	516	3		N	54
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	54
10	961 N	569	-0-	-392	-0-	569	3		N	54
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	54
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	54
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	54
-----										
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1048		RRCID -> 096579		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453		
08	2077 N	1681	-0-	-396	-0-	1681	3		N	-0-
09	1710 N	1502	-0-	-208	-0-	1502	3		N	-0-
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		N	-0-
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-
01	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	1803	3		N	-0-
-----										
SCHULTZ -A-		WELL #: 2976		RRCID -> 096581		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433		
08	1829 N	1323	-0-	-506	-0-	1323	3		N	4
09	1380 N	1206	-0-	-174	-0-	1206	3		N	4
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	4
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	4
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	4
01	2201 N	1633	-0-	-568	-0-	1633	3		N	4
-----										
SCHULTZ -E-		WELL #: 2870		RRCID -> 096596		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
REDELSPERGER 957		WELL #: 3		RRCID -> 097916		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1767 N	694	-0-	-1073	-0-	694	3		N	168
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	168
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	3	13	9	180
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1291	3	44	9	38
12	1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1041	3	2	9	40
*01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	3	6	9	45

BROYLES, M. W.		WELL #: 2978		RRCID -> 115583		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459		
08	1643 N	1316	-0-	-327	-0-	1316	2		N	18
09	1470 N	1289	-0-	-181	-0-	1288	2	1	9	19
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	20
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	20
12	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2		N	20
01	1395 N	1001	-0-	-394	-0-	1001	2		N	20

SCHULTZ B		WELL #: 1976		RRCID -> 118643		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77

GEX		WELL #: 2		RRCID -> 132834		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7418 - 7448		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SCHULTZ B		WELL #: 3976		RRCID -> 133600		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10

SIM		WELL #: 1		RRCID -> 134288		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403		
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	19
09	960 N	549	-0-	-411	-0-	549	2		N	19
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	19
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	19
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	19
01	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2		N	19

GOOCH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139414		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7447 - 7512		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
FRY		WELL #: 4977		RRCID -> 139983		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7444 - 7474		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1643 N	1477	-0-	-166	-0-	1471 3	6 9	N	5			79
09	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	1292 3		N	-0-			79
10	1395 N	883	-0-	-512	-0-	883 3		N	-0-			79
11	1440 N	1103	-0-	-337	-0-	1103 3		N	-0-			79
12	1333 N	1040	-0-	-293	-0-	1040 3		N	-0-			79
*01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-			79

FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7470 - 7504	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7516 - 7532	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56

FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7475 - 7505	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7658 - 7675	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FILE UNIT		WELL #: 3956		RRCID -> 143254		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7525 - 7578	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REDELSPERGER		WELL #: 5958		RRCID -> 143256		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 7714		PERF. 7513 - 7554	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
FILE UNIT		WELL #: 4956		RRCID -> 143410		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7552 - 7602			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
M. W. BROYLES		WELL #: 3		RRCID -> 144066		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508			
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3					20
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3					20
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							20
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-							20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							20
-----												
SCHULTZ UNIT		WELL #: 3958		RRCID -> 144736		COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7481 - 7534			
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
BRADFORD, R. C.		WELL #: 2A		RRCID -> 144741		COMPL. DATE 02/10/1993			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID -> 147461		COMPL. DATE 11/05/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670			
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1068	2	41	9	N	37	107
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	917	2	109	9	N	99	13
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	884	2	10	9	N	9	22
11	1050 N	825	-0-	-225	-0-	823	2	2	9	N	2	24
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	2	6	9	N	5	29
*01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	N	4	33
-----												
BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID -> 148235		COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584			
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
SCHULTZ D		WELL #: 3889		RRCID -> 181059		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
SCHULTZ -D-		WELL #: 4889		RRCID -> 181116		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7596 - 7638								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID -> 181641		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420								
08	930 N	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					8
09	870 N	702	-0-	-168	-0-	702	2			N	-0-					8
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					8
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					8
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					8
01	868 N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-					8
-----																
SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556								
08	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	1086	2			N	-0-					53
09	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-					53
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					53
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					53
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					53
*01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					53
-----																
SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538								
08	1364 N	999	-0-	-365	-0-	999	2			N	-0-					55
09	1110 N	893	-0-	-217	-0-	893	2			N	-0-					55
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					55
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					55
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					55
01	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1107	2			N	-0-					55
-----																
SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578								
08	1364 N	1118	-0-	-246	-0-	1118	2			N	-0-					16
09	1110 N	938	-0-	-172	-0-	938	2			N	-0-					16
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					16
11	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					16
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1	1	1085	2	N	-0-					16
*01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	2	1	1119	2	N	-0-					16



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
-----																
BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454								
08	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	1049	2		N	-0-					30
09	1140	N	892	-0-	-248	-0-	892	2		N	-0-					30
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-					30
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-					30
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-					30
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2		N	-0-					30
-----																
REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
-----																
SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
-----																
GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550								
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	43	1	587	2	N	-0-				18
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	53	1	570	2	N	-0-				18
10	651	N	594	-0-	-57	-0-	53	1	541	2	N	-0-				18
11	600	N	550	-0-	-50	-0-	38	1	512	2	N	-0-				18
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	44	1	593	2	N	-0-				18
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	41	1	534	2	N	-0-				18
-----																
SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	25	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7344 - 7372	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	50 1	41 2	N	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	108 1	39 2	N	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	112 1	34 2	N	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	108 1	55 2	N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	112 1	49 2	N	-0-		-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	112 1	15 2	N	-0-		-0-
-----											
SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7412 - 7428	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
-----											
SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7450 - 7460	
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-		56
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		56
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-		56
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-		56
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-		56
01	2170 N	1437	-0-	-733	-0-	1437 2		N	-0-		56
-----											
SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7606 - 7616	
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		7
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		7
10	620 N	478	-0-	-142	-0-	478 2		N	-0-		7
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		7
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		7
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2		N	-0-		7
-----											
FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7576 - 7586	
08	2449 N	1864	-0-	-585	-0-	1864 2		N	-0-		53
09	2040 N	1606	-0-	-434	-0-	1606 2		N	-0-		53
10	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1844 2		N	-0-		53
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-		53
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-		53
01	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	1746 2		N	-0-		53
-----											
IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7522 - 7532	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7573 - 7591	
08	279 N	130	-0-	-149	-0-	130 2		N	-0-		38
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		38
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		38
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		38
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-		38
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		38

OIL AND GAS DIVISION

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	65	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
SCHULTZ "E" WELL #: 6870H RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

08	2139 N	2110	-0-	-29	-0-	2099	2	11	9	N	10					109
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2268	2	6	9	N	5					114
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	N	7					121
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2045	2	8	9	N	7					128
12	2139 N	1679	-0-	-460	-0-	1676	2	3	9	N	3					131
01	2139 N	2032	-0-	-107	-0-	2026	2	6	9	N	5					136

-----  
SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

08	4278 X	3799	-0-	-479	-0-	3786	2	13	9	N	12					142
09	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4194	2	20	9	N	18					160
10	4278 X	2840	-0-	-1438	-0-	2827	2	13	9	N	12					172
11	4110 X	2950	-0-	-1160	-0-	2943	2	7	9	N	6					178
12	4340 X	2926	-0-	-1414	-0-	43	1	2881	2	N	2					180
01	4340 X	3063	-0-	-1277	-0-	3061	2	2	9	N	2					182

-----  
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448

08	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					74
09	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					74
10	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					74
11	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					74
12	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					74
*01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	2	9	N	2					76

-----  
SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

08	11687 X	10512	-0-	-1175	-0-	744	1	9702	2	N	60					228
09	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	720	1	11404	2	N	29					257
10	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	744	1	11165	2	N	66	190	1			133
11	11310 X	11038	-0-	-272	-0-	720	1	10281	2	N	34					167
12	12555 X	10729	-0-	-1826	-0-	744	1	9967	2	N	16					183
01	12555 X	10461	-0-	-2094	-0-	744	1	9693	2	N	22					205

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7885 - 11475		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3627 X	3534	-0-	-93	-0-	99 1	3417 2	N	16		98	
09	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	18 9	4064 2	N	25		123	
10	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	28 9	4565 2	N	19		142	
11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	99 1	4029 2	N	25		167	
12	4340 X	4134	-0-	-206	-0-	21 9	3802 2	N	85	194 1	58	
01	4681 X	4461	-0-	-220	-0-	96 1	4195 2	N	16		74	
						238 1						
						94 9						
						248 1						
						18 9						
-----												
SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 8002 - 11493		
08	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	744 1	6222 2	N	43		158	
09	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	47 9	6164 2	N	79		237	
10	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	720 1	6380 2	N	55	190 1	102	
11	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	87 9	5839 2	N	25		127	
12	7254 X	6846	-0-	-408	-0-	744 1	6079 2	N	21		148	
01	7192 X	6814	-0-	-378	-0-	61 9	5936 2	N	122	180 1	90	
						23 9						
						744 1						
						134 9						
-----												
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 7841 - 11320		
08	5177 X	4042	-0-	-1135	-0-	4033 2	9 9	N	8		195	
09	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5074 2	31 9	N	28		223	
10	5084 X	4876	-0-	-208	-0-	4870 2	6 9	N	5		228	
11	4890 X	4006	-0-	-884	-0-	4003 2	3 9	N	3	198 1	33	
12	5270 X	4560	-0-	-710	-0-	4556 2	4 9	N	4		37	
01	5270 X	4096	-0-	-1174	-0-	4087 2	9 9	N	8		45	
-----												
SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 8008 - 11460		
08	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478 2		N	-0-		67	
09	5220 X	4278	-0-	-942	-0-	4278 2		N	-0-		67	
10	5394 X	4444	-0-	-950	-0-	4444 2		N	-0-		67	
11	5220 X	3752	-0-	-1468	-0-	3752 2		N	-0-		67	
12	7533 X	7143	-0-	-390	-0-	7143 2		N	-0-		67	
*01	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9735 2		N	-0-		67	
-----												
SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8151 - 11660		
08	4867 X	4605	-0-	-262	-0-	4526 2	79 9	N	72		162	
09	4710 X	4493	-0-	-217	-0-	4443 2	50 9	N	45		207	
10	4867 X	4281	-0-	-586	-0-	4275 2	6 9	N	5		212	
11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4664 2	81 9	N	74	196 1	90	
12	4898 X	4760	-0-	-138	-0-	4707 2	53 9	N	48		138	
01	4650 X	4487	-0-	-163	-0-	4433 2	54 9	N	49		187	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	99 1	9724 2	N	16			90
09	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	18 9						
09	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	96 1	8984 2	N	15			105
10	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	17 9						
10	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	99 1	9606 2	N	19			124
11	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	21 9						
11	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	99 1	8814 2	N	23			147
12	10416 X	9992	-0-	-424	-0-	25 9						
12	10416 X	9992	-0-	-424	-0-	198 1	9779 2	N	14			161
01	9827 X	9686	-0-	-141	-0-	15 9						
01	9827 X	9686	-0-	-141	-0-	198 1	9462 2	N	24			185
						26 9						

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	99 1	1454 2	N	238	381 1		172
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	262 9						
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	96 1	1386 2	N	217	194 1		195
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	239 9						
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	99 1	1497 2	N	230	192 1		233
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	253 9						
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	130 1	1366 2	N	196	196 1		233
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	216 9						
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	248 1	1337 2	N	173	196 1		210
*01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	190 9						
*01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	248 1	1471 2	N	219	196 1		233
						241 9						

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 BRADLEY -C- WELL #: 1871 RRCID -> 092574 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7628 - 7662

08	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	122 1	1161 2	N	-0-			-0-
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	130 1	1091 2	N	-0-			-0-
10	1426 N	917	-0-	-509	-0-	117 1	800 2	N	-0-			-0-
11	1230 N	55	-0-	-1175	-0-	30 1	25 2	N	-0-			-0-
12	1271 N	502	-0-	-769	-0-	55 1	447 2	N	-0-			-0-
*01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	130 1	904 2	N	-0-			-0-

SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

08	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
09	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1067 2		N	-0-			-0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

08	930 N	872	-0-	-58	-0-	872 2		N	-0-			-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
10	806 N	721	-0-	-85	-0-	721 2		N	-0-			-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
*01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
BRAUM FAMILY				WELL #: 1108	RRCID -> 188376	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7674 -	7712
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	35	1	2311	2	N	52	217
09	2130 N	2046	-0-	-84	-0-	57	9	1998	2	N	3	220
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	45	1	2077	2	N	58	179 1 99
11	2340 N	1626	-0-	-714	-0-	64	9	1520	2	N	61	160
12	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	39	1	2505	2	N	-0-	160
01	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	67	9	2064	2	N	-0-	160
-----												
BRAUM FAMILY				WELL #: 1	RRCID -> 198523	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7648 -	7716
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1987	2	3	9	N	3	63
09	1860 N	1597	-0-	-263	-0-	1597	2			N	-0-	63
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1607	2	34	9	N	31	94
11	1920 N	986	-0-	-934	-0-	968	2	18	9	N	16	110
12	1643 N	999	-0-	-644	-0-	999	2			N	-0-	110
01	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1365	2			N	-0-	110
-----												
KIRK				WELL #: 3H	RRCID -> 217259	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	9014 -	9902
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	N	-0-	-0-
09	900 N	878	-0-	-22	-0-	45	1	833	2	N	-0-	-0-
10	961 N	846	-0-	-115	-0-	45	1	801	2	N	-0-	-0-
11	1050 N	805	-0-	-245	-0-	45	1	760	2	N	-0-	-0-
12	899 N	722	-0-	-177	-0-	45	1	677	2	N	-0-	-0-
01	837 N	676	-0-	-161	-0-	45	1	631	2	N	-0-	-0-
-----												
KIRK				WELL #: 2H	RRCID -> 217494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8874 -	9800
08	2077 N	784	-0-	-1293	-0-	784	2			N	-0-	-0-
09	1860 N	579	-0-	-1281	-0-	579	2			N	-0-	-0-
10	1581 N	786	-0-	-795	-0-	786	2			N	-0-	-0-
11	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-	-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-	-0-
01	775 N	474	-0-	-301	-0-	474	2			N	-0-	-0-
-----												
MIKE				WELL #: 1H	RRCID -> 226835	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8472 -	10138
08	3007 X	2834	-0-	-173	-0-	45	1	2789	2	N	-0-	51
09	2910 X	2626	-0-	-284	-0-	45	1	2560	2	N	19	70
10	2914 X	2390	-0-	-524	-0-	21	9	2345	2	N	-0-	70
11	2820 X	2344	-0-	-476	-0-	45	1	2299	2	N	-0-	70
12	2728 N	2246	-0-	-482	-0-	45	1	2201	2	N	-0-	70
01	2387 N	2058	-0-	-329	-0-	45	1	2013	2	N	-0-	70
-----												
BREEN				WELL #: 2793	RRCID -> 226974	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 -	9826
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	227783	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 7618			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230995	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8292 - 10830
08	1891 N	1451	-0-	-440	-0-	102	1	1341	2	N	7	139
						8	9					
09	1650 N	1254	-0-	-396	-0-	117	1	1109	2	N	25	164
						28	9					
10	1643 N	722	-0-	-921	-0-	98	1	624	2	N	-0-	164
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	109	1	1584	2	N	25	189
						28	9					
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	117	1	1307	2	N	11	200
						12	9					
*01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	1176	2	N	9	209
						10	9					

SQUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	234759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7840 - 10226
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRAUM FAMILY		WELL #:		3H	RRCID ->	237118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	7900 - 9550
08	1209 N	1025	-0-	-184	-0-	75	1	741	2	N	190	369
						209	9					
09	720 N	141	-0-	-579	-0-	12	1	125	2	N	4	192
						4	9					
10	682 N	536	-0-	-146	-0-	19	1	400	2	N	106	113
						117	9					
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	78	1	800	2	N	114	227
						125	9					
12	155 N	75	-0-	-80	-0-	45	1	30	9	N	27	73
01	527 N	34	-0-	-493	-0-	15	1	19	2	N	-0-	73

KIRK		WELL #:		5H	RRCID ->	246288	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8385 - 11182
08	3100 N	8049	-0-	4949	4949	45	1	7995	2	N	8	157
						9	9					
09	3000 N	6498	-0-	3498	8447	45	1	6428	2	N	23	180
						25	9					
10	3100 N	1758	-0-	-1342	7105	45	1	1713	2	N	-0-	180
11	11193 X	4088	-0-	-7105	-0-	45	1	4043	2	N	-0-	180
12	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	45	1	5600	2	N	17	197
						19	9					
*01	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	45	1	4892	2	N	3	200
						3	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
08		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	61	1	2823	2	N	-0-		-0-
09		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	68	1	2329	2	N	-0-		-0-
10		3286 X	1841	-0-	-1445	-0-	57	1	1784	2	N	-0-		-0-
11		3180 X	1925	-0-	-1255	-0-	68	1	1857	2	N	-0-		-0-
12		2790 X	2382	-0-	-408	-0-	68	1	2314	2	N	-0-		-0-
01		2790 X	2439	-0-	-351	-0-	68	1	2371	2	N	-0-		-0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482														
08		2170 N	1925	-0-	-245	-0-	174	1	1737	2	N	13		38
09		2190 N	1914	-0-	-276	-0-	174	1	1723	2	N	15		53
10		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	174	1	1856	2	N	-0-		53
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	174	1	1758	2	N	-0-		53
12		1984 N	1726	-0-	-258	-0-	174	1	1552	2	N	-0-		53
01		2015 N	1795	-0-	-220	-0-	174	1	1595	2	N	24		77

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552														
08		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	140	1	3924	2	N	104		180
09		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	140	1	3228	2	N	59		239
10		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	140	1	3202	2	N	-0-		239
11		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	140	1	2902	2	N	36	181 1	94
12		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	126	1	2810	2	N	53		147
*01		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	126	1	2685	2	N	47		194

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542														
08		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	202	1	4710	2	N	53	179 1	114
09		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	202	1	4700	2	N	174	185 1	103
10		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	202	1	4946	2	N	190	176 1	117
11		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	202	1	4924	2	N	122		239
12		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	202	1	5048	2	N	167		406
*01		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	202	1	4792	2	N	159	364 1	201

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378														
08		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	202	1	6485	2	N	103	184 1	195
09		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	202	1	6488	2	N	-0-		195
10		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	202	1	6924	2	N	95	180 1	110
11		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	202	1	6781	2	N	30		140
12		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	202	1	6991	2	N	80		220
*01		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	202	1	6183	2	N	160	183 1	197





OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.			844190										
HIGGINS 356		WELL #:	1	RRCID ->	229808	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8733	-	11607
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	12097 X	5401	-0-	-6696	-0-	285 1	3843 3	N	1157	1157 1			292
						1273 9							
09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	239 1	3405 3	N	1025	1153 1			164
						1128 9							
10	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	197 1	2960 3	N	946	777 1			333
						1041 9							
11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	148 1	3147 3	N	836	974 1			195
						920 9							
*12	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	111 1	2960 3	N	865	786 1			274
						952 9							
*01	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	191 1	3662 3	N	969	984 1			259
						1066 9							

  

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BOOTH, IONE		WELL #:	1	RRCID ->	105086	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7699	-	7748
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-				178
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-				178
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				178
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				178
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				178

  

BECKER		WELL #:	3	RRCID ->	152123	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7624	-	7734
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	612 2	61 9	N	55				240
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	559 2	74 9	N	67	190 1			117
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	662 2	94 9	N	85				202
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	757 2	105 9	N	95				297
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	751 2	75 9	N	68				365
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				365

  

LINCOLN BOOTH		WELL #:	3	RRCID ->	258791	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7634	-	8013
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-				211
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2108 2	22 9	N	20				231
10	2139 N	2087	-0-	-52	-0-	2069 2	18 9	N	16	180 1			67
11	2130 N	2123	-0-	-7	-0-	2103 2	20 9	N	18				85
*12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2186 2	30 9	N	27				112
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				112

  

STANLEY 249		WELL #:	4H	RRCID ->	272889	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8722	-	13515
08	15624 X	12587	-0-	-3037	-0-	12091 2	496 9	N	451	783 1			195
09	14100 X	11697	-0-	-2403	-0-	11185 2	512 9	N	465	197 1			463
10	14570 X	11184	-0-	-3386	-0-	10848 2	336 9	N	305	198 1			570
11	12690 X	10364	-0-	-2326	-0-	10056 2	308 9	N	280				850
12	DLQ G-10	10559	-0-	10559	10559	10183 2	376 9	N	342	397 1			795
01	DLQ G-10	10423	-0-	10423	20982	9952 2	471 9	N	428	798 1			425

  

STANLEY 249		WELL #:	3H	RRCID ->	272890	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8883	-	13108
08	20770 X	18801	-0-	-1969	-0-	18277 2	524 9	N	476	584 1			480
09	20100 X	17283	-0-	-2817	-0-	16857 2	426 9	N	387	580 1			287
10	20708 X	17462	-0-	-3246	-0-	17033 2	429 9	N	390	199 1			478
11	19200 X	17180	-0-	-2020	-0-	16755 2	425 9	N	386	196 1			668
12	DLQ G-10	18942	-0-	18942	18942	18325 2	617 9	N	561	397 1			832
01	DLQ G-10	19302	-0-	19302	38244	19036 2	266 9	N	242	401 1			673

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 W	18082	-0-	18082	37014	16601	2	1481	9	N	1346	1378	1		360	
09		0 W	17572	-0-	17572	54586	16172	2	1400	9	N	1273	1180	1		453	
10		71782 X	17196	-0-	-54586	-0-	15905	2	1291	9	N	1174	1174	1		453	
11		18330 X	16127	-0-	-2203	-0-	14943	2	1184	9	N	1076	792	1		737	
12		15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	14612	2	1090	9	N	991	985	1		743	
01		15655 X	14490	-0-	-1165	-0-	13455	2	1035	9	N	941	984	1		700	

VANGUARD OPERATING, LLC 881585  
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 11546

08		7037 X	5801	-0-	-1236	-0-	5792	3	9	9	N	8	196	1		22
09		6330 X	4658	-0-	-1672	-0-	4638	3	20	9	N	18				40
10		6541 X	5699	-0-	-842	-0-	5686	3	13	9	N	12				52
11		5940 X	4646	-0-	-1294	-0-	4634	3	12	9	N	11				63
12		DLQ G-10	4569	-0-	4569	4569	4543	3	26	9	N	24				87
01		DLQ G-10	4561	-0-	4561	9130	4543	3	18	9	N	16				103

MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

08		8804 X	8578	-0-	-226	-0-	8572	3	6	9	N	5				157
09		8520 X	8125	-0-	-395	-0-	8078	3	47	9	N	43				200
10		8804 X	8247	-0-	-557	-0-	8188	3	59	9	N	54	189	1		65
11		8520 X	7986	-0-	-534	-0-	7933	3	53	9	N	48				113
12		DLQ G-10	7980	-0-	7980	7980	7912	3	68	9	N	62				175
01		DLQ G-10	7262	-0-	7262	15242	7196	3	66	9	N	60				235

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

08		1395 N	1176	-0-	-219	-0-	1055	3	121	9	N	110				220
09		1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1039	3	167	9	N	152	195	1		177
10		1333 N	121	-0-	-1212	-0-	103	3	18	9	N	16				193
11		1200 N	1128	-0-	-72	-0-	913	3	215	9	N	195	193	1		195
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1093	3	223	9	N	203	198	1		200
*01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1043	3	234	9	N	213	200	1		213

WEIDNER, GARTH L. 905035  
WEIDNER, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 145214 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7584 - 7620

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

XTO ENERGY INC. 945936  
SCHULTZ BROTHERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 022395 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7506 - 7540

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 073505		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 078180		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556								
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					65
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					65
*12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					65
*01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					65
-----																
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 079406		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542								
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					73
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					73
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					73
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					73
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					73
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					73
-----																
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 4		RRCID -> 080515		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 4		RRCID -> 080516		COMPL. DATE 12/12/1978		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 080517		COMPL. DATE 11/19/1978		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580								
08	310 N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					4
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					4
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					4
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					4
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					4
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					4

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6169 X	5736	-0-	-433	-0-	81	1	5640	2	N	14	152 1	68
						15	9						
09	5970 X	5937	-0-	-33	-0-	78	1	5842	2	N	15		83
						17	9						
10	6169 X	5453	-0-	-716	-0-	81	1	5340	2	N	29		112
						32	9						
11	5730 X	5328	-0-	-402	-0-	78	1	5241	2	N	8		120
						9	9						
12	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	81	1	6212	2	N	12		132
						13	9						
*01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	81	1	5930	2	N	32		164
						35	9						

-----  
SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		72
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		72
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-		72
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-		72
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-		72
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-		72

-----  
PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-		45
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	N	1		46
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	2	6	9	N	5	36 1	15
11	1080 N	995	-0-	-85	-0-	995	2			N	-0-		15
12	1085 N	888	-0-	-197	-0-	888	2			N	-0-		15
01	1054 N	783	-0-	-271	-0-	783	2			N	-0-		15

-----  
DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

08	3007 X	2434	-0-	-573	-0-	15	1	2419	2	N	-0-		23
09	2760 X	2739	-0-	-21	-0-	2702	2	37	9	N	34		57
10	3193 X	2973	-0-	-220	-0-	2918	2	55	9	N	50		107
11	3090 X	2180	-0-	-910	-0-	2122	2	58	9	N	53		160
12	2821 X	2026	-0-	-795	-0-	3	1	1978	2	N	41		201
						45	9						
01	2852 X	645	-0-	-2207	-0-	7	1	638	2	N	-0-		201

-----  
DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

08	1178 N	883	-0-	-295	-0-	10	1	873	2	N	-0-		19
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-		19
10	992 N	916	-0-	-76	-0-	13	1	901	2	N	2		21
						2	9						
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	N	4		25
						4	9						
12	961 N	901	-0-	-60	-0-	31	1	864	2	N	5		30
						6	9						
*01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	N	10		40
						11	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	35 1	2294 2	N	11			29
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	12 9						47
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2107 2	20 9	N	18			71
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	22 1	2201 2	N	24			85
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	26 9						106
*01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	52 1	1742 2	N	14			127
						15 9						
						54 1	1857 2	N	21			
						23 9						
						54 1	2474 2	N	21			
						23 9						

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 1		N	-0-			71
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1		N	-0-			71
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-			71
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 1		N	-0-			71
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	34 1	10 2	N	-0-			71
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	35 1	10 2	N	-0-			71

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

08	496 N	53	-0-	-443	-0-	41 1	12 2	N	-0-			53
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-			53
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1		N	-0-			53
*11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 1		N	-0-			53
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 1		N	-0-			53
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 1		N	-0-			53

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

08	558 N	498	-0-	-60	-0-	8 1	490 2	N	-0-			185
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	9 1	357 2	N	-0-			185
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	10 1	532 2	N	-0-			185
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	9 1	475 2	N	-0-			185
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	10 1	390 2	N	-0-			185
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	9 1	500 2	N	-0-			185

PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

08	1147 N	85	-0-	-1062	-0-	1 1	83 2	N	1			49
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	1 9						
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	918 2	50 9	N	45			94
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	1046 2	66 9	N	60			154
12	992 N	815	-0-	-177	-0-	8 1	667 2	N	15			169
01	1116 N	542	-0-	-574	-0-	17 9						
						13 1	773 2	N	26			195
						29 9						
						10 1	519 2	N	12			207
						13 9						

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

08	3100 N	45	-0-	-3055	2745	45 1		N	-0-	112 1		32
09	2747 N	2	-0-	-2745	-0-	2 1		N	-0-			32
10	1178 N	160	-0-	-1018	-0-	2 1	158 2	N	-0-			32
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2 1	154 2	N	-0-			32
*12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	2 1	683 2	N	-0-			32
*01	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2 1	2935 2	N	-0-			32

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	775 N	546	-0-	-229	-0-	14	1	531	2	N	1	65	1	29
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	14	1	509	2	N	-0-			29
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	15	1	673	2	N	-0-			29
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	580	2	N	3			32
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	15	1	605	2	N	3			35
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	15	1	620	2	N	3			38

-----  
PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754  
-----

08	620 N	538	-0-	-82	-0-	16	1	502	2	N	18	66	1	34
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	20	9	432	2	N	1			35
10	620 N	498	-0-	-122	-0-	16	1	482	2	N	-0-			35
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	2	N	-0-			35
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	2	N	-0-			35
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	543	2	N	2			37

-----  
SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857  
-----

08	1395 N	259	-0-	-1136	-0-	30	1	229	2	N	-0-			104
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	-0-			104
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1620	2	N	-0-			104
*11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1730	2	N	-0-			104
*12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	-0-			104
*01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	31	1	1888	2	N	-0-			104

-----  
PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061  
-----

08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	3100 N	4905	-0-	1805	1805	7	1	4544	2	N	322	189	1	142
11	3000 N	8859	-0-	5859	7664	32	1	8400	2	N	388	190	1	340
12	3100 N	6826	-0-	3726	11390	427	9	6517	2	N	251	359	1	232
*01	16936 X	5546	-0-	-11390	-0-	33	1	5260	2	N	230	186	1	276

-----  
PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575  
-----

08	713 N	562	-0-	-151	-0-	4	1	558	2	N	-0-			56
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			56
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
*11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			56
12	558 N	11	-0-	-547	-0-	11	2			N	-0-			56
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			56

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3658 X	1829	-0-	-1829	-0-	14	1	1808	2	N	6	139 1	28
09	3210 X	2308	-0-	-902	-0-	7	9	2266	2	N	22		50
10	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	18	1	3458	2	N	45		95
11	2940 X	1523	-0-	-1417	-0-	24	9	1493	2	N	22		117
12	2790 X	1	-0-	-2789	-0-	10	1				-0-		117
01	3193 X	3097	-0-	-96	-0-	50	9	3053	2	N	30		147
						6	1						
						24	9						
						1	1						
						11	1						
						33	9						

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

08	1581 X	1245	-0-	-336	-0-	41	1	1204	2	N	-0-		21
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1017	2	17	9	N	15		36
10	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	20	1	1523	2	N	15		51
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	17	9	1520	2	N	19		70
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	45	1	1442	2	N	21		91
01	1550 N	843	-0-	-707	-0-	21	9	810	2	N	1		92
						47	1						
						23	9						
						32	1						
						1	9						

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	41	30 1	98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		98

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

08	2635 N	1631	-0-	-1004	-0-	20	1	1611	2	N	-0-		247
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	19	1	2236	2	N	-0-		247
10	3100 N	3447	-0-	347	347	20	1	3427	2	N	-0-		247
11	3000 N	3621	-0-	621	968	19	1	3602	2	N	-0-		247
12	3100 N	3462	-0-	362	1330	20	1	3442	2	N	-0-		247
*01	5626 X	4296	-0-	-1330	-0-	20	1	4275	2	N	1		248
						1	9						

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

08	1736 N	1353	-0-	-383	-0-	1341	2	12	9	N	11		99
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1448	2	20	9	N	18		117
10	1550 N	1337	-0-	-213	-0-	1307	2	30	9	N	27		144
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	21	1	1427	2	N	30		174
12	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	33	9	1350	2	N	32		206
*01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	34	1	1399	2	N	25	187 1	44
						35	9						
						34	1						
						28	9						



LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DOYLE, J.B.		WELL #:		6H	RRCID ->	224315	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	7998 - 9829	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		899 N	768	-0-	-131	-0-	2 1	751 2	N	14	129 1		48
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	15 9	22 9	N	20			68
10		775 N	755	-0-	-20	-0-	729 2	749 2	N	4			72
11		750 N	493	-0-	-257	-0-	2 1	491 2	N	-0-			72
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	2 1	837 2	N	12			84
*01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	13 9	1071 2	N	12			96
							13 9						
-----													
REBA N MILLER		WELL #:		8H	RRCID ->	224727	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8005 - 10156	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1		N	-0-	107 1		30
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-			30
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			30
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			30
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 1		N	-0-			30
*01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			30
-----													
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		16H	RRCID ->	224728	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	8080 - 10195	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
-----													
SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		7H	RRCID ->	224892	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7532	PERF.	7753 - 7532	
08		3100 N	3996	-0-	896	896	63 1	3909 2	N	22			34
09		3000 N	3723	-0-	723	1619	24 9	3650 2	N	11			45
10		4760 X	3141	-0-	-1619	-0-	61 1	3086 2	N	16			61
11		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	12 9	2266 2	N	7			68
12		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	37 1	7879 2	N	49			117
*01		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	18 9	2783 2	N	14			131
							63 1						
							15 9						
-----													
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		6H	RRCID ->	226415	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8106 - 7791	
08		2170 N	1789	-0-	-381	-0-	40 1	1749 2	N	-0-	170 1		30
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	38 1	1890 2	N	-0-			30
10		2046 N	1981	-0-	-65	-0-	40 1	1930 2	N	10			40
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	11 9	1599 2	N	15			55
12		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	38 1	2033 2	N	14			69
*01		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	17 9	2075 2	N	17			86
							40 1						
							19 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PRICE, WD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006				TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	372 N	268	-0-	-104	-0-	1	1	267	2	N	-0-		15
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	2	N	-0-		15
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		15
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	2	N	-0-		15
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	382	2	N	-0-		15
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-		15

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008				TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181				
08	961 N	715	-0-	-246	-0-	5	1	690	2	N	18	39	1	56
09	3000 N	20389	-0-	17389	17389	16	1	20220	2	N	139			195
10	3100 N	7138	-0-	4038	21427	153	9	7101	2	N	30	187	1	38
11	3000 N	93	-0-	-2907	18520	33	9	61	9	N	55			93
12	18521 X	1	-0-	-18520	-0-	1	1			N	-0-			93
01	961 X	782	-0-	-179	-0-	7	1	738	2	N	34			127
						37	9							

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121		COMPL. DATE 07/25/2008				TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380				
08	2387 N	1894	-0-	-493	-0-	78	1	1752	2	N	58			293
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	64	9	1902	2	N	87			380
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	75	1	2004	2	N	75	196	1	259
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	96	9	1732	2	N	59			318
12	2139 N	2097	-0-	-42	-0-	78	1	1895	2	N	113	198	1	233
01	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	124	9	1960	2	N	77			310
						78	1							
						85	9							

TYSON, D. R.		WELL #: 5623H		RRCID -> 247369		COMPL. DATE 12/21/2008				TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919				
08	3689 X	1831	-0-	-1858	-0-	18	1	1800	2	N	12	190	1	28
09	3570 X	1268	-0-	-2302	-0-	13	9	1267	2	N	-0-			28
10	3472 X	1396	-0-	-2076	-0-	1	1	1394	2	N	-0-			28
11	3360 X	1206	-0-	-2154	-0-	2	1	1205	2	N	-0-			28
12	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	1	1	1885	2	N	157			185
*01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	20	1	3503	2	N	177	184	1	178
						173	9							
						43	1							
						195	9							

PRICE, WD -B-		WELL #: 10H		RRCID -> 258033		COMPL. DATE 02/19/2010				TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754				
08	4247 X	4230	-0-	-17	-0-	4207	2	23	9	N	21			170
09	4110 X	3972	-0-	-138	-0-	3928	2	44	9	N	40	187	1	23
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4174	2	79	9	N	72			95
11	4080 X	3684	-0-	-396	-0-	12	1	3608	2	N	58			153
12	4216 X	3528	-0-	-688	-0-	64	9	3446	2	N	57			210
01	4247 X	3919	-0-	-328	-0-	19	1	3820	2	N	73	175	1	108
						63	9							
						19	1							
						80	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DOYLE, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 258697		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-			43
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-			43

DOYLE, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805						
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	N	2		157	
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2372	2	226	9	N	205	186	1	176
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2706	2	209	9	N	190	189	1	177
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1045	2	77	9	N	70	191	1	56
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		56	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		56	

REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011			TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053						
08	8339	X	7140	-0-	-1199	-0-	19	1	6710	2	N	374	389	1	95
							411	9							
09	8040	X	6971	-0-	-1069	-0-	18	1	6670	2	N	257	193	1	159
							283	9							
10	8308	X	7142	-0-	-1166	-0-	19	1	6813	2	N	282	195	1	246
							310	9							
11	7620	X	5984	-0-	-1636	-0-	18	1	5731	2	N	214	193	1	267
							235	9							
12	7564	X	4765	-0-	-2799	-0-	19	1	4602	2	N	131	198	1	200
							144	9							
*01	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	19	1	6860	2	N	335	196	1	339
							369	9							

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 21H		RRCID -> 265459		COMPL. DATE 01/19/2011			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465					
08	6293	X	1327	-0-	-4966	-0-	1306	2	21	9	N	19		83
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	4		87
10	6293	X	6	-0-	-6287	-0-	6	2			N	-0-		87
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-		87
12	T. A.		5	-0-	5	-0-	5	1			N	-0-		87
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		87

TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014						
08	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	9	1	2868	2	N	78		179	
							86	9							
09	3000	X	2633	-0-	-367	-0-	9	1	2555	2	N	63	187	1	55
							69	9							
10	3100	X	1609	-0-	-1491	-0-	9	1	1569	2	N	28		83	
							31	9							
11	3000	X	9	-0-	-2991	-0-	9	1			N	-0-		83	
12	3100	X	10	-0-	-3090	-0-	10	1			N	-0-		83	
01	2976	X	9	-0-	-2967	-0-	9	1			N	-0-		83	

DOYLE, J.B.		WELL #: 7706H		RRCID -> 266374		COMPL. DATE 06/23/2011			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 12188					
08	T. A.		6	-0-	6	-0-	13		6	1	N	-0-		15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-		15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-		15
11	T. A.		5	-0-	5	-0-	18		5	1	N	-0-		15
12	T. A.		1	-0-	1	-0-	19		1	1	N	-0-		15
01	T. A.		3	-0-	3	-0-	22		3	1	N	-0-		15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	19	1	4722	2	N	374	377	1	158	
						411	9								
09	4890 X	3986	-0-	-904	-0-	18	1	3630	2	N	307	187	1	278	
						338	9								
10	5053 X	4674	-0-	-379	-0-	19	1	4266	2	N	354	379	1	253	
						389	9								
11	4890 X	1733	-0-	-3157	-0-	9	1	1651	2	N	66	189	1	130	
						73	9								
12	4867 X	1	-0-	-4866	-0-	1	1			N	-0-			130	
01	4867 X	320	-0-	-4547	-0-	7	1	192	2	N	110			240	
						121	9								

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

08	3224 X	1104	-0-	-2120	-0-	1079	2	25	9	N	23	186	1	32
09	3120 X	91	-0-	-3029	-0-	11	2	80	9	N	73			105
10	3224 X	412	-0-	-2812	-0-	313	2	99	9	N	90			195
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			195
12	1612 X	4	-0-	-1608	-0-	4	1			N	-0-			195
*01	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	90	1	1168	2	N	192	186	1	201
						211	9							

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

08	3534 X	453	-0-	-3081	-0-	429	2	24	9	N	22			93
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	20			113
10	2046 X	22	-0-	-2024	-0-	20	2	2	9	N	2			115
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			115
12	T. A.	3	-0-	3	-0-	3	1			N	-0-			115
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			115

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

08	0 W	3994	-0-	3994	11958	19	1	3886	2	N	81	168	1	78
						89	9							
09	0 W	3870	-0-	3870	15828	18	1	3753	2	N	90			168
						99	9							
10	0 W	4095	-0-	4095	19923	19	1	3976	2	N	91			259
						100	9							
11	0 W	3048	-0-	3048	22971	18	1	2974	2	N	51	190	1	120
						56	9							
12	0 W	2407	-0-	2407	25378	19	1	2346	2	N	38			158
						42	9							
01	0 W	592	-0-	592	25970	19	1	558	2	N	14			172
						15	9							

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	18	1	3417	2	N	158	195	1	208
						174	9							
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	18	1	2942	2	N	140	194	1	154
						154	9							
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	18	1	3032	2	N	143	194	1	103
						157	9							
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	18	1	2821	2	N	130			233
						143	9							
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	18	1	2825	2	N	139	197	1	175
						153	9							
*01	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	18	1	2713	2	N	139	193	1	121
						153	9							

-----  
LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	7099 X	6884	-0-	-215	-0-	19	1	6584	2	N	255	429	1	120	
						281	9								
09	6870 X	6483	-0-	-387	-0-	18	1	6204	2	N	237	188	1	169	
						261	9								
10	7099 X	6668	-0-	-431	-0-	19	1	6404	2	N	223	188	1	204	
						245	9								
11	6660 X	2819	-0-	-3841	-0-	7	1	2715	2	N	88	189	1	103	
						97	9								
12	6882 X	1	-0-	-6881	-0-	1	1			N	-0-			103	
01	6882 X	3	-0-	-6879	-0-	3	1			N	-0-			103	

-----  
DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360  
-----

08	0 W	339	-0-	339	2623	16	1	291	2	N	29			184
						32	9							
09	0 W	55	-0-	55	2678	54	2	1	9	N	1			185
10	0 W	11	-0-	11	2689	11	2			N	-0-			185
11	0 W	46	-0-	46	2735	46	2			N	-0-			185
12	0 W	1	-0-	1	2736	1	1			N	-0-			185
01	0 W	10	-0-	10	2746	10	2			N	-0-			185

-----  
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596  
-----

08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-			63
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			63
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-			63
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	1			N	-0-			63
*12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-			63
*01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-			63

-----  
DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498  
-----

08	T. A.	69	-0-	69	69	69	2			N	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-			20
10	T. A.	8	-0-	8	77	8	2			N	-0-			20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-			20
12	T. A.	1	-0-	1	78	1	1			N	-0-			20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			20

-----  
WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957  
-----

08	5115 X	4827	-0-	-288	-0-	19	1	4545	2	N	239	244	1	360
						263	9							
09	4950 X	4662	-0-	-288	-0-	18	1	4423	2	N	201	192	1	369
						221	9							
10	5115 X	4680	-0-	-435	-0-	19	1	4452	2	N	190	192	1	367
						209	9							
11	4950 X	4444	-0-	-506	-0-	18	1	4184	2	N	220	192	1	395
						242	9							
12	4743 X	4579	-0-	-164	-0-	19	1	4345	2	N	195	393	1	197
						215	9							
01	4743 X	4548	-0-	-195	-0-	19	1	4306	2	N	203			400
						223	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 2707H		RRCID -> 266559		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8096 - 11882			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	5279	-0-	5279	17132	19	1	5120	2	N	127	187	130
						140	9						
09	0 W	5103	-0-	5103	22235	18	1	4911	2	N	158	187	101
						174	9						
10	0 W	5533	-0-	5533	27768	19	1	5346	2	N	153		254
						168	9						
11	0 W	5417	-0-	5417	33185	18	1	5244	2	N	141	188	207
						155	9						
12	0 W	5237	-0-	5237	38422	19	1	5068	2	N	136	190	153
						150	9						
01	0 W	5191	-0-	5191	43613	19	1	4962	2	N	191		344
						210	9						
-----													
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 9619H		RRCID -> 267105		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8569 - 12613			
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		28
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	9	N	65		93
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	2	N	193	188	98
						212	9						
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	29	1	118	9	N	107		205
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	22	1	1148	2	N	117	189	133
						129	9						
*01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	33	1	1312	2	N	101	186	48
						111	9						
-----													
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 25H		RRCID -> 267668		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 8320 - 14020			
08	11687 X	386	-0-	-11301	-0-	8	2	378	9	N	344	187	210
09	11310 X	140	-0-	-11170	-0-	39	2	101	9	N	92	187	115
10	10292 X	100	-0-	-10192	-0-	45	2	55	9	N	50		165
11	5610 X	42	-0-	-5568	-0-	42	2			N	-0-		165
12	T. A.	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-		165
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-		165
-----													
DOYLE, J.B.		WELL #: 11H		RRCID -> 267714		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 8198 - 12389			
08	8680 X	7751	-0-	-929	-0-	62	1	7457	2	N	211	187	262
						232	9						
09	8310 X	7611	-0-	-699	-0-	60	1	7318	2	N	212	377	97
						233	9						
10	8339 X	7756	-0-	-583	-0-	62	1	7459	2	N	214		311
						235	9						
11	8070 X	7186	-0-	-884	-0-	60	1	6925	2	N	183	191	303
						201	9						
12	7812 X	7409	-0-	-403	-0-	62	1	7124	2	N	203	379	127
						223	9						
01	7812 X	7210	-0-	-602	-0-	62	1	6919	2	N	208	192	143
						229	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
REBA N MILLER			WELL #: 17H		RRCID -> 268475		COMPL. DATE 07/08/2012				TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		6510 X	5797	-0-	-713	-0-	225 1	475 9	5097 2	N	432	502 1		138
09		6300 X	6097	-0-	-203	-0-	218 1	439 9	5440 2	N	399	387 1		150
10		6510 X	5935	-0-	-575	-0-	225 1	447 9	5263 2	N	406	393 1		163
11		6300 X	5481	-0-	-819	-0-	218 1	387 9	4876 2	N	352	197 1		318
12		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	225 1	424 9	4949 2	N	385	386 1		317
*01		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	225 1	446 9	5312 2	N	405	584 1		138

DOYLE, ROBERT B			WELL #: 6143H		RRCID -> 278576		COMPL. DATE 02/09/2015				TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413			
08		0	20235	-0-	20235	267491	1576 1	859 9	17800 2	N	781	699 1		625
09		284204 X	16713	-0-	-267491	-0-	1253 1	664 9	14796 2	N	604	698 1		531
10		48856 X	15996	-0-	-32860	-0-	1155 1	567 9	14274 2	N	515	524 1		522
*11		47280 X	14075	-0-	-33205	-0-	786 1	404 9	12885 2	N	367	364 1		525
*12		48856 X	14120	-0-	-34736	-0-	671 1	419 9	13030 2	N	381	332 1		574
01		48856 X	7514	-0-	-41342	-0-	442 1	419 9	6653 2	N	381			955

DOYLE, ROBERT B			WELL #: 6144H		RRCID -> 278802		COMPL. DATE 02/08/2015				TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573			
08		0	18538	-0-	18538	266442	1389 1	1460 9	15689 2	N	1327	1226 1		1175
09		281622 X	15180	-0-	-266442	-0-	1096 1	1139 9	12945 2	N	1035	1064 1		1146
*10		53909 X	11127	-0-	-42782	-0-	772 1	816 9	9539 2	N	742	692 1		1196
*11		52170 X	8681	-0-	-43489	-0-	460 1	691 9	7530 2	N	628	701 1		1123
*12		53909 X	5422	-0-	-48487	-0-	242 1	473 9	4707 2	N	430	527 1		1026
01		53909 X	3370	-0-	-50539	-0-	181 1	473 9	2716 2	N	430			1456

LIPSCOMB (DOUGLAS)			53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
BORN, ALEX "F"			WELL #: 2		RRCID -> 155741		COMPL. DATE 08/01/1995				TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

REDELSPERGER			WELL #: 4		RRCID -> 163474		COMPL. DATE 10/08/1996				TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	6010 - 6028	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6006 - 6024	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 5825	
PEERY				7									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (HEPLER)		WELL #:		53869 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131	RRCID ->	127884	COMPL. DATE	04/20/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7748 - 7786
PIPER				6312								
08	2139 #	1606	-0-	-533	-0-	1586 2	20 9	N	18			120
09	2040 #	1454	-0-	-586	-0-	1448 2	6 9	N	5			125
10	2046 #	1370	-0-	-676	-0-	1367 2	3 9	N	3			128
11	1800 #	1479	-0-	-321	-0-	1479 2		N	-0-			128
12	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			128
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-			N	7			135

LIPSCOMB (MORROW)		WELL #:		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10052 - 10071
WEBB -D-				1								
08	806 N	3	-0-	-803	-0-	1 3	2 4	N	-0-			13
09	630 N	504	-0-	-126	-0-	18 1	484 3	N	-0-			13
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	34 1	1210 3	N	9			22
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	2 4	10 9					22
*12	527 N	193	-0-	-334	-0-	11 1	359 3	N	-0-			22
01	1271 N	92	-0-	-1179	-0-	2 4	179 3	N	-0-			22
						4 1	86 3	N	-0-			22
						2 4						



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
LAUBHAN		WELL #:		1	RRCID ->	100148	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9151 - 9157
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225 2	N	-0-			-0-
09		1440 N	1068	-0-	-372	-0-	1068 2	N	-0-			-0-
10		1333 N	1059	-0-	-274	-0-	1059 2	N	-0-			-0-
11		1200 N	930	-0-	-270	-0-	930 2	N	-0-			-0-
12		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-			-0-
*01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131				CNTY: LIPSCOMB				
TYSON, R. B., -A-				1 L	RRCID ->	030753	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	9730 - 9743
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JONES ENERGY, LLC				441132				CNTY: LIPSCOMB				
SCHULTZ BROTHERS -B-				3	RRCID ->	179952	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9742 - 9754
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRICE, WILLIS D.				6	RRCID ->	180648	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10214 - 10224
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: LIPSCOMB				
SCHULTZ				1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9720 - 9734
08	2883 X	2471	-0-	-412	-0-	31 1	2393 2	N	43			150
						47 9						
09	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	30 1	2552 2	N	25			175
						28 9						
10	2883 X	2713	-0-	-170	-0-	30 1	2655 2	N	25			200
						28 9						
11	2670 X	2471	-0-	-199	-0-	29 1	2392 2	N	45	190 1		55
						50 9						
12	2697 X	2634	-0-	-63	-0-	31 1	2583 2	N	18			73
						20 9						
*01	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	31 1	2773 2	N	44			117
						48 9						

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BECKER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	231495	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9652 - 9664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	2604 N	2552	-0-	-52	-0-	2552	2		N	-0-	-0-	
09	2520 N	2454	-0-	-66	-0-	2454	2		N	-0-	-0-	
10	2573 N	2460	-0-	-113	-0-	2460	2		N	-0-	-0-	
11	2460 N	2428	-0-	-32	-0-	2428	2		N	-0-	-0-	
12	2542 N	2482	-0-	-60	-0-	2482	2		N	-0-	-0-	
*01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-	-0-	

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022379	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9600 - 9610
08	4340 X	4130	-0-	-210	-0-	4122	2	8 9	N	7	19
09	4200 X	3967	-0-	-233	-0-	3954	2	13 9	N	12	31
10	4247 X	4127	-0-	-120	-0-	4113	2	14 9	N	13	44
11	3900 X	3783	-0-	-117	-0-	3765	2	18 9	N	16	60
12	4030 X	3503	-0-	-527	-0-	3489	2	14 9	N	13	73
01	4030 X	3153	-0-	-877	-0-	3129	2	24 9	N	22	95

PARKER, HARRY		WELL #:		1	RRCID ->	022384	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8982 - 9706
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		1 T	RRCID ->	022385	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	10228	PERF. 9914 - 9928
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PRICE, WD -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022386	COMPL. DATE	09/19/1957	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9854 - 9882
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	022389	COMPL. DATE	12/11/1957	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9775 - 9785
08	4154 X	2234	-0-	-1920	-0-	2234	2		N	-0-	37
09	4020 X	3879	-0-	-141	-0-	3873	2	6 9	N	5	42
10	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4170	2	7 9	N	6	48
11	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2		N	-0-	48
12	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4120	2	22 9	N	20	68
*01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4223	2	1 9	N	1	69

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			26
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 2		N	-0-			26
10	9 N	3	-0-	-6	-0-			3 2		N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

08	4743 X	3842	-0-	-901	-0-	3839	2	3 9		N	3			37
09	4560 X	4257	-0-	-303	-0-	4244	2	13 9		N	12			49
10	4712 X	1923	-0-	-2789	-0-	1867	2	56 9		N	51			100
11	3870 X	2438	-0-	-1432	-0-	2424	2	14 9		N	13			113
12	4402 X	2530	-0-	-1872	-0-	2480	2	50 9		N	45			158
01	4402 X	4076	-0-	-326	-0-	4030	2	46 9		N	42			200

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			5
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			5
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			5
*11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-			5
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			5
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-			5

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

08	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	130	1	14221 2		N	65			197
						72	9							
09	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	13826	2	182 9		N	165	226 1		136
10	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	84	1	14784 2		N	109			245
						120	9							
11	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	194	1	13473 2		N	102	189 1		158
						112	9							
12	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	201	1	14154 2		N	91	181 1		68
						100	9							
*01	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	201	1	13874 2		N	82			150
						90	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW) XTO ENERGY INC. DOYLE, J.B.		//CONT.// 53869 450 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #: 2M		RRCID -> 206731		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9646 - 10136				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6727 X	6476	-0-	-251	-0-	74	1	6328	2	N	67			196
09	6510 X	6028	-0-	-482	-0-	5963	2	65	9	N	59			255
10	6758 X	6367	-0-	-391	-0-	48	1	6234	2	N	77			332
11	6210 X	6000	-0-	-210	-0-	85	9	5831	2	N	53	190	1	195
12	6417 X	6125	-0-	-292	-0-	111	1	5915	2	N	86	189	1	92
01	6417 X	5945	-0-	-472	-0-	95	9	5763	2	N	61			153
						67	9							

JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207185		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9558 - 9632				
08	4061 X	3593	-0-	-468	-0-	3589	2	4	9	N	4			9
09	3900 X	3348	-0-	-552	-0-	3336	2	12	9	N	11			20
10	3813 X	3551	-0-	-262	-0-	3532	2	19	9	N	17			37
11	3480 X	2634	-0-	-846	-0-	2634	2			N	-0-			37
12	3596 X	3430	-0-	-166	-0-	3401	2	29	9	N	26			63
01	3596 X	3325	-0-	-271	-0-	3300	2	25	9	N	23			86

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY COWAN, R. H. JR.		53869 630 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #: 1		RRCID -> 118449		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9549 - 9604				
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	9	1	484	3	N	-0-			94
09	540 N	459	-0-	-81	-0-	2	4	448	3	N	-0-			94
10	527 N	473	-0-	-54	-0-	9	1	463	3	N	-0-			94
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	8	1	423	3	N	-0-			94
*12	465 N	441	-0-	-24	-0-	2	4	429	3	N	-0-			94
01	930 N	412	-0-	-518	-0-	10	1	400	3	N	-0-			94
						2	4							

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 3609		RRCID -> 189902		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9588 - 9597				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES ENERGY, LLC ROXIE		441132 WELL #: 1282		RRCID -> 219114		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10230 - 10234				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) APACHE CORPORATION PUNDT 517		53878 250 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #: 4517H		RRCID -> 234112		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 8345 - 10199						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	784	2	87	9	N	79					234
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1644	2	164	9	N	149	353	1			30
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1855	2	229	9	N	208	176	1			62
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1732	2	207	9	N	188	176	1			74
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1596	2	130	9	N	118					192
*01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1588	2	128	9	N	116	188	1			120

PICKHARDT 68		WELL #: 1H		RRCID -> 275008		COMPL. DATE 02/04/2014				TOTAL DEPTH 10050				PERF.10170 - 12830		
08	3162 X	2851	-0-	-311	-0-	1061	1	1586	2	N	185	177	1			122
09	3030 X	2421	-0-	-609	-0-	1003	1	1279	2	N	126	188	1			60
10	3069 X	2544	-0-	-525	-0-	1079	1	1279	2	N	169	184	1			45
11	2880 X	2692	-0-	-188	-0-	976	1	1596	2	N	109					154
12	2976 X	2455	-0-	-521	-0-	898	1	1419	2	N	125	184	1			95
*01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	922	1	1810	2	N	163	183	1			75

MOORE FAMILY FARMS 67		WELL #: 1H		RRCID -> 275295		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 10179				PERF.10298 - 14470		
08	14539 X	12743	-0-	-1796	-0-	1067	1	11113	2	N	512	557	1			181
09	13890 X	12353	-0-	-1537	-0-	1041	1	10805	2	N	461	542	1			100
10	13671 X	12459	-0-	-1212	-0-	1076	1	10805	2	N	525	556	1			69
11	13140 X	8843	-0-	-4297	-0-	1044	1	7306	2	N	448	375	1			142
12	12772 X	8554	-0-	-4218	-0-	1027	1	7040	2	N	443	376	1			209
01	9397 X	8508	-0-	-889	-0-	1054	1	7014	2	N	400	375	1			234

HAWKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276514		COMPL. DATE 10/22/2014				TOTAL DEPTH 9952				PERF.10500 - 14684		
08	30783 X	19462	-0-	-11321	-0-	1019	1	17741	2	N	638	552	1			134
09	27120 X	18064	-0-	-9056	-0-	1014	1	16435	2	N	559	557	1			136
10	26009 X	19491	-0-	-6518	-0-	1079	1	17702	2	N	645	559	1			222
11	23460 X	18585	-0-	-4875	-0-	1031	1	16937	2	N	561	560	1			223
12	23591 X	18087	-0-	-5504	-0-	953	1	16541	2	N	539	569	1			193
01	19499 X	15952	-0-	-3547	-0-	985	1	14473	2	N	449	560	1			82

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. LEE		147699 WELL #: 504		RRCID -> 214121		COMPL. DATE 10/06/2005				TOTAL DEPTH 12650				PERF.11793 - 12534		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2013

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		WELL #:		1H	RRCID ->	256587	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	9535	PERF.12248	- 12740	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	651 N	571	-0-	-80	-0-	538	2	33	9	N	30				113
09	600 N	539	-0-	-61	-0-	513	2	26	9	N	24				137
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	533	2	33	9	N	30				167
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	499	2	39	9	N	35				202
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	524	2	36	9	N	33	160	1		75
01	558 N	533	-0-	-25	-0-	498	2	35	9	N	32				107
-----															
MEEK 69		WELL #:		1H	RRCID ->	262828	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10053	PERF.10222	- 14515			
08	7285 X	5518	-0-	-1767	-0-	5393	2	125	9	N	114	191	1		303
09	6300 X	5482	-0-	-818	-0-	5343	2	139	9	N	126	187	1		242
10	6510 X	5570	-0-	-940	-0-	5425	2	145	9	N	132	163	1		211
11	6300 X	5184	-0-	-1116	-0-	5043	2	141	9	N	128				339
12	6262 X	6017	-0-	-245	-0-	5859	2	158	9	N	144	190	1		293
01	5673 X	5368	-0-	-305	-0-	5213	2	155	9	N	141	195	1	3 8	236
-----															
BABITZKE 109 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	264646	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF. 8541	- 13220			
08	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	7468	2	711	9	N	646	752	1		278
09	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7339	2	649	9	N	590	758	1	12 8	98
10	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	4890	2	257	9	N	234	185	1	12 8	135
11	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5320	2	499	9	N	454	367	1	2 8	220
12	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	4741	2	487	9	N	443	563	1	3 8	97
01	4867 X	4667	-0-	-200	-0-	4245	2	422	9	N	384	371	1	3 8	107
-----															
DAYTONA 138		WELL #:		1H	RRCID ->	264765	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9499	PERF. 9870	- 13053			
08	434 N	272	-0-	-162	-0-	252	2	20	9	N	18				172
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	665	2		9	N	4				176
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		9	N	-0-	136	1		40
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		9	N	-0-				40
12	682 N	473	-0-	-209	-0-	469	2	4	9	N	4				44
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2		9	N	-0-				44
-----															
LOHR		WELL #:		701H	RRCID ->	265108	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10138	- 14430			
08	14407 X	14407	-0-	-0-	-0-	14076	2	331	9	N	301	189	1		206
09	15420 X	13270	-0-	-2150	-0-	12931	2	339	9	N	308	363	1		151
10	15934 X	13101	-0-	-2833	-0-	12793	2	308	9	N	280	370	1		61
11	15420 X	5039	-0-	-10381	-0-	4926	2	113	9	N	103				164
12	15779 X	14157	-0-	-1622	-0-	13863	2	294	9	N	267	186	1		245
01	14415 X	11939	-0-	-2476	-0-	11691	2	248	9	N	225	194	1	2 8	274
-----															
BIG LAKE		WELL #:		1022H	RRCID ->	267069	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10244	- 14735			
08	20801 X	17086	-0-	-3715	-0-	16870	2	216	9	N	196	189	1		327
09	17460 X	16235	-0-	-1225	-0-	15994	2	241	9	N	219	189	1		357
10	18042 X	16371	-0-	-1671	-0-	16130	2	241	9	N	219	372	1		204
11	17460 X	15765	-0-	-1695	-0-	15525	2	240	9	N	218	194	1		228
12	18011 X	15892	-0-	-2119	-0-	15783	2	109	9	N	99				327
01	17081 X	15421	-0-	-1660	-0-	15277	2	144	9	N	131	1	8		457

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4650 X	4289	-0-	-361	-0-	468 1	3554 2	N	243	373 1	1 8		272
							267 9							
09		4050 X	3903	-0-	-147	-0-	452 1	3191 2	N	236	363 1	1 8		144
							260 9							
10		4185 X	3883	-0-	-302	-0-	476 1	3132 2	N	250	189 1	1 8		204
							275 9							
11		4050 X	3576	-0-	-474	-0-	454 1	2815 2	N	279	191 1	1 8		291
							307 9							
12		4185 X	3476	-0-	-709	-0-	464 1	2779 2	N	212	386 1			117
							233 9							
01		4185 X	3188	-0-	-997	-0-	465 1	2522 2	N	183	182 1	1 8		117
							201 9							
-----														
MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855														
08		12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	11133 2	1190 9	N	1082	1117 1			305
09		12870 X	11837	-0-	-1033	-0-	10768 2	1069 9	N	972	1081 1	2 8		194
10		13299 X	11505	-0-	-1794	-0-	10481 2	1024 9	N	931	760 1			365
11		12570 X	10353	-0-	-2217	-0-	9432 2	921 9	N	837	746 1	4 8		452
12		12679 X	11327	-0-	-1352	-0-	10270 2	1057 9	N	961	1140 1	5 8		268
01		12338 X	10687	-0-	-1651	-0-	9726 2	961 9	N	874	959 1	1 8		182
-----														
TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168														
08		5146 X	4924	-0-	-222	-0-	275 1	3993 2	N	596	573 1			429
							656 9							
09		5010 X	4453	-0-	-557	-0-	263 1	3611 2	N	526	731 1	5 8		219
							579 9							
10		5177 X	4551	-0-	-626	-0-	272 1	3628 2	N	592	553 1	6 8		252
							651 9							
11		5010 X	3989	-0-	-1021	-0-	232 1	3216 2	N	492	371 1	1 8		372
							541 9							
12		4960 X	3609	-0-	-1351	-0-	228 1	2875 2	N	460	570 1	3 8		259
							506 9							
01		4929 X	4204	-0-	-725	-0-	201 1	3419 2	N	531	562 1	2 8		226
							584 9							
-----														
WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980														
08		11191 X	5670	-0-	-5521	-0-	5222 2	448 9	N	407	371 1			251
09		10380 X	5988	-0-	-4392	-0-	5487 2	501 9	N	455	548 1	1 8		157
10		10168 X	6217	-0-	-3951	-0-	5724 2	493 9	N	448	529 1	1 8		75
11		6690 X	6206	-0-	-484	-0-	5698 2	508 9	N	462	358 1	2 8		177
12		6200 X	6177	-0-	-23	-0-	5690 2	487 9	N	443	563 1	5 8		52
01		6231 X	5971	-0-	-260	-0-	5510 2	461 9	N	419	364 1	2 8		105
-----														
OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915														
08		13578 X	12163	-0-	-1415	-0-	11925 2	238 9	N	216	191 1			212
09		12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	11996 2	211 9	N	192	191 1	1 8		212
10		11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	11705 2	243 9	N	221	203 1	27 8		203
11		11520 X	10564	-0-	-956	-0-	10377 2	187 9	N	170	191 1	3 8		179
12		11904 X	11836	-0-	-68	-0-	11640 2	196 9	N	178	185 1	7 8		165
01		11904 X	10551	-0-	-1353	-0-	10347 2	204 9	N	185	193 1	22 8		135

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
SAMUEL 132 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268434	COMPL.	DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	7966	PERF.	8345 - 12975	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	15345	X	14487	-0-	-858	-0-	13383	2	1104	9	N	1004	1138	1	260
09	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	12394	2	948	9	N	862	904	1	216
10	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	12366	2	934	9	N	849	559	1	504
11	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	11965	2	837	9	N	761	758	1	506
12	13020	X	11843	-0-	-1177	-0-	11081	2	762	9	N	693	769	1	424
01	13020	X	11539	-0-	-1481	-0-	10901	2	638	9	N	580	764	1	236
-----															
YORK 137 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	268819	COMPL.	DATE	02/18/2013	TOTAL	DEPTH	9515	PERF.	9690 - 14015	
08	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11517	2	341	9	N	310	187	1	285
09	11850	X	10519	-0-	-1331	-0-	10318	2	201	9	N	183	333	1	135
10	12214	X	11445	-0-	-769	-0-	11094	2	351	9	N	319	366	1	88
11	11820	X	9325	-0-	-2495	-0-	9037	2	288	9	N	262	192	1	158
12	12152	X	10727	-0-	-1425	-0-	10419	2	308	9	N	280	192	1	246
01	11873	X	10335	-0-	-1538	-0-	10012	2	323	9	N	294	377	1	159
-----															
RADER FAMILY 250 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	268826	COMPL.	DATE	04/26/2013	TOTAL	DEPTH	8466	PERF.	8720 - 13010	
08	2945	X	112	-0-	-2833	-0-	77	2	35	9	N	32	192	1	94
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3477	2	550	9	N	500	186	1	408
10	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	16545	2	1726	9	N	1569	1714	1	263
11	19439	X	19439	-0-	-0-	-0-	18285	2	1154	9	N	1049	746	1	564
12	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	17681	2	1074	9	N	976	943	1	596
*01	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	19777	2	1141	9	N	1037	1148	1	485
-----															
SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268852	COMPL.	DATE	03/24/2013	TOTAL	DEPTH	9532	PERF.	9554 - 14060	
08	18073	X	15317	-0-	-2756	-0-	14838	2	479	9	N	435	551	1	167
09	15090	X	14870	-0-	-220	-0-	14428	2	442	9	N	402	358	1	210
10	15593	X	14881	-0-	-712	-0-	14415	2	466	9	N	424	517	1	116
11	15090	X	13244	-0-	-1846	-0-	12890	2	354	9	N	322	193	1	245
12	15593	X	13234	-0-	-2359	-0-	12878	2	356	9	N	324	371	1	198
01	15376	X	13612	-0-	-1764	-0-	13238	2	374	9	N	340	193	1	345
-----															
SMITH HMH		WELL #:		1HB	RRCID ->	268930	COMPL.	DATE	03/18/2013	TOTAL	DEPTH	9537	PERF.	9612 - 14440	
08	20646	X	16473	-0-	-4173	-0-	15988	2	485	9	N	441	370	1	154
09	16680	X	15409	-0-	-1271	-0-	14981	2	428	9	N	389	374	1	169
10	17236	X	15527	-0-	-1709	-0-	15111	2	416	9	N	378	493	1	53
11	16680	X	14739	-0-	-1941	-0-	14326	2	413	9	N	375	185	1	243
12	17236	X	15309	-0-	-1927	-0-	14845	2	464	9	N	422	381	1	284
01	16461	X	14278	-0-	-2183	-0-	13880	2	398	9	N	362	377	1	269
-----															
SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269304	COMPL.	DATE	08/01/2012	TOTAL	DEPTH	9482	PERF.	9850 - 14430	
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	543	1	2225	2	N	194	188	1	149
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	547	1	2358	2	N	166	157	1	158
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	565	1	1304	2	N	147	161	1	142
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	477	1	2907	2	N	153	186	1	109
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	538	1	5982	2	N	246	186	1	169
*01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	350	1	4403	2	N	239	191	1	217
							263	9							



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699													
VIOLET 29 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150 - 12750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	28768	X	20224	-0-	-8544	-0-	19092	2	1132	9	N	1029	1087	1	320
09	23130	X	19405	-0-	-3725	-0-	18376	2	1029	9	N	935	1116	1	136
10	23901	X	19219	-0-	-4682	-0-	18226	2	993	9	N	903	761	1	276
11	22110	X	17423	-0-	-4687	-0-	16536	2	887	9	N	806	757	1	320
12	20367	X	18219	-0-	-2148	-0-	17320	2	899	9	N	817	938	1	191
01	20212	X	17519	-0-	-2693	-0-	16663	2	856	9	N	778	760	1	206
-----															
JO NELL 135 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750 - 14100			
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11004	2	538	9	N	489	563	1	70
09	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10406	2	494	9	N	449	341	1	178
10	11067	X	9773	-0-	-1294	-0-	9356	2	417	9	N	379	465	1	92
11	10710	X	9377	-0-	-1333	-0-	8964	2	413	9	N	375			467
12	11067	X	9321	-0-	-1746	-0-	8922	2	399	9	N	363	484	1	346
01	11067	X	8546	-0-	-2521	-0-	8143	2	403	9	N	366	582	1	125
-----															
KRITSER 3 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269819	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9570 - 13930			
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3119	2	595	9	N	541	566	1	127
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2619	2	449	9	N	408	350	1	185
10	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	2511	2	381	9	N	346	353	1	178
11	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2411	2	399	9	N	363	370	1	170
12	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	2371	2	415	9	N	377	382	1	164
01	3069	X	2797	-0-	-272	-0-	2369	2	428	9	N	389	194	1	347
-----															
CHARLOTTE 136		WELL #:		2H	RRCID ->	269972	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	10050 - 14620			
08	14415	X	13652	-0-	-763	-0-	13203	2	449	9	N	408	377	1	303
09	12660	X	12386	-0-	-274	-0-	11934	2	452	9	N	411	548	1	166
10	13082	X	12319	-0-	-763	-0-	11856	2	463	9	N	421	372	1	215
11	12660	X	11503	-0-	-1157	-0-	11067	2	436	9	N	396	369	1	242
12	13082	X	11899	-0-	-1183	-0-	11412	2	487	9	N	443	385	1	300
01	13082	X	12458	-0-	-624	-0-	11999	2	459	9	N	417	384	1	325
-----															
SMITH HMH		WELL #:		1HA	RRCID ->	270139	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9534 - 14440			
08	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	11666	2	738	9	N	671	555	1	351
09	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	10643	2	592	9	N	538	569	1	320
10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11089	2	540	9	N	491	554	1	257
11	10680	X	5264	-0-	-5416	-0-	4997	2	267	9	N	243	382	1	118
12	11036	X	4782	-0-	-6254	-0-	4551	2	231	9	N	210	193	1	135
01	11036	X	6213	-0-	-4823	-0-	5877	2	336	9	N	305	191	1	249
-----															
BENJAMIN 120 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270280	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	8248 - 12730			
08	3782	X	3198	-0-	-584	-0-	487	1	2256	2	N	414	381	1	287
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	455	9	835	1	N	542	729	1	99
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	863	1	2528	2	N	501	377	1	223
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	596	9	834	1	N	549	567	1	205
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	604	9	709	1	N	376	370	1	211
*01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	414	9	798	1	N	505	558	1	157
							556	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
SMITH HMH		WELL #:		1HD	RRCID ->	270353	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9646 - 14020		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			CODE	AMT	M		CODE	AMT		
08	8401 X	7051	-0-	-1350	-0-	6875	2	176	9	N	160	190	1	247
09	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6458	2	146	9	N	133	183	1	197
10	6758 X	6515	-0-	-243	-0-	6364	2	151	9	N	137	160	1	174
11	6540 X	6215	-0-	-325	-0-	6064	2	151	9	N	137	189	1	122
12	6758 X	6310	-0-	-448	-0-	6141	2	169	9	N	154	181	1	95
01	6758 X	6096	-0-	-662	-0-	5944	2	152	9	N	138			233
-----														
SUE 14 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270765	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8880 - 13260		
08	17050 X	10647	-0-	-6403	-0-	747	1	8749	2	N	1046	1100	1	358
09	12785 X	12785	-0-	-0-	-0-	1151	9							
10	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	780	1	10598	2	N	1279	1472	1	162
11	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	1407	9						3 8	
12	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	840	1	12538	2	N	1417	1096	1	472
*01	14063 X	14063	-0-	-0-	-0-	1559	9						11 8	
						785	1	11196	2	N	1249	1140	1	579
						1374	9						2 8	
						863	1	12087	2	N	1393	1137	1	835
						1532	9							
						863	1	11741	2	N	1326	1722	1	439
						1459	9							
-----														
LOHR		WELL #:		702H	RRCID ->	270894	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	10250 - 14870		
08	24120 X	24120	-0-	-0-	-0-	23820	2	300	9	N	273	381	1	182
09	23490 X	22280	-0-	-1210	-0-	21994	2	286	9	N	260	351	1	91
10	24273 X	21812	-0-	-2461	-0-	21537	2	275	9	N	250	188	1	153
11	23490 X	19746	-0-	-3744	-0-	19509	2	237	9	N	215	193	1	175
12	24273 X	20774	-0-	-3499	-0-	20518	2	256	9	N	233	181	1	227
01	24118 X	19388	-0-	-4730	-0-	19044	2	344	9	N	313	386	1	149
-----														
S. EWING HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270901	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9390 - 13930		
08	11532 X	8289	-0-	-3243	-0-	8110	2	179	9	N	163	190	1	190
09	9060 X	9011	-0-	-49	-0-	8827	2	184	9	N	167	142	1	215
10	9207 X	8537	-0-	-670	-0-	8350	2	187	9	N	170	326	1	59
11	8910 X	8198	-0-	-712	-0-	8040	2	158	9	N	144			203
12	9300 X	7670	-0-	-1630	-0-	7556	2	114	9	N	104	184	1	123
01	9300 X	7249	-0-	-2051	-0-	7100	2	149	9	N	135			258
-----														
SHELBY 133 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	270966	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9915 - 14550		
08	3162 X	2911	-0-	-251	-0-	2673	2	238	9	N	216	370	1	177
09	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2476	2	233	9	N	212	181	1	208
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2442	2	218	9	N	198	342	1	64
11	2460 X	1603	-0-	-857	-0-	1533	2	70	9	N	64	1	8	127
12	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2728	2	242	9	N	220	192	1	155
01	2542 N	2439	-0-	-103	-0-	2220	2	219	9	N	199	194	1	160
-----														
JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271055	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9227 - 13655		
08	29543 X	23649	-0-	-5894	-0-	21750	2	1899	9	N	1726	1697	1	276
09	22389 X	22389	-0-	-0-	-0-	20576	2	1813	9	N	1648	1675	1	249
10	22940 X	22164	-0-	-776	-0-	20393	2	1771	9	N	1610	1502	1	357
11	22200 X	20592	-0-	-1608	-0-	18899	2	1693	9	N	1539	1337	1	557
12	22940 X	21801	-0-	-1139	-0-	20134	2	1667	9	N	1515	1680	1	392
01	22940 X	20946	-0-	-1994	-0-	19388	2	1558	9	N	1416	1537	1	260

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
DHERDE 59 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991 - 16010		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	54405 X	42603	-0-	-11802	-0-	41405 2	1198 9	N	1089	1107 1				312
09	39490 X	39490	-0-	-0-	-0-	38422 2	1068 9	N	971	1109 1				174
10	39188 X	39188	-0-	-0-	-0-	38140 2	1048 9	N	953	572 1				555
11	36397 X	36397	-0-	-0-	-0-	35339 2	1058 9	N	962	1151 1				366
12	36043 X	36043	-0-	-0-	-0-	35057 2	986 9	N	896	760 1				502
*01	34992 X	34992	-0-	-0-	-0-	34024 2	968 9	N	880	968 1		9 8		405
-----														
SLAVIN 68 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	271332	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10286 - 14660		
08	4526 X	3996	-0-	-530	-0-	863 1	2949 2	N	167	189 1				157
09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	835 1	2657 2	N	160	149 1				168
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	842 1	2611 2	N	182	185 1				165
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	763 1	2245 2	N	187	192 1				160
12	3255 X	3048	-0-	-207	-0-	826 1	2038 2	N	167	173 1				154
01	3255 X	1692	-0-	-1563	-0-	680 1	893 2	N	108	8 8				254
-----														
VIOLET 29 HHM		WELL #:		2H	RRCID ->	271488	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8170 - 12580		
08	31093 X	15112	-0-	-15981	-0-	13123 2	1989 9	N	1808	1853 1		25 5		381
09	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	56 1	15334 2	N	1552	1667 1		3 8		263
10	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	16066 2	1464 9	N	1331	1285 1		10 8		299
11	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	15432 2	1179 9	N	1072	930 1		11 8		430
12	17670 X	16152	-0-	-1518	-0-	15050 2	1102 9	N	1002	1111 1		16 8		305
01	17670 X	15070	-0-	-2600	-0-	14048 2	1022 9	N	929	940 1		6 8		288
-----														
MEEK 69		WELL #:		2H	RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	10216 - 14550		
08	14322 X	12342	-0-	-1980	-0-	12063 2	279 9	N	254	372 1				112
09	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	11116 2	234 9	N	213	167 1				158
10	11346 X	10977	-0-	-369	-0-	10746 2	231 9	N	210	330 1				38
11	10980 X	8923	-0-	-2057	-0-	8723 2	200 9	N	182					220
12	11346 X	9331	-0-	-2015	-0-	9086 2	245 9	N	223	362 1				81
01	11346 X	9730	-0-	-1616	-0-	9475 2	255 9	N	232	166 1		1 8		146
-----														
STORM 101		WELL #:		2H	RRCID ->	272007	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	10200 - 14190		
08	7006 X	5979	-0-	-1027	-0-	858 1	4851 2	N	245	190 1				276
09	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	817 1	4381 2	N	152	188 1				240
10	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	803 1	4334 2	N	145	193 1				192
11	4710 X	3305	-0-	-1405	-0-	581 1	2578 2	N	133	176 1				149
12	4867 X	3778	-0-	-1089	-0-	800 1	2765 2	N	194	194 1				149
01	4867 X	3623	-0-	-1244	-0-	838 1	2569 2	N	196	7 8				338

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BIG LAKE		WELL #:		1021H	RRCID ->	272232	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10075 -	14217	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	19096 X	13663	-0-	-5433	-0-	26	1	13182	2	N	414	371	1	243
						455	9							
09	13830 X	12934	-0-	-896	-0-	259	1	12262	2	N	375	504	1	114
						413	9							
10	14291 X	12826	-0-	-1465	-0-	268	1	12173	2	N	350	382	1	82
						385	9							
11	13830 X	11771	-0-	-2059	-0-	259	1	11150	2	N	329	193	1	218
						362	9							
12	13919 X	11452	-0-	-2467	-0-	242	1	10844	2	N	333	376	1	175
						366	9							
01	13671 X	11064	-0-	-2607	-0-	264	1	10400	2	N	364	386	1	150
						400	9						3 8	

  

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
HOWE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	156781	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	9462 -	9478	
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			23
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			23
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-			23
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			23
12	527 N	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-			23
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-			23

  

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
MCQUIDDY A		WELL #:		8	RRCID ->	199243	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9537 -	9557	
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			43
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			43
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			43
11	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-	43 1		-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-

  

MCQUIDDY H				8HC	RRCID ->	278199	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	9668 -	13738	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09418 03/01/2015														

  

MCQUIDDY H				7HC	RRCID ->	278687	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9944 -	13719	
08	135346 X	57815	-0-	-77531	-0-	56983	3	832	9	N	756	913	1	112
09	130980 X	50983	-0-	-79997	-0-	50223	3	760	9	N	691	544	1	259
*10	135346 X	47849	-0-	-87497	-0-	47395	3	454	9	N	413	558	1	114
11	130980 X	44270	-0-	-86710	-0-	43648	3	622	9	N	565	547	1	132
12	135346 X	43370	-0-	-91976	-0-	42823	3	547	9	N	497	559	1	70
01	135346 X	41071	-0-	-94275	-0-	40432	3	639	9	N	581	563	1	88

  

MCQUIDDY A				12HC	RRCID ->	278971	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	9751 -	13516	
*08	32364 X	9916	-0-	-22448	-0-	9288	3	628	9	N	571	721	1	107
*09	31320 X	8879	-0-	-22441	-0-	8274	3	605	9	N	550	528	1	129
*10	32364 X	8250	-0-	-24114	-0-	7890	3	360	9	N	327	347	1	109
*11	31320 X	6725	-0-	-24595	-0-	6164	3	561	9	N	510	539	1	80
*12	32364 X	7419	-0-	-24945	-0-	6757	3	662	9	N	602	555	1	127
*01	32364 X	6952	-0-	-25412	-0-	6392	3	560	9	N	509	536	1	100



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
MATHERS RANCH 172 (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	279189	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9440	-	15902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		221592 X	78433	-0-	-143159	-0-	417 1	72791 3	N	4750	4133 1	6 8		1193
							5225 9							
*03		245334 X	81167	-0-	-164167	-0-	499 1	75824 3	N	4404	5172 1	3 8		422
							4844 9							
*04		237420 X	66933	-0-	-170487	-0-	600 1	62222 3	N	3737	3324 1	4 8		831
							4111 9							
*05		245334 X	61470	-0-	-183864	-0-	610 1	57160 3	N	3364	3693 1	1 8		501
							3700 9							
*06		237420 X	52810	-0-	-184610	-0-	320 1	49435 3	N	2777	2718 1	1 8		559
							3055 9							
*07		245334 X	50302	-0-	-195032	-0-	310 1	47012 3	N	2709	2885 1	6 8		381
							2980 9							
*08		245334 X	47109	-0-	-198225	-0-	310 1	44003 3	N	2542	2536 1			387
							2796 9							
*09		237420 X	41135	-0-	-196285	-0-	290 1	38447 3	N	2180	2196 1	6 8		365
							2398 9							
*10		245334 X	41423	-0-	-203911	-0-	310 1	38799 3	N	2104	2028 1	4 8		437
							2314 9							
*11		237420 X	37029	-0-	-200391	-0-	300 1	34596 3	N	1939	1630 1	1 8		713
							2133 9							
*12		245334 X	35254	-0-	-210080	-0-	310 1	32991 3	N	1775	2044 1			444
							1953 9							
*01		245334 X	33994	-0-	-211340	-0-	310 1	31760 3	N	1749	1686 1	2 8		505
							1924 9							

MATHERS RANCH 1518-2 (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	279291	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	9122	PERF.	9060	-	15565
08		187612 X	NO RPT	-0-	-187612	-0-			N	NO RPT				-0-
09		181560 X	NO RPT	-0-	-181560	-0-			N	NO RPT				-0-
10		187612 X	NO RPT	-0-	-187612	-0-			N	NO RPT				-0-
11		181560 X	NO RPT	-0-	-181560	-0-			N	NO RPT				-0-
12		187612 X	NO RPT	-0-	-187612	-0-			N	NO RPT				-0-
01		187612 X	NO RPT	-0-	-187612	-0-			N	NO RPT				-0-

JONES ENERGY, LLC		441132		NOBLE GENE 140	WELL #:	1H	RRCID ->	264799	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9741	-	14060
08		4278 X	2167	-0-	-2111	-0-	86 1	2081 2	N	-0-						400
09		4140 X	1310	-0-	-2830	-0-	52 1	1252 2	N	5						405
							6 9									
10		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	124 1	2958 2	N	45						450
							50 9									
11		3000 X	2315	-0-	-685	-0-	113 1	2147 2	N	50						500
							55 9									
12		3100 X	419	-0-	-2681	-0-	21 1	395 2	N	3						503
							3 9									
01		3131 X	1903	-0-	-1228	-0-	94 1	1784 2	N	23						526
							25 9									

KRITSER 5		WELL #:		1H	RRCID ->	267269	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9644	-	13560
08		9114 X	5169	-0-	-3945	-0-	5027 2	142 9	N	129	189 1			979
09		8820 X	5660	-0-	-3160	-0-	5531 2	129 9	N	117				1096
10		6789 X	5792	-0-	-997	-0-	5660 2	132 9	N	120				1216
11		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5513 2	140 9	N	127				1343
*12		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5738 2	140 9	N	127	193 1			1277
01		5859 X	5738	-0-	-121	-0-	5639 2	99 9	N	90	200 1			1167

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
HOWE RANCH 141		WELL #: 1H		RRCID ->	268021	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9687 - 14200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		16399 X	12547	-0-	-3852	-0-	12350 2	197 9	N	179	189 1	549
09		12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	11948 2	195 9	N	177	191 1	535
10		13485 X	11354	-0-	-2131	-0-	11165 2	189 9	N	172		707
11		13050 X	9920	-0-	-3130	-0-	9766 2	154 9	N	140		847
12		13485 X	9832	-0-	-3653	-0-	9663 2	169 9	N	154	189 1	812
01		12555 X	9997	-0-	-2558	-0-	9865 2	132 9	N	120	192 1	740
-----												
SCHULTZ 802		WELL #: 1H		RRCID ->	268159	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8046 - 12661	
08		18011 X	16147	-0-	-1864	-0-	1135 1	14568 2	N	404	392 1	704
							444 9					
09		17430 X	15736	-0-	-1694	-0-	1106 1	14188 2	N	402	392 1	714
							442 9					
10		17453 X	12599	-0-	-4854	-0-	881 1	11303 2	N	377	166 1	925
							415 9					
11		16320 X	12702	-0-	-3618	-0-	708 1	11602 2	N	356	589 1	692
							392 9					
12		16864 X	14244	-0-	-2620	-0-	676 1	13109 2	N	417	372 1	737
							459 9					
01		16275 X	14027	-0-	-2248	-0-	844 1	12710 2	N	430	592 1	575
							473 9					
-----												
AGNES 80		WELL #: 1H		RRCID ->	268160	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9647 - 13438	
08		5797 X	2691	-0-	-3106	-0-	2557 2	134 9	N	122	194 1	528
09		4710 X	1710	-0-	-3000	-0-	1607 2	103 9	N	94		622
10		4526 X	2282	-0-	-2244	-0-	2279 2	3 9	N	3		625
11		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4070 2	215 9	N	195	187 1	633
*12		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2853 2	237 9	N	215	194 1	654
01		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		654
-----												
MCQUIDDY 64		WELL #: 1H		RRCID ->	269790	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9150 - 14202	
*02		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	585 1	1129 2	N	625	574 1	290
							688 9					
*03		2790 X	2719	-0-	-71	-0-	255 1	1661 2	N	730	763 1	257
							803 9					
*04		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	365 1	1774 2	N	703	569 1	391
							773 9					
*05		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	420 1	2141 2	N	731	757 1	365
							804 9					
*06		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	427 1	1892 2	N	598	548 1	415
							658 9					
*07		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	402 1	1882 2	N	606	557 1	464
							667 9					
*08		3379 X	3121	-0-	-258	-0-	366 1	2111 2	N	585	559 1	490
							644 9					
*09		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	446 1	1943 2	N	626	750 1	366
							689 9					
*10		2480 X	2310	-0-	-170	-0-	708 1	1032 2	N	518	568 1	316
							570 9					
11		2400 X	2355	-0-	-45	-0-	490 1	1301 2	N	513	354 1	475
							564 9					
12		2480 X	2438	-0-	-42	-0-	1797 2	641 9	N	583	536 1	522
01		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	548	545 1	525

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
MCQUIDDY 139		WELL #:		1H	RRCID ->	270649	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9735 - 14614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		16492 X	14580	-0-	-1912	-0-	14396 2	184 9	N	167			197
09		15690 X	14064	-0-	-1626	-0-	13913 2	151 9	N	137	193 1		141
10		16151 X	14762	-0-	-1389	-0-	14565 2	197 9	N	179	195 1		125
11		14970 X	12241	-0-	-2729	-0-	12079 2	162 9	N	147	187 1		85
12		14942 X	14559	-0-	-383	-0-	14366 2	193 9	N	175	197 1		63
01		14756 X	14069	-0-	-687	-0-	13874 2	195 9	N	177	192 1		48
-----													
WRIGHT 75		WELL #:		1H	RRCID ->	271454	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	9063 - 13055	
08		5549 X	4682	-0-	-867	-0-	371 1	3747 2	N	513	561 1		164
							564 9						
09		5250 X	1173	-0-	-4077	-0-	90 1	919 2	N	149	189 1		124
							164 9						
10		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-			124
11		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-	124 1		-0-
12		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-			-0-
01		4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KRITSER 5		WELL #:		2H	RRCID ->	273606	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	9920 - 13806	
08		21793 X	13211	-0-	-8582	-0-	12980 2	231 9	N	210	190 1		374
09		16170 X	12274	-0-	-3896	-0-	12057 2	217 9	N	197	186 1		385
10		16709 X	5334	-0-	-11375	-0-	5224 2	110 9	N	100	192 1		293
11		14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-			N	-0-			293
12		15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-			N	-0-			293
01		13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-			N	-0-			293
-----													
CLEVELAND 108 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274384	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8860 - 13070	
08		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	367 1	3704 2	N	860	915 1		1068
							946 9						
09		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	492 1	4976 2	N	1032	185 1		1915
							1135 9						
10		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	658 1	6648 2	N	898	1282 1		1531
							988 9						
11		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	652 1	6582 2	N	734			2265
							807 9						
*12		10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	892 1	9018 2	N	665	1266 1		1664
							732 9						
*01		11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	962 1	9728 2	N	631	526 1		1769
							694 9						
-----													
RP JONES TRUST 189		WELL #:		2H	RRCID ->	275747	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	8827 - 12985	
08		7657 X	7471	-0-	-186	-0-	662 1	6311 2	N	453	376 1		303
							498 9						
09		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	592 1	5990 2	N	401	562 1		142
							441 9						
10		7192 X	7021	-0-	-171	-0-	591 1	5977 2	N	412	378 1		176
							453 9						
11		6840 X	6441	-0-	-399	-0-	545 1	5512 2	N	349	177 1		348
							384 9						
12		7471 X	6312	-0-	-1159	-0-	537 1	5425 2	N	318	361 1		305
							350 9						
01		7471 X	6124	-0-	-1347	-0-	520 1	5254 2	N	318	357 1		266
							350 9						



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
CLEVELAND 159		WELL #:		2H	RRCID ->	275748	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	9000 - 13400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	0 W	1221	-0-	1221	78070	93	1	942	2	N	169	336	1	17
09	0 W	1050	-0-	1050	79120	186	9	807	2	N	149			166
10	0 W	1411	-0-	1411	80531	79	1	1136	2	N	147	190	1	123
11	0 W	1058	-0-	1058	81589	164	9	844	2	N	119			242
*12	3100 N	1384	-0-	-1716	79873	83	1	1144	2	N	115	255	1	102
*01	3100 N	4532	-0-	1432	81305	131	9	3870	2	N	254	356	1	-0-
						113	1							
						127	9							
						383	1							
						279	9							
-----														
RP RADER 190		WELL #:		3H	RRCID ->	275752	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	8998 - 13439		
08	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	263	1	2666	2	N	242	191	1	494
09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	266	9	2001	2	N	279	323	1	450
10	2108 X	2066	-0-	-42	-0-	198	1	1634	2	N	245	188	1	507
11	2040 X	1869	-0-	-171	-0-	307	9	1505	2	N	195	188	1	514
12	3193 X	2213	-0-	-980	-0-	162	1	1784	2	N	229	360	1	383
01	3193 X	1739	-0-	-1454	-0-	270	9	1393	2	N	188	184	1	387
						149	1							
						215	9							
						177	1							
						252	9							
						139	1							
						207	9							
-----														
FOSTER UNIT 248		WELL #:		4H	RRCID ->	276329	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8851 - 12701		
08	0 Z	10239	-0-	10239	392454	857	1	8664	2	N	653	555	1	730
09	0 Z	9257	-0-	9257	401711	718	9	7823	2	N	601	739	1	592
10	0 Z	8313	-0-	8313	410024	661	9	7028	2	N	536	541	1	587
11	0 Z	6151	-0-	6151	416175	695	1	5169	2	N	428	360	1	655
12	0 Z	3304	-0-	3304	419479	590	9	2730	2	N	277	372	1	560
01	0 Z	415	-0-	415	419894	511	1	202	2	N	175	182	1	553
						471	9							
						269	1							
						305	9							
						20	1							
						193	9							
-----														
HOUSER 241		WELL #:		3H	RRCID ->	276375	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8882 - 13283		
08	0 W	6978	-0-	6978	196574	563	1	5691	2	N	658	734	1	248
09	202811 X	6237	-0-	-196574	-0-	724	9	5162	2	N	513	375	1	386
10	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	511	1	10198	2	N	600	758	1	228
11	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	564	9	11291	2	N	535			763
*12	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	1008	1	11189	2	N	686	774	1	675
*01	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	660	9	10672	2	N	753	588	1	840
						1117	1							
						589	9							
						1107	1							
						755	9							
						1056	1							
						828	9							



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
R P JONES TRUST 189		WELL #: 4H		RRCID -> 277152		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 8587		PERF. 8781 - 13569			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 W	12095	-0-	12095	466151	1001 1	10128 2	N	878	873 1		1395	
09	0 W	17157	-0-	17157	483308	1457 1	14732 2	N	880	934 1		1341	
10	501844 X	18536	-0-	-483308	-0-	1590 1	16069 2	N	797	752 1		1386	
11	15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	1366 1	13808 2	N	675	351 1		1710	
*12	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	1171 1	11848 2	N	560	898 1		1372	
01	18538 X	7198	-0-	-11340	-0-	633 1	6403 2	N	147	179 1		1340	
LCU 155		WELL #: 1H		RRCID -> 277182		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8920 - 13458			
08	0 W	5697	-0-	5697	151711	459 1	4646 2	N	538	562 1		518	
09	0 W	5350	-0-	5350	157061	592 9	4332 2	N	536			1054	
10	161755 X	4694	-0-	-157061	-0-	428 1	3889 2	N	382			1436	
11	5880 X	3869	-0-	-2011	-0-	590 9	3118 2	N	402	348 1		1490	
12	6076 X	5398	-0-	-678	-0-	385 1	4240 2	N	672	1138 1		1024	
01	5704 X	3286	-0-	-2418	-0-	420 9	2284 2	N	706	235 1		1495	
HOUSER 242		WELL #: 4H		RRCID -> 277184		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 8371		PERF. 8944 - 13326			
08	0 W	6274	-0-	6274	321639	537 1	5425 2	N	284	358 1		306	
09	0 W	7949	-0-	7949	329588	312 9	6851 2	N	382			688	
10	339339 X	9751	-0-	-329588	-0-	678 1	8466 2	N	407			1095	
11	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	420 9	8461 2	N	302	393 1		1004	
*12	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	837 1	8637 2	N	340	225 1		1119	
01	9765 X	8975	-0-	-790	-0-	448 9	7877 2	N	290	81 1		1328	
HOUSER 242		WELL #: 3H		RRCID -> 277185		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8732 - 13218			
08	0 W	3928	-0-	3928	225536	330 1	3335 2	N	239	187 1		320	
09	0 W	3482	-0-	3482	229018	263 9	2958 2	N	210			530	
10	235503 X	6485	-0-	-229018	-0-	293 1	5599 2	N	302			832	
11	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	231 9	6279 2	N	255	258 1		829	
*12	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	554 1	6311 2	N	205	72 1		962	
*01	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	332 9	5850 2	N	202	60 1		1104	





OIL AND GAS DIVISION

-----  
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	102724 X	2346	-0-	-100378	-0-	174	1	1764	2	N	371	376 1	1044
						408	9						
09	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	154	1	1555	2	N	286	366 1	964
						315	9						
10	2449 X	1734	-0-	-715	-0-	130	1	1305	2	N	272	189 1	1047
						299	9						
11	2370 X	1665	-0-	-705	-0-	121	1	1224	2	N	291	353 1	985
						320	9						
12	2449 X	1368	-0-	-1081	-0-	99	1	992	2	N	252	178 1	1059
						277	9						
01	2356 X	1389	-0-	-967	-0-	101	1	1018	2	N	245	357 1	947
						270	9						

-----  
HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870  
-----

08	0 W	3277	-0-	3277	211422	270	1	2740	2	N	243	188 1	858
						267	9						
09	0 W	6109	-0-	6109	217531	516	1	5217	2	N	342		1200
						376	9						
10	0 W	9519	-0-	9519	227050	828	1	8377	2	N	285	615 1	870
						314	9						
11	0 W	5778	-0-	5778	232828	467	1	4717	2	N	540	239 1	1171
						594	9						
12	0 W	4794	-0-	4794	237622	411	1	4155	2	N	207	55 1	1323
						228	9						
*01	241365 X	3743	-0-	-237622	-0-	324	1	3268	2	N	137	49 1	1411
						151	9						

-----  
SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A  
-----

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877  
-----

08	0 W	2329	-0-	2329	149048	180	1	1982	2	N	152		656
						167	9						
09	0 W	2751	-0-	2751	151799	201	1	2279	2	N	246	366 1	536
						271	9						
10	0 W	2523	-0-	2523	154322	168	1	2111	2	N	222	180 1	578
						244	9						
11	0 W	1732	-0-	1732	156054	74	1	1392	2	N	242	176 1	644
						266	9						
*12	158207 X	2153	-0-	-156054	-0-	72	1	1817	2	N	240	181 1	703
						264	9						
01	2852 X	2468	-0-	-384	-0-	118	1	2024	2	N	296	361 1	638
						326	9						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132														
CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	5909	-0-	5909	223275	482	1	4867	2	N	509	370	1	436
						560	9							
09	0 W	3199	-0-	3199	226474	264	1	2670	2	N	241			677
						265	9							
10	0 W	2299	-0-	2299	228773	188	1	1896	2	N	195			872
						215	9							
11	0 W	2050	-0-	2050	230823	163	1	1650	2	N	215	368	1	719
						237	9							
*12	233545 X	2722	-0-	-230823	-0-	212	1	2143	2	N	334	196	1	857
						367	9							
01	5921 X	3849	-0-	-2072	-0-	312	1	3153	2	N	349	369	1	837
						384	9							
NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407														
08	0 W	5843	-0-	5843	145844	404	1	4087	2	N	1229	1251	1	3514
						1352	9							
09	0 W	5228	-0-	5228	151072	378	1	3825	2	N	932	858	1	3588
						1025	9							
10	156696 X	5624	-0-	-151072	-0-	409	1	4135	2	N	982	1062	1	3508
						1080	9							
11	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	342	1	3461	2	N	696	686	1	3518
						766	9							
*12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	223	1	2254	2	N	748	554	1	3712
						823	9							
01	5828 X	297	-0-	-5531	-0-	18	1	187	2	N	84	189	1	3607
						92	9							
LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475														
08	26474 X	-0-	-0-	-26474	-0-					N	970	1119	1	200
09	25620 X	-0-	-0-	-25620	-0-					N	834	192	1	842
10	26474 X	3480	-0-	-22994	-0-	235	1	2377	2	N	789	734	1	897
						868	9							
11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	178	1	1804	2	N	590	766	1	721
						649	9							
*12	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	294	1	2970	2	N	533	501	1	753
						586	9							
*01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	254	1	2570	2	N	828	385	1	1196
						911	9							
WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587														
08	14973 X	4432	-0-	-10541	-0-	348	1	3522	2	N	511	378	1	489
						562	9							
09	14490 X	1769	-0-	-12721	-0-	145	1	1466	2	N	144	190	1	443
						158	9							
10	14973 X	2702	-0-	-12271	-0-	231	1	2346	2	N	114	191	1	366
						125	9							
11	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	298	1	3006	2	N	212			578
						233	9							
*12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	315	1	3185	2	N	212	355	1	435
						233	9							
01	4433 X	3255	-0-	-1178	-0-	280	1	2828	2	N	134			569
						147	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
NIX 84		WELL #: 2H		RRCID -> 278029		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14570 X	5562	-0-	-9008	-0-	400	1	4044	2	N	1016	879	1		200
						1118	9								
09	14100 X	4768	-0-	-9332	-0-	352	1	3556	2	N	782	903	1		79
						860	9								
10	14570 X	4729	-0-	-9841	-0-	340	1	3429	2	N	873	685	1		267
						960	9								
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	395	1	3995	2	N	797	734	1		330
						877	9								
*12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	313	1	3160	2	N	641	751	1		220
						705	9								
*01	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	421	1	4264	2	N	825	772	1		273
						908	9								
IMBODEN 73		WELL #: 1H		RRCID -> 278030		COMPL. DATE 06/29/2014				TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540					
08	6386 X	3741	-0-	-2645	-0-	310	1	3126	2	N	277				472
						305	9								
09	6180 X	3705	-0-	-2475	-0-	311	1	3142	2	N	229	107	1		594
						252	9								
10	6386 X	3041	-0-	-3345	-0-	259	1	2629	2	N	139				733
						153	9								
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	244	1	2471	2	N	232	195	1		770
						255	9								
*12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	234	1	2372	2	N	182	174	1		778
						200	9								
01	3844 X	3305	-0-	-539	-0-	283	1	2858	2	N	149	182	1		745
						164	9								
RP JONES TRUST 189		WELL #: 3H		RRCID -> 278033		COMPL. DATE 04/22/2013				TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237					
08	13206 X	7945	-0-	-5261	-0-	716	1	6691	2	N	489	441	1		223
						538	9								
09	12780 X	7835	-0-	-4945	-0-	657	1	6641	2	N	488	561	1		150
						537	9								
10	13206 X	7645	-0-	-5561	-0-	637	1	6448	2	N	509	569	1		90
						560	9								
11	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	588	1	5942	2	N	496	353	1		233
						546	9								
12	8091 X	7148	-0-	-943	-0-	597	1	6041	2	N	464	357	1		340
						510	9								
01	8091 X	5254	-0-	-2837	-0-	435	1	4398	2	N	383	554	1		169
						421	9								
CLEVELAND 159		WELL #: 3H		RRCID -> 278034		COMPL. DATE 09/26/2013				TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485					
08	30752 X	8027	-0-	-22725	-0-	682	1	6890	2	N	414	382	1		231
						455	9								
09	29760 X	8834	-0-	-20926	-0-	753	1	7612	2	N	426	184	1		473
						469	9								
10	30752 X	8365	-0-	-22387	-0-	699	1	7065	2	N	546				1019
						601	9								
11	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	650	1	6567	2	N	358				1377
						394	9								
*12	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	486	1	4910	2	N	135	254	1		1258
						149	9								
01	9114 X	229	-0-	-8885	-0-	21	1	208	2	N	-0-				1258









OIL AND GAS DIVISION

-----  
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	33201 X	12729	-0-	-20472	-0-	998 1 1641 9	10090 2	N	1492	1533 1	267
09	32130 X	11641	-0-	-20489	-0-	912 1 1499 9	9230 2	N	1363	1354 1	276
10	33201 X	10774	-0-	-22427	-0-	845 1 1392 9	8537 2	N	1265	1145 1	396
11	32130 X	10195	-0-	-21935	-0-	797 1 1339 9	8059 2	N	1217	1051 1	562
*12	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	807 1 1308 9	8162 2	N	1189	902 1	849
01	12741 X	9607	-0-	-3134	-0-	752 1 1252 9	7603 2	N	1138	1601 1	386

-----  
WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

08	9672 X	9070	-0-	-602	-0-	684 1 1475 9	6911 2	N	1341	1264 1	361
09	9360 X	8110	-0-	-1250	-0-	615 1 1277 9	6218 2	N	1161	1069 1	453
10	9672 X	7510	-0-	-2162	-0-	568 1 1194 9	5748 2	N	1085	1166 1	372
11	9360 X	6310	-0-	-3050	-0-	477 1 1012 9	4821 2	N	920	693 1	599
*12	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	478 1 989 9	4834 2	N	899	291 1	1207
*01	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	427 1 821 9	4320 2	N	746	206 1	1747

-----  
WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

08	15810 X	11965	-0-	-3845	-0-	913 1 1822 9	9230 2	N	1656	1562 1	762
09	15300 X	9503	-0-	-5797	-0-	725 1 1445 9	7333 2	N	1314	1209 1	867
10	15810 X	7733	-0-	-8077	-0-	624 1 785 9	6324 2	N	714	767 1	814
11	15300 X	6678	-0-	-8622	-0-	541 1 666 9	5471 2	N	605	456 1	963
*12	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	424 1 650 9	4290 2	N	591	192 1	1362
*01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	374 1 854 9	3782 2	N	776	215 1	1923

-----  
MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

08	0 W	10504	-0-	10504	284120	865 1 897 9	8742 2	N	815	772 1	580
09	0 W	10132	-0-	10132	294252	834 1 869 9	8429 2	N	790	192 1	1178
10	0 W	9777	-0-	9777	304029	812 1 748 9	8217 2	N	680	977 1	881
11	0 W	8688	-0-	8688	312717	741 1 453 9	7494 2	N	412	1 1	1292
12	0 W	7476	-0-	7476	320193	614 1 658 9	6204 2	N	598	304 1	1586
01	0 W	8450	-0-	8450	328643	717 1 485 9	7248 2	N	441	120 1	1907

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	5389	-0-	5389	242966	377 1202	1 9	3810	2 N	1093	966	1	740
09	0 W	7907	-0-	7907	250873	586 1393	1 9	5928	2 N	1266	577	1	1429
*10	0 W	7724	-0-	7724	258597	576 1209	1 9	5939	2 N	1099	1365	1	1163
*11	0 W	7174	-0-	7174	265771	555 1004	1 9	5615	2 N	913	549	1	1527
*12	0 W	7543	-0-	7543	273314	577 1129	1 9	5837	2 N	1026	812	1	1741
01	0 W	6869	-0-	6869	280183	532 954	1 9	5383	2 N	867	241	1	2367

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

*02	0	6125	-0-	6125	194873	430 1181	1 9	4514	2 N	1074	1280	1	479
*03	0	5118	-0-	5118	199991	331 1133	1 9	3654	2 N	1030	1083	1	426
*04	0	5214	-0-	5214	205205	359 1161	1 9	3694	2 N	1055	1073	1	408
*05	0	4398	-0-	4398	209603	304 1005	1 9	3089	2 N	914	861	1	461
*06	0 W	2869	-0-	2869	212472	171 950	1 9	1748	2 N	864	875	1	450
*07	0 W	3910	-0-	3910	216382	262 974	1 9	2674	2 N	885	899	1	436
*08	0 W	4047	-0-	4047	220429	286 875	1 9	2886	2 N	795	700	1	531
*09	0 W	3614	-0-	3614	224043	251 823	1 9	2540	2 N	748	344	1	935
10	0 W	2900	-0-	2900	226943	203 640	1 9	2057	2 N	582	346	1	1171
11	0 W	1988	-0-	1988	228931	122 640	1 9	1226	2 N	582	708	1	1045
*12	0 W	431	-0-	431	229362	12 297	1 9	122	2 N	270	521	1	794
01	0 W	898	-0-	898	230260	55 281	1 9	562	2 N	255	128	1	921

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

08	0 W	5243	-0-	5243	108030	439 513	1 9	4291	2 N	466	385	1	442
09	0 W	5041	-0-	5041	113071	412 460	1 9	4169	2 N	418	387	1	473
10	0 W	4769	-0-	4769	117840	390 431	1 9	3948	2 N	392	387	1	478
11	0 W	4631	-0-	4631	122471	380 414	1 9	3837	2 N	376	384	1	470
12	0 W	5784	-0-	5784	128255	473 537	1 9	4774	2 N	488	564	1	394
01	0 W	4860	-0-	4860	133115	402 395	1 9	4063	2 N	359	380	1	373

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132											
NIX 70		WELL #:		1H	RRCID ->	278471	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8407	PERF.	9002 - 13588			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 W	2337	-0-	2337	59611	196	1	1977	2	N	149				262
09	0 W	1670	-0-	1670	61281	138	1	1394	2	N	125	170	1		217
10	0 W	2050	-0-	2050	63331	172	1	1733	2	N	132	168	1		181
11	0 W	2414	-0-	2414	65745	204	1	2059	2	N	137	188	1		130
12	0 W	2289	-0-	2289	68034	191	1	1933	2	N	150				280
01	0 W	2337	-0-	2337	70371	196	1	1985	2	N	142	191	1		231
-----															
SNYDER 15		WELL #:		2H	RRCID ->	278472	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	9171 - 13389			
08	0 W	7153	-0-	7153	278785	581	1	5873	2	N	635	703	1		280
09	0 W	6034	-0-	6034	284819	497	1	5022	2	N	468	353	1		395
10	0 W	6035	-0-	6035	290854	501	1	5063	2	N	428	352	1		471
11	0 W	4385	-0-	4385	295239	370	1	3747	2	N	244	183	1		532
12	0 W	4508	-0-	4508	299747	376	1	3809	2	N	294	358	1		468
01	0 W	4808	-0-	4808	304555	412	1	4172	2	N	204	185	1		487
-----															
IMBODEN 73		WELL #:		2H	RRCID ->	278473	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9104 - 13582			
08	0 W	2965	-0-	2965	79992	226	1	2289	2	N	409	374	1		248
09	0 W	3029	-0-	3029	83021	236	1	2393	2	N	364	377	1		235
10	0 W	2576	-0-	2576	85597	196	1	1982	2	N	362				597
11	0 W	2416	-0-	2416	88013	184	1	1861	2	N	337	356	1		578
12	0 W	2353	-0-	2353	90366	187	1	1890	2	N	251	351	1		478
01	0 W	2550	-0-	2550	92916	188	1	1902	2	N	418	366	1		530
-----															
KELLN 65		WELL #:		3H	RRCID ->	278474	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8943 - 13479			
08	22847 X	13629	-0-	-9218	-0-	695	1	10886	2	N	1862	2072	1		1599
09	22110 X	12030	-0-	-10080	-0-	587	1	9594	2	N	1681	1816	1		1464
10	22847 X	12108	-0-	-10739	-0-	587	1	9594	2	N	1752	1689	1		1527
11	22110 X	10449	-0-	-11661	-0-	323	1	8540	2	N	1442	1082	1		1887
12	22847 X	9716	-0-	-13131	-0-	247	1	8080	2	N	1263	1254	1		1896
*01	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	266	1	6753	2	N	1023	1077	1		1842



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
HAUGEN 72		WELL #:		1H	RRCID -> 278571	COMPL. DATE 01/31/2014	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 9209 - 12990					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	26908 X	11798	-0-	-15110	-0-	1159	1	9383	2	N	1142	1322	1	439
09	26040 X	10613	-0-	-15427	-0-	1256	9	8414	2	N	1054	960	1	533
10	26908 X	8971	-0-	-17937	-0-	1040	1	6896	2	N	1111	1152	1	492
11	26040 X	10288	-0-	-15752	-0-	1159	9	8125	2	N	1054	900	1	646
12	26908 X	10499	-0-	-16409	-0-	1222	9	8197	2	N	1171	1077	1	740
*01	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	1004	1	6875	2	N	1019	1254	1	505
						1159	9							
						1014	1							
						1288	9							
						850	1							
						1121	9							
-----														
NIX 86		WELL #:		1H	RRCID -> 278572	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 9068 - 13590					
08	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	522	1	5269	2	N	1284	1152	1	350
09	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	1412	9	4610	2	N	1019	1121	1	248
10	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	455	1	4893	2	N	937	777	1	408
11	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	1121	9	4387	2	N	573	741	1	240
12	4805 X	1831	-0-	-2974	-0-	485	1	1666	2	N	-0-	136	1	104
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	9			N	-0-			104
						434	1							
						630	9							
						165	1							
-----														
LAUBHAN 526		WELL #:		4H	RRCID -> 278598	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 8499 - 12491					
08	49042 X	8509	-0-	-40533	-0-	710	1	7180	2	N	563	567	1	-0-
09	47460 X	7778	-0-	-39682	-0-	619	9	6563	2	N	514	514	1	-0-
10	49042 X	7878	-0-	-41164	-0-	650	1	6633	2	N	535	535	1	-0-
11	47460 X	5614	-0-	-41846	-0-	565	9	4734	2	N	374	193	1	181
*12	49042 X	9554	-0-	-39488	-0-	656	1	8163	2	N	531	394	1	318
*01	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	589	9	5546	2	N	379	592	1	105
						469	1							
						411	9							
						807	1							
						584	9							
						548	1							
						417	9							
-----														
LUBBOCK 155		WELL #:		2H	RRCID -> 278602	COMPL. DATE 09/30/2013	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 9087 - 13505					
08	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	781	1	7900	2	N	555	898	1	1321
09	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	611	9	7520	2	N	546			1867
10	7130 X	6540	-0-	-590	-0-	744	1	5463	2	N	488	352	1	2003
11	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	601	9	6009	2	N	508			2511
12	7130 X	5458	-0-	-1672	-0-	540	1	4687	2	N	279			2790
*01	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	537	9	3996	2	N	421			3211
						594	1							
						559	9							
						464	1							
						307	9							
						395	1							
						463	9							



OIL AND GAS DIVISION

-----  
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
URSCHHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	31031 X	-0-	-0-	-31031	-0-						N	1558	1132	1	887
09	30030 X	1625	-0-	-28405	-0-		1	2	1624	9	N	1476	1842	1	521
10	31031 X	-0-	-0-	-31031	-0-						N	1393	1290	1	624
11	30030 X	5404	-0-	-24626	-0-		375	1	3790	2	N	1126	903	1	847
							1239	9							
12	31031 X	4946	-0-	-26085	-0-		345	1	3491	2	N	1009	905	1	951
							1110	9							
01	31031 X	4006	-0-	-27025	-0-		244	1	2467	2	N	1177	1243	1	885
							1295	9							

-----  
NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

08	0	14765	-0-	14765	95419		1057	1	10681	2	N	2752	2533	1	1465
							3027	9							
09	107142 X	11723	-0-	-95419	-0-		853	1	8614	2	N	2051	2318	1	1198
							2256	9							
10	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-		866	1	8751	2	N	2103	1948	1	1353
							2313	9							
11	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-		777	1	7861	2	N	1905	1446	1	1812
							2096	9							
*12	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-		794	1	8033	2	N	1904	2116	1	1600
							2094	9							
*01	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-		749	1	7568	2	N	1613	1670	1	1543
							1774	9							

-----  
CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

08	5828 X	3971	-0-	-1857	-0-		340	1	3434	2	N	179	197	1	163
							197	9							
09	5640 X	4324	-0-	-1316	-0-		372	1	3757	2	N	177	196	1	144
							195	9							
10	5828 X	3870	-0-	-1958	-0-		333	1	3366	2	N	155			299
							171	9							
11	5640 X	2763	-0-	-2877	-0-		237	1	2399	2	N	115			414
							127	9							
12	5828 X	808	-0-	-5020	-0-		72	1	733	2	N	3			417
							3	9							
01	0 W	385	-0-	385	385		34	1	351	2	N	-0-			417

-----  
PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

08	6510 X	5999	-0-	-511	-0-		481	1	4861	2	N	597	532	1	503
							657	9							
09	6300 X	4644	-0-	-1656	-0-		365	1	3695	2	N	531	536	1	498
							584	9							
10	6510 X	5398	-0-	-1112	-0-		420	1	4254	2	N	658	342	1	814
							724	9							
11	6300 X	4682	-0-	-1618	-0-		373	1	3766	2	N	494	685	1	623
							543	9							
12	6510 X	4448	-0-	-2062	-0-		351	1	3555	2	N	493	206	1	910
							542	9							
01	6510 X	4625	-0-	-1885	-0-		362	1	3651	2	N	556	177	1	1289
							612	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
HAND 16		WELL #:		4H	RRCID ->	278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9237 - 13037		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3472 X	606	-0-	-2866	-0-	53	1	539	2	N	13			216
09	3360 X	95	-0-	-3265	-0-	14	9							239
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	6	1	64	2	N	23			239
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	25	9							239
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-									239
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-									239

GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #:		1H	RRCID ->	278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8762 - 13060		
08	28365 X	10535	-0-	-17830	-0-	854	1	8636	2	N	950	913 1	508	
09	27450 X	9775	-0-	-17675	-0-	1045	9	8039	2	N	855	377 1	986	
10	28365 X	9426	-0-	-18939	-0-	795	1	7776	2	N	801	1291 1	496	
11	27450 X	8449	-0-	-19001	-0-	941	9	6951	2	N	736	1110 1	122	
12	28365 X	7965	-0-	-20400	-0-	769	1	6519	2	N	728	354 1	496	
01	28365 X	7562	-0-	-20803	-0-	881	9	6228	2	N	653	184 1	965	
						688	1							
						810	9							
						645	1							
						801	9							
						616	1							
						718	9							

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		2H	RRCID ->	278728	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8950 - 13324		
08	120966 X	15101	-0-	-105865	-0-	1183	1	11969	2	N	1772	1944 1	1575	
09	15210 X	11889	-0-	-3321	-0-	1949	9	9235	2	N	1583	1362 1	1796	
10	15717 X	11295	-0-	-4422	-0-	913	1	8946	2	N	1331	1372 1	1755	
11	15210 X	11816	-0-	-3394	-0-	1741	9	9561	2	N	1191	1125 1	1821	
12	15717 X	9148	-0-	-6569	-0-	885	1	7404	2	N	920	1747 1	994	
01	15717 X	8979	-0-	-6738	-0-	1464	9	7238	2	N	932	613 1	1313	
						945	1							
						1310	9							
						732	1							
						1012	9							
						716	1							
						1025	9							

POPHAM UNIT 193		WELL #:		3H	RRCID ->	278729	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8835 - 13462		
08	22630 X	7797	-0-	-14833	-0-	663	1	6703	2	N	392	350 1	1235	
09	21900 X	7261	-0-	-14639	-0-	431	9	6250	2	N	357	368 1	1224	
10	22630 X	7317	-0-	-15313	-0-	618	1	6180	2	N	478	555 1	1147	
11	21900 X	6846	-0-	-15054	-0-	393	9	5911	2	N	319	356 1	1110	
12	22630 X	6552	-0-	-16078	-0-	611	1	5615	2	N	347	362 1	1095	
01	22630 X	6195	-0-	-16435	-0-	526	9	5308	2	N	329	360 1	1064	
						584	1							
						351	9							
						555	1							
						382	9							
						525	1							
						362	9							



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	77621 X	7327	-0-	-70294	-0-	602	1	6087	2	N	580	586	1	153
						638	9							
09	16560 X	6598	-0-	-9962	-0-	541	1	5471	2	N	533			686
						586	9							
10	17112 X	5640	-0-	-11472	-0-	459	1	4646	2	N	486	380	1	792
						535	9							
11	16560 X	5019	-0-	-11541	-0-	415	1	4197	2	N	370	894	1	268
						407	9							
12	17112 X	4682	-0-	-12430	-0-	384	1	3880	2	N	380	375	1	273
						418	9							
01	17112 X	4289	-0-	-12823	-0-	352	1	3551	2	N	351	386	1	238
						386	9							

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

02	0	14069	-0-	14069	51320	653	1	10223	2	N	2903	2939	1	254
						3193	9							
03	0	16482	-0-	16482	67802	802	1	12577	2	N	2821	2759	1	316
						3103	9							
04	0	13491	-0-	13491	81293	659	1	10320	2	N	2284	2101	1	499
						2512	9							
05	0	11284	-0-	11284	92577	554	1	8676	2	N	1867	2090	1	276
						2054	9							
06	0	10842	-0-	10842	103419	530	1	8295	2	N	1834	1756	1	354
						2017	9							
07	0	10537	-0-	10537	113956	520	1	8150	2	N	1697	1597	1	454
						1867	9							
*08	123434 X	9478	-0-	-113956	-0-	466	1	7293	2	N	1563	1419	1	598
						1719	9							
09	13680 X	8021	-0-	-5659	-0-	392	1	6148	2	N	1346	1592	1	352
						1481	9							
10	14136 X	8641	-0-	-5495	-0-	432	1	6767	2	N	1311	1415	1	248
						1442	9							
11	13680 X	7764	-0-	-5916	-0-	322	1	6121	2	N	1201	1315	1	134
						1321	9							
12	14136 X	8098	-0-	-6038	-0-	333	1	6323	2	N	1311	1320	1	125
						1442	9							
01	14136 X	7198	-0-	-6938	-0-	293	1	5566	2	N	1217	1160	1	182
						1339	9							



OIL AND GAS DIVISION

-----

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0 W	5072	-0-	5072	134922	406	1	4113	2	N	503	524	1	613
						553	9							
09	0 W	4224	-0-	4224	139146	338	1	3412	2	N	431	520	1	524
						474	9							
10	0 W	4388	-0-	4388	143534	350	1	3536	2	N	456	343	1	637
						502	9							
11	0 W	3446	-0-	3446	146980	275	1	2789	2	N	347	180	1	804
						382	9							
12	0 W	3650	-0-	3650	150630	292	1	2944	2	N	376	536	1	644
						414	9							
01	0 W	3835	-0-	3835	154465	309	1	3117	2	N	372	360	1	656
						409	9							

-----

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

08	1674 X	1266	-0-	-408	-0-	104	1	1046	2	N	105			278
						116	9							
09	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	136	1	1377	2	N	197	178	1	297
						217	9							
10	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	130	1	1318	2	N	232	196	1	333
						255	9							
11	1620 X	1228	-0-	-392	-0-	89	1	900	2	N	217	178	1	372
						239	9							
12	1674 X	1380	-0-	-294	-0-	103	1	1036	2	N	219	361	1	230
						241	9							
01	1674 X	1094	-0-	-580	-0-	77	1	786	2	N	210	180	1	260
						231	9							

-----

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

08	27993 X	6593	-0-	-21400	-0-	517	1	5221	2	N	777	961	1	358
						855	9							
09	27090 X	5427	-0-	-21663	-0-	416	1	4205	2	N	733	1091	1	-0-
						806	9							
10	27993 X	7348	-0-	-20645	-0-	576	1	5823	2	N	863	629	1	234
						949	9							
11	27090 X	6664	-0-	-20426	-0-	531	1	5368	2	N	695	564	1	365
						765	9							
12	27993 X	6417	-0-	-21576	-0-	514	1	5196	2	N	643	564	1	444
						707	9							
01	27993 X	6014	-0-	-21979	-0-	483	1	4887	2	N	585	160	1	869
						644	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----  
LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	14734	-0-	14734	23773	1130	1	11924	2	N	1527	1429	141
						1680	9						
03	0	14517	-0-	14517	38290	1163	1	11759	2	N	1450	1464	127
						1595	9						
04	0	11288	-0-	11288	49578	910	1	9235	2	N	1039	997	169
						1143	9						
05	0	9308	-0-	9308	58886	754	1	7683	2	N	792	789	172
						871	9						
06	0	8209	-0-	8209	67095	665	1	6816	2	N	662	638	196
						728	9						
07	0	8783	-0-	8783	75878	719	1	7274	2	N	718	667	247
						790	9						
08	0 W	7216	-0-	7216	83094	590	1	5966	2	N	600	603	244
						660	9						
09	0 W	5837	-0-	5837	88931	479	1	4846	2	N	465	325	384
						512	9						
10	0 W	5015	-0-	5015	93946	380	1	3848	2	N	715	737	362
						787	9						
11	0 W	4076	-0-	4076	98022	304	1	3069	2	N	639	580	421
						703	9						
12	0 W	4162	-0-	4162	102184	312	1	3158	2	N	629	424	626
						692	9						
01	0 W	4563	-0-	4563	106747	360	1	3639	2	N	513	128	647
						564	9						

-----  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
MCQUIDDY 139 WELL #: 1 RRCID -> 081566 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9360 - 9378  
-----  
08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
09 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
10 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
11 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
12 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
01 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
-----  
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16  
-----

-----  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672  
-----  
08 39773 X -0- -0- -39773 -0- -0- N 166 278  
09 37170 X 18431 -0- -18739 -0- 18152 2 279 9 N 254 394 1 138  
10 36301 X 19983 -0- -16318 -0- 19700 2 283 9 N 257 192 1 203  
11 33690 X 20060 -0- -13630 -0- 19812 2 248 9 N 225 200 1 228  
12 29295 X 20403 -0- -8892 -0- 20128 2 275 9 N 250 200 1 278  
01 19995 X 19454 -0- -541 -0- 19177 2 277 9 N 252 400 1 130  
-----

-----  
HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782  
-----  
08 27187 X 12891 -0- -14296 -0- 11828 2 1063 9 N 966 874 1 397  
09 26310 X 11300 -0- -15010 -0- 10176 2 1124 9 N 1022 1046 1 373  
10 27187 X 10505 -0- -16682 -0- 9475 2 1030 9 N 936 879 1 430  
11 9259 X 9259 -0- -0- -0- 8344 2 915 9 N 832 890 1 372  
12 14105 X 9134 -0- -4971 -0- 8301 2 833 9 N 757 889 1 240  
01 12896 X 8627 -0- -4269 -0- 7853 2 774 9 N 704 537 1 407  
-----

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579													
HUMPHREYS 31		WELL #:		1H	RRCID ->	278662	COMPL.	DATE	12/05/2014	TOTAL	DEPTH	9020	PERF.	9396 - 13899	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*07	0 W	14189	-0-	14189	14189	10726	2	3463	9	3148	2912	1		236	
08	0 W	13925	-0-	13925	28114	10877	2	3048	9	2771	2718	1		289	
09	0 W	11714	-0-	11714	39828	8994	2	2720	9	2473	2536	1		226	
10	0 W	11047	-0-	11047	50875	8442	2	2605	9	2368	2353	1		241	
11	0 W	10020	-0-	10020	60895	7600	2	2420	9	2200	2177	1		264	
12	0 W	9743	-0-	9743	70638	7341	2	2402	9	2184	2170	1		278	
01	0 W	9290	-0-	9290	79928	7010	2	2280	9	2073	1770	1		581	
-----															
GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	278673	COMPL.	DATE	07/21/2015	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.	10645 - 15162	
08	0	20337	-0-	20337	56263	9366	2	10971	9	9974	10057	1		797	
09	0	49892	-0-	49892	106155	45356	2	4536	9	4124	4443	1		478	
10	0	37965	-0-	37965	144120	34486	2	3479	9	3163	3283	1		358	
11	171056 X	26936	-0-	-144120	-0-	24624	2	2312	9	2102	2118	1		342	
12	31248 X	24141	-0-	-7107	-0-	22098	2	2043	9	1857	1559	1		640	
01	31248 X	20739	-0-	-10509	-0-	18586	2	2153	9	1957	2135	1		462	
-----															
WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278703	COMPL.	DATE	06/19/2015	TOTAL	DEPTH	10233	PERF.	10581 - 15084	
08	255061 X	82557	-0-	-172504	-0-	78510	2	4047	9	3679	3626	1		505	
09	115650 X	59642	-0-	-56008	-0-	57033	2	2609	9	2372	2317	1		560	
10	119505 X	56603	-0-	-62902	-0-	54155	2	2448	9	2225	2078	1		707	
11	115650 X	47784	-0-	-67866	-0-	45776	2	2008	9	1825	1824	1		708	
12	119505 X	43922	-0-	-75583	-0-	42004	2	1918	9	1744	1860	1		592	
01	119505 X	39393	-0-	-80112	-0-	37605	2	1788	9	1625	1704	1		513	
-----															
WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL.	DATE	09/09/2015	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10527 - 14754	
09	0	76902	-0-	76902	76902	70492	2	6410	9	5827	5229	1		598	
10	0	122460	-0-	122460	199362	113862	2	8598	9	7816	7987	1		427	
11	0	116272	-0-	116272	315634	110027	2	6245	9	5677	5238	1		866	
*12	395667 X	80033	-0-	-315634	-0-	76542	2	3491	9	3174	3307	1		733	
01	127131 X	64153	-0-	-62978	-0-	61207	2	2946	9	2678	2323	1		1088	
-----															
TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID ->	278898	COMPL.	DATE	07/20/2015	TOTAL	DEPTH	7963	PERF.	8559 - 13057	
07	0	23188	-0-	23188	23188	22715	2	473	9	430				430	
08	0	79867	-0-	79867	103055	78317	2	1550	9	1409	1530	1		309	
*09	174162 X	71107	-0-	-103055	-0-	69989	2	1118	9	1016	1083	1		242	
10	98177 X	63270	-0-	-34907	-0-	62461	2	809	9	735	567	1		410	
11	95010 X	52306	-0-	-42704	-0-	51599	2	707	9	643	756	1		297	
12	98177 X	47740	-0-	-50437	-0-	47200	2	540	9	491	580	1		208	
01	98177 X	NO RPT	-0-	-98177	-0-				N	NO RPT				208	
-----															
TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID ->	278899	COMPL.	DATE	08/13/2015	TOTAL	DEPTH	7947	PERF.	8286 - 12357	
08	0	51067	-0-	51067	51067	50166	2	901	9	819	593	1		226	
*09	122676 X	71609	-0-	-51067	-0-	70687	2	922	9	838	789	1		275	
10	96875 X	60710	-0-	-36165	-0-	60068	2	642	9	584	593	1		266	
11	93750 X	51045	-0-	-42705	-0-	50582	2	463	9	421	400	1		287	
12	96875 X	44840	-0-	-52035	-0-	44430	2	410	9	373	393	1		267	
01	96875 X	41770	-0-	-55105	-0-	41484	2	286	9	260	401	1		126	
-----															
KELLN 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278944	COMPL.	DATE	04/20/2015	TOTAL	DEPTH	8082	PERF.	8490 - 12605	
11	14B2 EXT	11342	-0-	11342	11342	10115	2	1227	9	1115	758	1		357	
*12	DELO PR	10497	-0-	10497	21839	9594	2	903	9	821	976	1		202	
*01	31309 X	9470	-0-	-21839	-0-	8676	2	794	9	722	737	1		187	



OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
HEXT 60		WELL #:		1H	RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	9329 - 13880
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	3820	-0-	3820	3820		3048 2	772 9	N	702	132 1	570
*12	DELQ PR	3866	-0-	3866	7686		3088 2	778 9	N	707	958 1	319
*01	11471 X	3785	-0-	-7686	-0-		3069 2	716 9	N	651	778 1	192
-----												
ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	9161 - 13606
10	14B2 EXT	10869	-0-	10869	10869		8077 2	2792 9	N	2538	2300 1	238
11	14B2 EXT	9615	-0-	9615	20484		7251 2	2364 9	N	2149	1944 1	443
12	0 W	9156	-0-	9156	29640		6969 2	2187 9	N	1988	2274 1	157
01	0 W	9134	-0-	9134	38774		7077 2	2057 9	N	1870	1704 1	323
-----												
KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8790 - 12918
11	14B2 EXT	4627	-0-	4627	4627		3261 2	1366 9	N	1242	714 1	528
*12	DELQ PR	4376	-0-	4376	9003		2949 2	1427 9	N	1297	1151 1	674
*01	13049 X	4046	-0-	-9003	-0-		2703 2	1343 9	N	1221	1540 1	355
-----												
WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359
11	14B2 EXT	3612	-0-	3612	3612		2963 2	649 9	N	590	225 1	365
12	14B2 EXT	3824	-0-	3824	7436		3160 2	664 9	N	604	594 1	375
*01	11194 X	3758	-0-	-7436	-0-		3114 2	644 9	N	585	792 1	168
-----												
HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741
*03	32547 X	32547	-0-	-0-	-0-		28876 2	3671 9	N	3337	3117 1	220
*04	28105 X	28105	-0-	-0-	-0-		24744 2	3361 9	N	3055	3002 1	273
*05	26022 X	26022	-0-	-0-	-0-		22606 2	3416 9	N	3105	2763 1	615
06	0 W	23660	-0-	23660	23660		20681 2	2979 9	N	2708	2993 1	330
07	0 W	22113	-0-	22113	45773		19516 2	2597 9	N	2361	2431 1	260
08	0 W	19931	-0-	19931	65704		17367 2	2564 9	N	2331	2286 1	305
09	0 W	17964	-0-	17964	83668		15557 2	2407 9	N	2188	2101 1	392
10	0 W	17442	-0-	17442	101110		15161 2	2281 9	N	2074	2121 1	345
11	0 W	15946	-0-	15946	117056		13926 2	2020 9	N	1836	1768 1	413
12	0 W	15554	-0-	15554	132610		13540 2	2014 9	N	1831	1931 1	313
01	0 W	13998	-0-	13998	146608		12100 2	1898 9	N	1725	1766 1	272
-----												
FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876
*11	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-		8111 2	2256 9	N	2051	1371 1	680
*12	DELQ PR	9108	-0-	9108	9108		7125 2	1983 9	N	1803	2117 1	366
*01	18452 X	9344	-0-	-9108	-0-		7176 2	2168 9	N	1971	1951 1	386
-----												
URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111
*11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-		2939 2	833 9	N	757	247 1	510
*12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-		2183 2	923 9	N	839	914 1	435
01	10013 X	3028	-0-	-6985	-0-		2171 2	857 9	N	779	884 1	330
-----												
URSCHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654
*11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		2326 2	910 9	N	827	349 1	478
*12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-		2104 2	991 9	N	901	759 1	620
01	4743 X	2919	-0-	-1824	-0-		2030 2	889 9	N	808	1129 1	299

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		20803 X	20803	-0-	-0-	-0-	19041 2	1762 9	N	1602	940 1		662
*12		DELQ PR	19749	-0-	19749	19749	18117 2	1632 9	N	1484	1756 1		390
*01		28720 X	8971	-0-	-19749	-0-	8242 2	729 9	N	663	554 1		297
-----													
HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HUMPHREYS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9317 - 13907	
*03		10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	9582 2	912 9	N	829	146 1		683
*04		12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	11486 2	1267 9	N	1152	1168 1		667
*05		13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	12828 2	1156 9	N	1051	965 1		753
*06		13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	12641 2	1145 9	N	1041	1169 1		625
*07		14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	12873 2	1132 9	N	1029	1359 1		295
*08		15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	14476 2	1168 9	N	1062	962 1		395
*09		15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	14077 2	1034 9	N	940	1149 1		186
*10		15222 X	15222	-0-	-0-	-0-	14155 2	1067 9	N	970	784 1		372
*11		14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	13204 2	966 9	N	878	781 1		469
*12		13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	12931 2	921 9	N	837	978 1		328
01		9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			N	NO RPT		328	
-----													
NIX B		WELL #:		2024H	RRCID ->	279077	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8910 - 13380	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HUMPHREYS 37		WELL #:		2H	RRCID ->	279243	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9560 - 13999	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID ->		269707	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8165 - 12038	
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		6072H									
08		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	31 1	8148 2	N	664	589 1		363
							730 9						
09		8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	30 1	7775 2	N	609	784 1		188
							670 9						
10		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	31 1	7676 2	N	594	590 1		192
							653 9						
11		7590 X	7504	-0-	-86	-0-	30 1	6903 2	N	519	396 1		315
							571 9						
12		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	29 1	7247 2	N	636	799 1		152
							700 9						
01		7843 X	7490	-0-	-353	-0-	30 1	6951 2	N	463	400 1		215
							509 9						



LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302												
MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2914 X	2576	-0-	-338	-0-	90 1	2473 3	N	12			224
09	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	13 9	2554 3	N	12			236
10	2728 X	2663	-0-	-65	-0-	2651 3	12 9	N	11			247
11	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2871 3	15 9	N	14			261
12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3		N	-0-			261
*01	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2745 3	6 9	N	5			266
HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379												
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	53 1	1465 3	N	-0-			242
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3		N	-0-			242
10	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1444 3		N	-0-			242
11	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1392 3		N	-0-			242
12	1488 N	1184	-0-	-304	-0-	1184 3		N	-0-			242
01	1457 N	833	-0-	-624	-0-	833 3		N	-0-			242
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574												
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011												
08	3782 X	3026	-0-	-756	-0-	2978 2	48 9	N	44	187 1		116
09	5700 X	2873	-0-	-2827	-0-	2828 2	45 9	N	41			157
10	5890 X	3015	-0-	-2875	-0-	2969 2	46 9	N	42			199
11	5700 X	2302	-0-	-3398	-0-	2267 2	35 9	N	32			231
12	3069 X	2437	-0-	-632	-0-	2391 2	46 9	N	42			273
01	3038 X	2903	-0-	-135	-0-	2855 2	48 9	N	44	190 1		127
MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659												
08	12245 X	9597	-0-	-2648	-0-	9060 2	537 9	N	488	568 1		492
09	DLQ G-10	9029	-0-	9029	-0-	8531 2	498 9	N	453	356 1		589
10	DLQ G-10	8861	-0-	8861	-0-	17890 2	481 9	N	437	519 1		507
11	25730 X	7840	-0-	-17890	-0-	7397 2	443 9	N	403	368 1		542
12	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7373 2	450 9	N	409	146 1		805
01	8959 X	6665	-0-	-2294	-0-	6277 2	388 9	N	353	351 1		807
MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985												
08	8184 X	6160	-0-	-2024	-0-	5919 2	241 9	N	219	189 1		486
09	7920 X	5450	-0-	-2470	-0-	5229 2	221 9	N	201	191 1		496
10	6851 X	5448	-0-	-1403	-0-	5236 2	212 9	N	193	192 1		497
11	6480 X	5255	-0-	-1225	-0-	5053 2	202 9	N	184			681
12	6386 X	5140	-0-	-1246	-0-	4950 2	190 9	N	173	387 1		467
01	6169 X	4467	-0-	-1702	-0-	4289 2	178 9	N	162			629

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
LAUBHAN "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	278001	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8357 - 10745			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 W	2423	-0-	2423	540788	2405	2	18	9	N	16	187	1		152
09	0 W	2368	-0-	2368	543156	2331	2	37	9	N	34				186
10	545482 X	2326	-0-	-543156	-0-	2297	2	29	9	N	26				212
11	2550 X	2265	-0-	-285	-0-	2228	2	37	9	N	34				246
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2278	2	36	9	N	33				279
*01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2357	2	54	9	N	49				328

LAUBHAN "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	278002	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8420 - 11670			
08	0 W	2018	-0-	2018	358207	2005	2	13	9	N	12				84
09	0 W	2039	-0-	2039	360246	2025	2	14	9	N	13				97
10	0 W	2143	-0-	2143	362389	2126	2	17	9	N	15				112
11	0 W	1873	-0-	1873	364262	1862	2	11	9	N	10				122
12	0 W	2302	-0-	2302	366564	2277	2	25	9	N	23				145
01	T. A.	2212	-0-	2212	368776	2195	2	17	9	N	15				160

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)		53879 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB						
MGE RESOURCES, INC.		563288													
BUSSARD, JESS		WELL #:		1	RRCID ->	104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9201 - 9211			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		OWEN		WELL #:		1544	RRCID ->	088265	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9211 - 9227
08	713 N	660	-0-	-53 B	-6736	62	1	598	2	N	-0-					5
09	720 N	613	-0-	-107 B	-6736	60	1	553	2	N	-0-					5
10	682 N	527	-0-	-155 B	-6736	62	1	465	2	N	-0-					5
11	630 N	497	-0-	-133 B	-6736	60	1	437	2	N	-0-					5
12	620 N	507	-0-	-113 B	-6736	60	1	447	2	N	-0-					5
01	527 N	634	-0-	107 B	-6629	54	1	580	2	N	-0-					5

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		53879 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
EMPIRE OPERATING, INC.		251483													
SISTERS, SCOTT		WELL #:		1368	RRCID ->	135718	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8225 - 8287			
08	403 N	212	-0-	-191 B	-0-	212	2			N	-0-				214
09	330 N	170	-0-	-160 B	-0-	170	2			N	-0-				214
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-				214
11	0 W	325	-0-	325 B	325	325	2			N	-0-				214
12	0 W	522	-0-	522 B	847	522	2			N	-0-				214
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	847					N	NO RPT				214

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		TUBB		WELL #:		2	RRCID ->	188301	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	8430 - 8448
08	248 N	171	-0-	-77 B	-0-	171	2			N	-0-					22
09	240 N	201	-0-	-39 B	-0-	201	2			N	-0-					22
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					22
11	0 W	269	-0-	269 B	269	269	2			N	-0-					22
12	0 W	287	-0-	287 B	556	287	2			N	-0-					22
01	0 W	283	-0-	283 B	839	283	2			N	-0-					22

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		//CONT.//		53879 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
CAIN 337		WELL #:		3H		RRCID -> 210801		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8328		PERF. 8335 - 10552			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	837 N	761	-0-	-76 B	-0-		97 1	664 2	N	-0-			10		
09	930 N	620	-0-	-310 B	-0-		94 1	525 2	N	1	10 1	1 8	-0-		
							1 9								
10	527 N	3	-0-	-524 B	-0-		3 1		N	-0-			-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
CAIN 337		WELL #:		5H		RRCID -> 216739		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8580 - 10186			
08	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-		92 1	955 2	N	5			31		
							6 9								
09	1050 N	971	-0-	-79 B	-0-		94 1	869 2	N	7	37 1	1 8	-0-		
							8 9								
10	1116 N	24	-0-	-1092 B	-0-		24 2		N	-0-			-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
WICHITA WATER LLC		921665		WELL #:		1		RRCID -> 072316		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 3950 - 4180	
LOTZ -419-															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)		53879 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #:		1A		RRCID -> 169563		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 11420		PERF. 11064 - 11076	
ELISE 286															
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
KATY 285		WELL #:		1		RRCID -> 170802		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 11037 - 11159			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LISTER (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION ALEXANDRA 47			53923 600 027200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
WELL #:			2			RRCID -> 268630			COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	1054	1	3162	2	N	206	370	1	264
						227	9							
09	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	1044	1	3230	2	N	220	189	1	295
						242	9							
10	3906 X	3553	-0-	-353	-0-	915	1	2448	2	N	173	176	1	292
						190	9							
11	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	1044	1	3079	2	N	224	182	1	331
						246	9					3	8	
12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	940	1	3175	2	N	204	187	1	348
						224	9							
01	3906 X	3764	-0-	-142	-0-	1079	1	2479	2	N	187	368	1	167
						206	9							
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC MILLS RANCH			748059 WELL #: 2024			RRCID -> 258751			COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448		
08	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	7783	2	978	9	N	889	872	1	208
09	8100 X	5305	-0-	-2795	-0-	4749	2	556	9	N	505	527	1	186
10	8370 X	5348	-0-	-3022	-0-	4724	2	624	9	N	567	535	1	218
11	8100 X	4187	-0-	-3913	-0-	3679	2	508	9	N	462	527	1	153
12	DLQ G-10	5944	-0-	5944	5944	5241	2	703	9	N	639	512	1	280
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5944					N	NO RPT			280
DAVIDSON			WELL #: 3036H			RRCID -> 262071			COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963		
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4196	2	237	9	N	215	177	1	108
09	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4558	2	268	9	N	244	177	1	175
10	4867 X	4408	-0-	-459	-0-	4165	2	243	9	N	221	358	1	38
11	4710 X	4011	-0-	-699	-0-	3781	2	230	9	N	209	181	1	66
12	DLQ G-10	4175	-0-	4175	4175	3929	2	246	9	N	224	179	1	111
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4175					N	NO RPT			111
MOORE			WELL #: 1035			RRCID -> 262726			COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446		
08	6076 X	5939	-0-	-137	-0-	5707	2	232	9	N	211	365	1	871
09	5880 X	5321	-0-	-559	-0-	5015	2	306	9	N	278	191	1	958
10	6076 X	5855	-0-	-221	-0-	5378	2	477	9	N	434	559	1	833
11	5880 X	4597	-0-	-1283	-0-	4255	2	342	9	N	311	368	1	776
12	6014 X	5162	-0-	-852	-0-	4743	2	419	9	N	381	528	1	629
01	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			629
MILLS RANCH			WELL #: 3025			RRCID -> 270345			COMPL. DATE 10/14/2013			TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899		
08	0 W	7330	-0-	7330	294194	7049	2	281	9	N	255	198	1	766
09	299392 X	5198	-0-	-294194	-0-	5003	2	195	9	N	177	175	1	768
10	5890 X	5794	-0-	-96	-0-	5574	2	220	9	N	200	180	1	788
11	6270 X	4276	-0-	-1994	-0-	3958	2	318	9	N	289	548	1	529
12	6479 X	1960	-0-	-4519	-0-	1862	2	98	9	N	89			618
01	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT			618
DOUG			WELL #: 4024			RRCID -> 271471			COMPL. DATE 02/18/2014			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870		
08	12989 X	7759	-0-	-5230	-0-	7553	2	206	9	N	187			763
09	11430 X	10207	-0-	-1223	-0-	9998	2	209	9	N	190	193	1	760
10	10726 X	4177	-0-	-6549	-0-	4028	2	149	9	N	135			895
11	11220 X	10405	-0-	-815	-0-	10214	2	191	9	N	174	192	1	877
12	DLQ G-10	9906	-0-	9906	9906	9689	2	217	9	N	197	192	1	882
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9906					N	NO RPT			882

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059  
 MILLS RANCH SE WELL #: 6024 RRCID -> 272216 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12582 - 12623  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	175431					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09163 06/19/2014																

-----  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406  
 -----

08	1178 X	790	-0-	-388	-0-	790	2			N	-0-					87
09	1140 X	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					87
10	961 X	908	-0-	-53	-0-	905	2	3	9	N	3					90
11	900 X	741	-0-	-159	-0-	741	2			N	-0-					90
12	930 X	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					90
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					90

-----  
 BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424  
 -----

08	3782 X	2667	-0-	-1115	-0-	2625	2	42	9	N	38	176	1			42
09	3660 X	1410	-0-	-2250	-0-	1363	2	47	9	N	43					85
10	3782 X	2887	-0-	-895	-0-	2830	2	57	9	N	52					137
11	2640 X	1913	-0-	-727	-0-	1855	2	58	9	N	53					190
12	2728 X	2131	-0-	-597	-0-	2096	2	35	9	N	32	177	1			45
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	93					138

-----  
 BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362  
 -----

08	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	1630	2	8	9	N	7					90
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	2	3	9	N	3					93
10	1488 N	647	-0-	-841	-0-	647	2			N	-0-					93
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					93
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					93
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					93

-----  
 BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

-----  
 STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407  
 -----

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E.B.		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
		WELL #: 1516		RRCID -> 214970	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 13640	PERF.12215	- 12223		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	69
-----										
MCALLISTER		WELL #: 2211		RRCID -> 215202	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13381	- 13504		
08	558 X	493	-0-	-65	-0-	493 2				22
09	510 X	455	-0-	-55	-0-	455 2				22
10	527 X	465	-0-	-62	-0-	465 2				22
11	510 X	383	-0-	-127	-0-	383 2				22
12	527 X	362	-0-	-165	-0-	362 2				22
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					22
-----										
WALKER		WELL #: 501		RRCID -> 218928	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 13580	PERF.13295	- 13483		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
-----										
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 219946	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 13881	PERF.12154	- 13739		
08	3007 X	2733	-0-	-274	-0-	2716 2	17 9	N	15	106
09	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2337 2	19 9	N	17	123
10	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2510 2	10 9	N	9	132
11	2640 X	598	-0-	-2042	-0-	598 2		N	-0-	132
12	2728 X	607	-0-	-2121	-0-	607 2		N	-0-	132
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-	132
-----										
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2308		RRCID -> 219947	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 13607	PERF.12100	- 13363		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
-----										
MOORE		WELL #: 5004		RRCID -> 219959	COMPL. DATE 02/17/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF.12487	- 13770		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
STREET, E.B.		WELL #: 1510		RRCID -> 219984	COMPL. DATE 01/16/2006	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12375	- 13666		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER													
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099																			
WILEY		WELL #:		616	RRCID ->	220616	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	13962	PERF.13376	- 13865											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
08	2666 X	1798	-0-	-868	-0-	-	1785	2	13	9	N	12						30					
09	2580 X	518	-0-	-2062	-0-	-	518	2			N	-0-						30					
10	2666 X	288	-0-	-2378	-0-	-	288	2			N	-0-						30					
11	2220 X	78	-0-	-2142	-0-	-	78	2			N	-0-						30					
12	2046 X	75	-0-	-1971	-0-	-	75	2			N	-0-						30					
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	-					N	-0-						30					
RIVES													WELL #:		5011	RRCID ->	223170	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.12607	- 13802
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						-0-					
WITHAM													WELL #:		2215	RRCID ->	223956	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13668	PERF.12170	- 12992
08	3007 X	2930	-0-	-77	-0-	-	2912	2	18	9	N	16						74					
09	2820 X	2685	-0-	-135	-0-	-	2676	2			N	8						82					
10	3255 X	2771	-0-	-484	-0-	-	2758	2	13	9	N	12						94					
11	3150 X	2209	-0-	-941	-0-	-	2202	2			N	6						100					
12	3255 X	2581	-0-	-674	-0-	-	2567	2	14	9	N	13						113					
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-					N	7						120					
MCALLISTER													WELL #:		2203	RRCID ->	223962	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	13970	PERF.12331	- 13791
08	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	-	3100	2	2	9	N	2						85					
09	2760 X	1872	-0-	-888	-0-	-	1872	2			N	-0-						85					
10	2852 X	1495	-0-	-1357	-0-	-	1495	2			N	-0-						85					
11	2760 X	1993	-0-	-767	-0-	-	1993	2			N	-0-						85					
12	2852 X	2075	-0-	-777	-0-	-	2042	2	33	9	N	30						115					
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-					N	-0-						115					
RN BYERS UNIT SWD													WELL #:		1	RRCID ->	224666	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4090	- 4650
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT						-0-					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT						-0-					
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT						-0-					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT						-0-					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT						-0-					
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT						-0-					
STREET, E.B.													WELL #:		1511	RRCID ->	224695	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12263	- 12602
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						-0-					
BYERS, RN UNIT													WELL #:		2307	RRCID ->	225498	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12118	- 13363
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-					N	-0-						52					
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-					N	-0-						52					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						52					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						52					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						52					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						52					

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, RN UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
		WELL #: 2304		RRCID -> 225502		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 13782		PERF.12178 - 13635		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	1008	1	3137	2	N	32	112
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	1008	1	2484	2	N	37	149
10	4030 X	3291	-0-	-739	-0-	1008	1	2281	2	N	2	151
11	4050 X	2293	-0-	-1757	-0-	1008	1	1282	2	N	3	154
12	4185 X	1341	-0-	-2844	-0-	1008	1	331	2	N	2	156
01	4185 X	1008	-0-	-3177	-0-	1008	1			N	-0-	156
-----												
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314		RRCID -> 225503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCALLISTER NORTH		WELL #: 2204		RRCID -> 225526		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 13815		PERF.12284 - 13485		
08	3968 X	1899	-0-	-2069	-0-	1899	2			N	-0-	188
09	3840 X	1717	-0-	-2123	-0-	1717	2			N	-0-	188
10	3534 X	1700	-0-	-1834	-0-	1700	2			N	-0-	188
11	3300 X	1389	-0-	-1911	-0-	1389	2			N	-0-	188
12	2108 X	1477	-0-	-631	-0-	1477	2			N	-0-	188
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	188
-----												
BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 13851		PERF.12254 - 13382		
08	4309 X	3805	-0-	-504	-0-	1008	1	2786	2	N	10	92
09	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	1008	1	3239	2	N	21	113
10	4309 X	4179	-0-	-130	-0-	1008	1	3145	2	N	24	137
11	4170 X	3765	-0-	-405	-0-	1008	1	2732	2	N	23	160
12	4402 X	3863	-0-	-539	-0-	1008	1	2836	2	N	17	177
01	4402 X	1014	-0-	-3388	-0-	1008	1	6	9	N	5	182
-----												
MOORE		WELL #: 5003		RRCID -> 227762		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SN BYERS UNIT		WELL #: 2309		RRCID -> 228016		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 13642		PERF.12128 - 13495		
08	1116 X	425	-0-	-691	-0-	425	2			N	-0-	33
09	840 X	390	-0-	-450	-0-	390	2			N	-0-	33
10	651 X	406	-0-	-245	-0-	406	2			N	-0-	33
11	510 X	347	-0-	-163	-0-	347	2			N	-0-	33
12	465 X	313	-0-	-152	-0-	313	2			N	-0-	33
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	33

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
VELASQUEZ		WELL #:		1614	RRCID ->	228034	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13837	PERF.12849 -	13598
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-		53
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-		53
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-		53
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-		53
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
-----												
MCALLISTER		WELL #:		2213	RRCID ->	228056	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.12241 -	13420
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCALLISTER NORTH		WELL #:		2206	RRCID ->	231203	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5519	2	6 9	N	5		105
09	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4872	2	19 9	N	17		122
10	5580 X	4657	-0-	-923	-0-	4648	2	9 9	N	8		130
11	5400 X	3758	-0-	-1642	-0-	3756	2	2 9	N	2		132
12	5580 X	3962	-0-	-1618	-0-	3962	2		N	-0-		132
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-		132
-----												
MCALLISTER		WELL #:		2212	RRCID ->	236454	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12300 -	13466
08	1612 X	1426	-0-	-186	-0-	1418	2	8 9	N	7		105
09	1560 X	1387	-0-	-173	-0-	1387	2		N	-0-		105
10	1612 X	1448	-0-	-164	-0-	1448	2		N	-0-		105
11	1380 X	1239	-0-	-141	-0-	1239	2		N	-0-		105
12	1426 X	1407	-0-	-19	-0-	1407	2		N	-0-		105
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		105
-----												
WITHAM		WELL #:		2210	RRCID ->	237099	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14598	PERF.14457 -	14464
08	3162 X	3082	-0-	-80	-0-	3046	2	36 9	N	33		220
09	3090 X	3021	-0-	-69	-0-	2982	2	39 9	N	35	188 1	67
10	3193 X	3157	-0-	-36	-0-	3137	2	20 9	N	18		85
11	3090 X	2562	-0-	-528	-0-	2556	2	6 9	N	5		90
12	3131 X	2877	-0-	-254	-0-	2858	2	19 9	N	17		107
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	28		135
-----												
R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2305	RRCID ->	246551	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12205 -	13617
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-		168
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-		168
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		168
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MCALLISTER		WELL #:		2214	RRCID ->	248357	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13637	PERF.	13292 - 13498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2511 X	2300	-0-	-211	-0-	2254 2	46 9	N		42		115	
09	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2501 2	24 9	N		22		137	
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2709 2	20 9	N		18		155	
11	2220 X	2161	-0-	-59	-0-	2142 2	19 9	N		17		172	
12	2604 X	1697	-0-	-907	-0-	1688 2	9 9	N		8		180	
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N		-0-		180	

R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2316	RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	12187 - 13549
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE)		54284 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
DANIELS ENERGY		199450										
LOCKE CATTLE CO.		WELL #:		3AU	RRCID ->	063940	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	4350 - 4420
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/2015												

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		LOCKE		WELL #:		360	RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	4100 - 5900
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-				

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		LOCKE CATTLE CO.		WELL #:		4	RRCID ->	054008	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	4444	PERF.	4396 - 4435
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		39				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		39				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		39				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		39				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		39				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		39				

LOCUST GROVE (NOVI)		54357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
WALSER		WELL #:		1	RRCID ->	247829	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	9910 - 9916
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N		-0-		140
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N		-0-		140
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N		-0-		140
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N		-0-		140
12	1178 N	866	-0-	-312	-0-	866 3		N		-0-		140
01	930 N	737	-0-	-193	-0-	737 3		N		-0-		140

LOESCH (MORROW UPPER)		54383 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
LOESCH		WELL #: 1945		RRCID -> 160463		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 8773 PERF. 8674 - 8694								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MGE RESOURCES, INC.		563288		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PAINE, SIM		1944		RRCID -> 162144		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 8726								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND)		54573 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 216749		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184							
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		WELL #: 5140													
08	217 N	149	-0-	-68	-0-	116	3	33	9	N	30	28	1		14
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	115	3	22	9	N	20	28	1		6
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	163	3	23	9	N	21	14	1		13
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	146	3	30	9	N	27	28	1		12
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	130	3	15	9	N	14	14	1		12
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	149	3	39	9	N	35	28	1		19

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
HARBAUGH, P.A.		WELL #: 34		RRCID -> 276650		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON RANCH 159		WELL #: 3A		RRCID -> 174328		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
HARBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 174181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860								
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	31	1	86	2	N	-0-					198
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	30	1	52	2	N	-0-					198
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	31	1	60	2	N	-0-					198
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	30	1	58	2	N	-0-					198
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	31	1	60	2	N	-0-					198
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	31	1	60	2	N	-0-					198

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----													
LONE BUTTE (NOVI)		54573 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 147		RRCID -> 093029		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8202 - 8252	
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			34	
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455 2	1 9	N	1	1 8		34	
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			34	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			34	
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 2		N	-0-			34	
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2		N	-0-			34	
-----													
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		HARBAUGH-COURSON		WELL #: 1146		RRCID -> 215697		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8653 - 8670
08	4154 X	4031	-0-	-123	-0-	62 1	3969 2	N	-0-			168	
09	4020 X	3861	-0-	-159	-0-	60 1	3801 2	N	-0-			168	
10	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	62 1	3918 2	N	-0-			168	
11	3930 X	3704	-0-	-226	-0-	60 1	3644 2	N	-0-			168	
12	4061 X	3867	-0-	-194	-0-	62 1	3805 2	N	-0-			168	
01	4030 X	3844	-0-	-186	-0-	62 1	3782 2	N	-0-			168	
-----													
LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		LOTT		WELL #: 1017		RRCID -> 213136		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12725	PERF.11958 - 12650
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43 1		15	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
-----													
LOTT 17		WELL #: 2H		RRCID -> 253336		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12267		PERF.12135 - 16492			
08	6665 X	6380	-0-	-285	-0-	6102 2	278 9	N	253	174 1	4 8	150	
09	6450 X	6194	-0-	-256	-0-	5909 2	285 9	N	259	183 1	9 8	217	
10	6510 X	6431	-0-	-79	-0-	6104 2	327 9	N	297	382 1	2 8	130	
11	6270 X	5232	-0-	-1038	-0-	4936 2	296 9	N	269	257 1	2 8	140	
12	6479 X	5108	-0-	-1371	-0-	4912 2	196 9	N	178	190 1	1 8	127	
01	6417 X	4426	-0-	-1991	-0-	4240 2	186 9	N	169	143 1	1 8	152	
-----													
LOTT 17		WELL #: 3H		RRCID -> 256306		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 12079		PERF.12180 - 16573			
08	10602 X	9880	-0-	-722	-0-	9595 2	285 9	N	259	230 1	3 8	115	
09	10050 X	9518	-0-	-532	-0-	9266 2	252 9	N	229	193 1	4 8	147	
10	10199 X	9616	-0-	-583	-0-	9297 2	319 9	N	290	365 1	3 8	69	
11	9840 X	8607	-0-	-1233	-0-	8324 2	283 9	N	257	224 1	1 8	101	
12	10168 X	9908	-0-	-260	-0-	9678 2	230 9	N	209	183 1		127	
01	9889 X	9083	-0-	-806	-0-	8882 2	201 9	N	183	169 1	1 8	140	
-----													
ATHERTON, D. E.		WELL #: 3057H		RRCID -> 259619		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11380 - 15725			
08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2451 2	129 9	N	117	172 1	2 8	67	
09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3377 2	153 9	N	139	3 8		203	
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3434 2	187 9	N	170	268 1	1 8	104	
11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2482 2	176 9	N	160	65 1	1 8	198	
12	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2371 2	91 9	N	83	182 1		99	
01	2418 X	1612	-0-	-806	-0-	1521 2	91 9	N	83	66 1		116	

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.//		147699		LOTT 17		WELL #: 4H		RRCID ->	262148	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	12107	PERF.12060	- 16453	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	13215	2	762	9	N	693	706	1	5 8	209
09		13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	12838	2	691	9	N	628	558	1	5 8	274
10		13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	13029	2	760	9	N	691	527	1	6 8	432
11		13080 X	13037	-0-	-43	-0-	12428	2	609	9	N	554	842	1		144
12		13578 X	12570	-0-	-1008	-0-	11860	2	710	9	N	645	524	1	6 8	259
01		13578 X	11090	-0-	-2488	-0-	10666	2	424	9	N	385	354	1	12 8	278
-----																
ATHERTON, D. E.		WELL #: 2057H		RRCID ->		262422		COMPL. DATE		07/05/2011		TOTAL DEPTH	11393	PERF.11503	- 15847	
08		6851 X	3595	-0-	-3256	-0-	3327	2	268	9	N	244	368	1	5 8	104
09		6060 X	4236	-0-	-1824	-0-	3915	2	321	9	N	292	177	1	4 8	215
10		6262 X	3969	-0-	-2293	-0-	3729	2	240	9	N	218	376	1	3 8	54
11		5100 X	2232	-0-	-2868	-0-	2012	2	220	9	N	200	95	1	2 8	157
12		4495 X	1381	-0-	-3114	-0-	1152	2	229	9	N	208	248	1	2 8	115
01		4371 X	1656	-0-	-2715	-0-	1470	2	186	9	N	169	152	1	2 8	130
-----																
LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #: 1516		RRCID ->		251183		COMPL. DATE		03/04/2009		TOTAL DEPTH	14685	PERF.12027	- 14617	
08		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1529	2	68	9	N	62				90
09		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	52	4	8		138
10		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2458	2	162	9	N	147	187	1	20 8	78
11		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2758	2	121	9	N	110	16	8		172
12		3100 N	3145	-0-	45	45	3050	2	95	9	N	86	194	1	27 8	37
*01		3100 N	3442	-0-	342	387	3323	2	119	9	N	108	17	8		128
-----																
CARR 1		WELL #: 2H		RRCID ->		255809		COMPL. DATE		02/18/2010		TOTAL DEPTH	11284	PERF.11513	- 15631	
08		3534 X	3360	-0-	-174	-0-	3197	2	163	9	N	148	188	1		147
09		3330 X	3136	-0-	-194	-0-	2979	2	157	9	N	143	190	1		100
10		3348 X	2858	-0-	-490	-0-	2726	2	132	9	N	120				220
11		3240 X	3027	-0-	-213	-0-	2871	2	156	9	N	142	184	1		178
12		3131 X	3055	-0-	-76	-0-	2934	2	121	9	N	110	185	1		103
01		3131 X	2397	-0-	-734	-0-	2332	2	65	9	N	59				162
-----																
LUNSFORD 3		WELL #: 4H		RRCID ->		257677		COMPL. DATE		03/12/2010		TOTAL DEPTH	11333	PERF.11955	- 16156	
08		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4334	2	69	9	N	63	188	1		44
09		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5567	2	102	9	N	93				137
10		4526 X	3961	-0-	-565	-0-	3867	2	94	9	N	85				222
11		4380 X	4350	-0-	-30	-0-	4245	2	105	9	N	95	181	1		136
12		3999 X	3536	-0-	-463	-0-	3457	2	79	9	N	72				208
*01		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4183	2	183	9	N	166	194	1		180
-----																
WHITNEY 4		WELL #: 2H		RRCID ->		261461		COMPL. DATE		01/20/2011		TOTAL DEPTH	11174	PERF.11819	- 16199	
08		13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	13241	2	175	9	N	159	186	1		164
09		12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	12687	2	215	9	N	195	181	1		178
10		12493 X	11002	-0-	-1491	-0-	10814	2	188	9	N	171	188	1		161
11		12090 X	10440	-0-	-1650	-0-	10271	2	169	9	N	154	185	1		130
12		11718 X	11240	-0-	-478	-0-	11055	2	185	9	N	168	183	1		115
01		11718 X	11124	-0-	-594	-0-	10919	2	205	9	N	186	184	1		117



LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.//		55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579													
LUNSFORD 3		WELL #:		8H	RRCID ->	262178	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	11494	PERF.11899	- 16483			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE			
08		7161 X	2056	-0-	-5105	-0-	1865	2	191	9	N	174	368	1	112
09		6330 X	3673	-0-	-2657	-0-	3479	2	194	9	N	176			288
10		6107 X	4226	-0-	-1881	-0-	3881	2	345	9	N	314	369	1	233
11		5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-			233
12		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4606	2	153	9	N	139			372
01		4216 X	370	-0-	-3846	-0-	369	2	1	9	N	1	188	1	185

LUNSFORD 3		WELL #:		6H	RRCID ->	263138	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11808	- 16264			
08		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	7909	2	256	9	N	233	188	1	352
09		9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	8887	2	320	9	N	291	554	1	89
10		9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	8777	2	374	9	N	340	184	1	245
11		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	7731	2	306	9	N	278	189	1	334
12		10199 X	7529	-0-	-2670	-0-	7251	2	278	9	N	253	372	1	215
01		9517 X	8957	-0-	-560	-0-	8572	2	385	9	N	350	370	1	195

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
LOTT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	264990	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	11525	PERF.11510	- 15867			
08		9424 X	6961	-0-	-2463	-0-	432	1	6179	2	N	318	176	1	181
09		9120 X	7066	-0-	-2054	-0-	350	9	457	1	N	328	272	1	237
10		8401 X	6112	-0-	-2289	-0-	361	9	448	1	N	242	179	1	300
11		6960 X	6695	-0-	-265	-0-	266	9	392	1	N	296	181	1	415
12		7316 X	6309	-0-	-1007	-0-	326	9	618	1	N	279	358	1	336
01		7316 X	4828	-0-	-2488	-0-	307	9	526	1	N	131	181	1	286
							144	9							

LOTT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	265691	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11536	- 16237			
08		2418 X	1549	-0-	-869	-0-	493	1	851	2	N	186	340	1	55
09		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	205	9	517	1	N	369	175	1	249
10		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	406	9	558	1	N	170	187	1	232
11		1500 N	1308	-0-	-192	-0-	187	9	497	1	N	183	173	1	242
12		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	201	9	392	1	N	144	184	1	202
01		1953 N	1669	-0-	-284	-0-	158	9	377	1	N	269	177	1	294
							296	9							

LOTT RANCH (MORROW, UP)		55072 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	072006	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	15486	PERF.14748	- 14859
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM						
LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM						
1		077144		04/03/1978		15170		0		- 14850						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GREENHOUSE, T. A. WELL #:																
1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM						
1		078714		08/23/1978		15625		14538		- 14786						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ATHERTON, D. E. WELL #:																
1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM						
1		079971		10/27/1978		15060		14621		- 14639						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																
WILLIS, LUTHER WELL #:																
1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM						
1		068750		N/A		16246		14622		- 15081						
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	44	1	3270	2	N	-0-					-0-
12	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	47	1	3551	2	N	-0-					-0-
*01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	47	1	3246	2	N	-0-					-0-
LOTT WELL #:																
1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM						
1		073959		11/04/1977		17086		14854		- 14994						
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
09	2400 N	1942	-0-	-458	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	2190 N	1814	-0-	-376	-0-	44	1	1770	2	N	-0-					-0-
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	45	1	2089	2	N	-0-					-0-
*01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	47	1	2489	2	N	-0-					-0-
LOTT WELL #:																
102		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM						
102		075152		N/A		15473		15072		- 15098						
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	45	1	46	2	N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	47	1	55	2	N	-0-					-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	47	1	55	2	N	-0-					-0-

-----													
LOTT RANCH (14500)			55072 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535										
BROWN, R. W.			WELL #: 1		RRCID -> 223893			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
08	341 X	79	-0-	-262	-0-	79	2		N	-0-	188	1	147
09	270 X	48	-0-	-222	-0-	48	2		N	-0-			147
10	217 X		-0-	-217	-0-				N	-0-			147
11	120 X		-0-	-120	-0-				N	-0-			147
12	93 X		-0-	-93	-0-				N	-0-			147
01	93 X		-0-	-93	-0-				N	-0-			147
-----													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699										
O'BRIEN			WELL #: 1021		RRCID -> 209982			COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
-----													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175										
LEE-HEFLEY			WELL #: 105		RRCID -> 138733			COMPL. DATE 05/14/1991			TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368		
08	217 X		-0-	-217	-0-				N	-0-			144
09	210 X		-0-	-210	-0-				N	-0-			144
10	155 X		-0-	-155	-0-				N	-0-			144
11	120 X		-0-	-120	-0-				N	-0-			144
12	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
01	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC			491579										
HORN			WELL #: 1049		RRCID -> 186636			COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684		
08	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3181	2		N	-0-			69
09	3180 X	3083	-0-	-97	-0-	3083	2		N	-0-			69
10	3286 X	3164	-0-	-122	-0-	3164	2		N	-0-			69
11	3180 X	3041	-0-	-139	-0-	3041	2		N	-0-			69
12	3193 X	3105	-0-	-88	-0-	3105	2		N	-0-			69
*01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-			69
-----													
LUNSFORD			WELL #: 203		RRCID -> 194948			COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174		
08	961 X		-0-	-961	-0-				N	46			138
09	930 X		-0-	-930	-0-				N	-0-			138
10	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2		N	-0-			138
11	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2		N	-0-			138
12	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2	63	9	57			195
*01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2		N	-0-			195
-----													
PANNELL			WELL #: 202		RRCID -> 198190			COMPL. DATE 10/11/2003			TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786		
08	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6357	2	76	9	69			203
09	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6765	2	33	9	30			233
10	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6391	2	51	9	46			279
11	6240 X	5977	-0-	-263	-0-	5946	2	31	9	28			307
12	7037 X	6481	-0-	-556	-0-	6431	2	50	9	45	184	1	168
01	7037 X	6900	-0-	-137	-0-	6835	2	65	9	59	184	1	43

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LOTT RANCH (14500)				//CONT.//	55072 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC				//CONT.//	491579							
MICHELLE				WELL #:	1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.13452 - 14487
08	248 X	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-			24
09	240 X	205	-0-	-35	-0-	205	2	N	-0-			24
10	248 X	170	-0-	-78	-0-	170	2	N	-0-			24
11	240 X	170	-0-	-70	-0-	170	2	N	-0-			24
12	248 X	153	-0-	-95	-0-	153	2	N	-0-			24
01	248 X	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-			24
-----												
MURPHY 2				WELL #:	1	RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.13474 - 14268
08	1395 X	866	-0-	-529	-0-	866	2	N	-0-			95
09	1830 X	1545	-0-	-285	-0-	1545	2	N	-0-			95
10	1891 X	632	-0-	-1259	-0-	632	2	N	-0-			95
11	1830 X	644	-0-	-1186	-0-	644	2	N	-0-			95
12	1798 X	691	-0-	-1107	-0-	691	2	N	-0-			95
01	1612 X	666	-0-	-946	-0-	666	2	N	-0-			95
-----												
LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)					55431 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.					147699							
MILLER				WELL #:	1012	RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.12366 - 13346
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			51
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	2	N	-0-			51
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			51
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			51
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			51
*01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			51
-----												
LIPS, WEST (KANSAS CITY)					55854 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY					040798							
MATHEWS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	155789	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6346 - 6490
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAGOUN, S. (MORROW LOWER)					56793 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC					787180							
AKERS				WELL #:	1115	RRCID ->	136553	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	9503	PERF. 9208 - 9256
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY					877099							
BORN				WELL #:	1	RRCID ->	086481	COMPL. DATE	05/23/1979	TOTAL DEPTH	9544	PERF. 9244 - 9257
08	1333 X	1167	-0-	-166	-0-	1165	2	2	9	N	2	125
09	1290 X	870	-0-	-420	-0-	868	2	2	9	N	2	127
10	1271 X	1002	-0-	-269	-0-	999	2	3	9	N	3	130
11	1230 X	948	-0-	-282	-0-	948	2			N	-0-	130
12	1271 X	691	-0-	-580	-0-	691	2			N	-0-	130
01	1178 X	655	-0-	-523	-0-	655	2			N	-0-	130

OIL AND GAS DIVISION

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER)		56872 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
ROSS, A.A.		WELL #: 9071		RRCID -> 182472		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		33086	33086	-0-	-0-	-0-	33086 2			N	-0-	10
09		30688	30688	-0-	-0-	-0-	30688 2			N	-0-	10
10		30415 R	30415	-0-	-0-	-0-	30415 2			N	-0-	10
11		30480	28733	-0-	-1747	-0-	6 1 28727 2			N	-0-	10
12		32364	29309	-0-	-3055	-0-	30 1 29279 2			N	-0-	10
01		32364	28620	-0-	-3744	-0-	31 1 28589 2			N	-0-	10
MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		57019 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 150867		COMPL. DATE 07/04/1994		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
AKERS		WELL #: 2		RRCID -> 150868		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 6506				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BURCHFIEL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 150869		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
BRADLEY		WELL #: 3		RRCID -> 139993		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631				
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2			N	-0-	-0-
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2			N	-0-	-0-
10		1488 N	881	-0-	-607	-0-	881 2			N	-0-	-0-
11		1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250 2			N	-0-	-0-
12		1054 N	979	-0-	-75	-0-	979 2			N	-0-	-0-
*01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2			N	-0-	-0-
MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND)		57021 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 094650		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)												
CONTINENTAL OPERATING CO.												
BROYLES												
WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2449 #	2313	-0-	-136	-0-	72 1	2241 2	N	-0-		80
09		3030 #	2438	-0-	-592	-0-	87 1	2351 2	N	-0-		80
10		3131 #	2059	-0-	-1072	-0-	75 1	1984 2	N	-0-		80
11		3370 R	3370	-0-	-0-	-0-	90 1	3280 2	N	-0-		80
12		2759 #	2662	-0-	-97	-0-	87 1	2575 2	N	-0-		80
*01		2799 R	2799	-0-	-0-	-0-	93 1	2706 2	N	-0-		80

MARSH (DOUGLAS)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
SCHROEDER												
WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	62 1	369 2	N	4	4 8	172
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	60 1	243 2	N	3	2 8	173
10		372 N	273	-0-	-99	-0-	62 1	190 2	N	19	17 8	175
11		420 N	186	-0-	-234	-0-	21 9	58 1	N	1		176
12		310 N	64	-0-	-246	-0-	22 1	42 2	N	-0-		176
01		279 N	22	-0-	-257	-0-	16 1	4 2	N	2	1 8	177

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												
PARNELL BROS. -A-												
WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

MATHERS (CLEVELAND)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
HOWE, GENE												
WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATHERS (MORROW)												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC												
HILL, BEN												
WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1550 #	1520	-0-	-30	-0-	1498 2	22 9	Y	20		132
09		1500 #	1436	-0-	-64	-0-	1421 2	15 9	Y	14		146
10		2015 #	1190	-0-	-825	-0-	1180 2	10 9	Y	9	148 1	7
11		1950 #	1172	-0-	-778	-0-	1164 2	8 9	Y	7		14
12		2015 #	829	-0-	-1186	-0-	827 2	2 9	Y	2		16
01		1519 #	1510	-0-	-9	-0-	1497 2	13 9	Y	12		28

MATHERS (MORROW)		//CONT.//		58241 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795							
HILL, BEN		WELL #:		6	RRCID ->	136045	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9916 - 9936
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						141
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						146
10	14B DENY	1201	-0-	1201	1201	1199	2	2	9	Y	148
11	14B DENY	1971	-0-	1971	3172	1963	2	8	9	Y	155
12	4324 R	1152	-0-	-3172	-0-	1151	2	1	9	Y	156
01	1209 #	420	-0-	-789	-0-	417	2	3	9	Y	159
-----											
HILL, BEN		WELL #:		15	RRCID ->	275998	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10996	PERF. 9891 - 9913
08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-
09	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-
10	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-
11	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-
*01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-
-----											
MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)				58243 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795							
PIONEER		WELL #:		2	RRCID ->	209409	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9939 - 9945
08	2945	2825	-0-	-120	-0-	2825	2			N	-0-
09	2850	2628	-0-	-222	-0-	2628	2			N	-0-
10	2945	2835	-0-	-110	-0-	2835	2			N	-0-
11	2850	2631	-0-	-219	-0-	2631	2			N	-0-
12	2945	2360	-0-	-585	-0-	2360	2			N	-0-
01	2821 N	2725	-0-	-96	-0-	2710	2	15	9	N	14
-----											
MATHERS RANCH (DOUGLAS)				58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
HUMPHREYS		WELL #:		3701	RRCID ->	173643	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL DEPTH	19061	PERF. 7036 - 7144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
HUMPHREYS		WELL #:		4037	RRCID ->	175856	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7066 - 7123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
HUMPHREYS		WELL #:		3037	RRCID ->	176054	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7008 - 7108
08	403 X	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-
09	390 X	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-
10	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-
11	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-
12	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-
*01	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
HUMPHREYS		WELL #:		2	RRCID ->	176550	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7076 - 7112		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2			N	-0-			187
09		591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2			N	-0-			187
10		527 X	45	-0-	-482	-0-	45 2			N	-0-			187
11		600 X	431	-0-	-169	-0-	431 2			N	-0-			187
12		620 X	530	-0-	-90	-0-	530 2			N	-0-			187
01		620 X	461	-0-	-159	-0-	461 2			N	-0-			187
-----														
HUMPHREYS		WELL #:		5037	RRCID ->	176551	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7102 - 7138		
08		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2			N	-0-			-0-
09		919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2			N	-0-			-0-
10		970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-			-0-
11		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2			N	-0-			-0-
12		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2			N	-0-			-0-
01		961 X	955	-0-	-6	-0-	955 2			N	-0-			-0-
-----														
HUMPHREYS		WELL #:		6037	RRCID ->	197589	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7089 - 7117		
08		1054 X	561	-0-	-493	-0-	561 2			N	-0-			192
09		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			192
10		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			192
11		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			192
12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			192
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			192
-----														
H & L OPERATING CO., LLC		WELL #:		339787	RRCID ->	182246	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7090 - 7122		
LEWIS		WELL #:		2047										
08		279 N	191	-0-	-88	-0-	10 1	181 2		N	-0-			120
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	10 1	327 2		N	-0-			120
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	10 1	314 2		N	-0-			120
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	10 1	291 2		N	-0-			120
12		341 N	294	-0-	-47	-0-	10 1	284 2		N	-0-			120
01		310 N	289	-0-	-21	-0-	10 1	279 2		N	-0-			120
-----														
LEWIS		WELL #:		3047	RRCID ->	217698	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7012 - 7125		
08		620 N	234	-0-	-386	-0-	10 1	224 2		N	-0-			27
09		510 N	311	-0-	-199	-0-	10 1	300 2		N	1	1 8		27
							1	9						
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	10 1	423 2		N	-0-			27
11		240 N	103	-0-	-137	-0-	10 1	93 2		N	-0-			27
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			27
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			27
-----														
LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		491579	RRCID ->	142772	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7417 - 7455		
WRIGHT		WELL #:		5										
08		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 2			N	-0-			43
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2			N	-0-			43
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-			43
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-			43
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-			43
*01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-			43



MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
JC STUDER 168				WELL #:		1HR		RRCID -> 276558		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 7019		PERF. 7341 - 12450	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)				58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
WRIGHT 122				WELL #:		1H		RRCID -> 265977		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 10417		PERF.10362 - 14696	
08	133954	X	43843	-0-	-90111	-0-	42917	2	926	9	N	842	962	1	518
09	45780	X	42796	-0-	-2984	-0-	41921	2	875	9	N	795	776	1	537
10	47306	X	41664	-0-	-5642	-0-	40740	2	924	9	N	840	969	1	408
11	44850	X	40061	-0-	-4789	-0-	39155	2	906	9	N	824	390	1	842
12	45260	X	41605	-0-	-3655	-0-	40662	2	943	9	N	857	582	1	1117
01	44237	X	38769	-0-	-5468	-0-	37628	2	1141	9	N	1037	1375	1	779

WRIGHT 122				WELL #:		2H		RRCID -> 269820		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 10437		PERF.13383 - 16091	
08	88798	X	28343	-0-	-60455	-0-	28110	2	233	9	N	212	193	1	498
09	30240	X	24768	-0-	-5472	-0-	24357	2	411	9	N	374	383	1	489
10	31248	X	25222	-0-	-6026	-0-	24841	2	381	9	N	346	195	1	640
11	30240	X	22855	-0-	-7385	-0-	22552	2	303	9	N	275	387	1	528
12	30225	X	20874	-0-	-9351	-0-	20677	2	197	9	N	179			707
01	28334	X	20917	-0-	-7417	-0-	20590	2	327	9	N	297	195	1	809

WRIGHT 122				WELL #:		3H		RRCID -> 270680		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10436		PERF.11261 - 15501	
08	56303	X	19349	-0-	-36954	-0-	18836	2	513	9	N	466	383	1	682
09	19860	X	19825	-0-	-35	-0-	19408	2	417	9	N	379	193	1	868
10	20522	X	18687	-0-	-1835	-0-	18240	2	447	9	N	406	584	1	690
11	18720	X	16643	-0-	-2077	-0-	16306	2	337	9	N	306	388	1	608
12	20491	X	16727	-0-	-3764	-0-	16385	2	342	9	N	311	193	1	726
01	20491	X	17912	-0-	-2579	-0-	17506	2	406	9	N	369	389	1	706

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
WRIGHT				WELL #:		1151		RRCID -> 056623		COMPL. DATE 08/06/1973		TOTAL DEPTH 17665		PERF.10153 - 10251	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDLIFE				WELL #:		1167		RRCID -> 125676		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10134 - 10560	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	48	1	643	2	Y	13			19
09	840 N	236	-0-	-604	-0-	14	9	209	2	Y	1	1	8	19
10	682 N	159	-0-	-523	-0-	1	9	142	2	Y	1			18
11	690 N	411	-0-	-279	-0-	16	1	380	2	Y	3			21
12	248 N	80	-0-	-168	-0-	28	1	69	2	Y	2	16	1	3
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	3	9	428	2	Y	15	1	1	17

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1290	2	12	9	N	11			80
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1955	2	11	9	N	10			90
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			90
11	1260 N	721	-0-	-539	-0-	708	2	13	9	N	12			102
12	2046 N	633	-0-	-1413	-0-	622	2	11	9	N	10			112
01	1922 N	604	-0-	-1318	-0-	591	2	13	9	N	12			124

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

08	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1025	2	33	9	Y	30			74
09	1050 N	948	-0-	-102	-0-	919	2	29	9	Y	26			100
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1035	2	31	9	Y	28			128
11	1020 N	875	-0-	-145	-0-	875	2			Y	-0-	123	1	2
12	992 N	980	-0-	-12	-0-	946	2	34	9	Y	31	6	1	27
01	1054 N	997	-0-	-57	-0-	968	2	29	9	Y	26			53

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	229	2	13	9	Y	12			60
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	2	Y	18			78
10	3100 N	4536	-0-	1436	1436	20	9	4114	2	Y	18			96
11	3000 N	6158	-0-	3158	4594	631	1	5512	2	Y	14			110
12	3100 N	1659	-0-	-1441	3153	15	9	1426	2	Y	7	100	1	17
*01	4433 X	1280	-0-	-3153	-0-	225	1	1112	2	Y	11	6	1	22

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

08	0 W	8331	-0-	8331	42656	8200	2	131	9	Y	119	177	1	132
09	0 W	7923	-0-	7923	50579	7792	2	131	9	Y	119	186	1	65
10	0 W	8016	-0-	8016	58595	7887	2	129	9	Y	117			182
11	66168 X	7573	-0-	-58595	-0-	7454	2	119	9	Y	108	185	1	105
12	8432 X	7867	-0-	-565	-0-	7735	2	132	9	Y	120	188	1	37
01	8339 X	7313	-0-	-1026	-0-	7207	2	106	9	Y	96			133

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	20615 X	18350	-0-	-2265	-0-	155	1	17869	2	Y	296	185 1	211
						326	9						
09	19860 X	18717	-0-	-1143	-0-	149	1	18209	2	Y	326	369 1	168
						359	9						
10	19778 X	19727	-0-	-51	-0-	155	1	19155	2	Y	379	373 1	174
						417	9						
11	19140 X	18386	-0-	-754	-0-	150	1	17850	2	Y	351	373 1	151
						386	9					1 8	
12	19437 X	18307	-0-	-1130	-0-	153	1	17759	2	Y	359	372 1	138
						395	9						
01	19716 X	16432	-0-	-3284	-0-	155	1	15956	2	Y	292	369 1	59
						321	9					2 8	

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

08	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	16220	2	215 9	Y	195	179 1		108
09	15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	15415	2	201 9	Y	183	172 1		119
10	15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	15460	2	212 9	Y	193	176 1		136
11	14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	14455	2	194 9	Y	176	174 1	1 8	137
*12	16895 X	14525	-0-	-2370	-0-	14319	2	206 9	Y	187	191 1		133
01	16430 X	14613	-0-	-1817	-0-	14402	2	211 9	Y	192	183 1	4 8	138

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

08	18755 X	16405	-0-	-2350	-0-	155	1	16006	3	Y	222	170 1	103
						244	9						
09	17730 X	15626	-0-	-2104	-0-	150	1	15249	3	Y	206	182 1	126
						227	9					1 8	
10	17887 X	15917	-0-	-1970	-0-	155	1	15518	3	Y	222	176 1	171
						244	9					1 8	
11	16980 X	15322	-0-	-1658	-0-	150	1	14913	3	Y	235	186 1	220
						259	9						
12	16585 X	15515	-0-	-1070	-0-	155	1	15099	3	Y	237	374 1	83
						261	9						
01	16399 X	15060	-0-	-1339	-0-	155	1	14646	3	Y	235	187 1	128
						259	9					3 8	

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

08	20925 X	18206	-0-	-2719	-0-	155	1	17812	2	Y	217	177 1	199
						239	9						
09	19650 X	17636	-0-	-2014	-0-	150	1	17255	2	Y	210	357 1	52
						231	9						
10	19995 X	17731	-0-	-2264	-0-	155	1	17311	2	Y	241	184 1	109
						265	9						
11	18030 X	16595	-0-	-1435	-0-	150	1	16186	2	Y	235	183 1	160
						259	9					1 8	
12	18228 X	16713	-0-	-1515	-0-	155	1	16261	2	Y	270	353 1	77
						297	9						
01	18228 X	17841	-0-	-387	-0-	155	1	17377	2	Y	281	191 1	165
						309	9					2 8	

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12834 X	11770	-0-	-1064	-0-	155	1	11219	3	N	360	369	1	163
						396	9							
09	12420 X	9596	-0-	-2824	-0-	138	1	9359	3	N	90	187	1	65
						99	9							
10	12462 X	10434	-0-	-2028	-0-	135	1	9992	3	N	279	369	1	158
						307	9							
11	11850 X	9955	-0-	-1895	-0-	93	1	9523	3	N	308	186	1	279
						339	9							
12	11780 X	11294	-0-	-486	-0-	152	1	10743	3	N	363	368	1	274
						399	9							
01	11780 X	10999	-0-	-781	-0-	155	1	10495	3	N	317	371	1	219
						349	9							
-----														
ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010														
08	6076 X	5329	-0-	-747	-0-	5194	3	135	9	Y	123	177	1	84
09	5400 X	5091	-0-	-309	-0-	4959	3	132	9	Y	120	1	8	203
10	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5693	3	124	9	Y	113	174	1	141
11	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5395	3	116	9	Y	105	185	1	59
12	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6407	3	112	9	Y	102			161
01	5828 X	4615	-0-	-1213	-0-	4506	3	109	9	Y	99	182	1	73
-----														
ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363														
08	15469 X	13979	-0-	-1490	-0-	13488	3	491	9	Y	446	555	1	104
09	14970 X	13350	-0-	-1620	-0-	12879	3	471	9	Y	428	373	1	158
10	15066 X	12798	-0-	-2268	-0-	12317	3	481	9	Y	437	369	1	225
11	14160 X	11849	-0-	-2311	-0-	11414	3	435	9	Y	395	373	1	245
12	13299 X	11177	-0-	-2122	-0-	10729	3	448	9	Y	407	380	1	272
01	13299 X	12489	-0-	-810	-0-	12031	3	458	9	Y	416	566	1	117
-----														
SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943														
08	12276 X	11108	-0-	-1168	-0-	155	1	10666	3	Y	261	361	1	49
						287	9							
09	11760 X	10519	-0-	-1241	-0-	150	1	10107	3	Y	238	171	1	116
						262	9							
10	11997 X	10563	-0-	-1434	-0-	149	1	10142	3	Y	247	184	1	178
						272	9							
11	11340 X	9406	-0-	-1934	-0-	150	1	9026	3	Y	209	187	1	199
						230	9							
12	11408 X	10611	-0-	-797	-0-	150	1	10189	3	Y	247	182	1	264
						272	9							
01	11098 X	10098	-0-	-1000	-0-	155	1	9640	3	Y	275	361	1	175
						303	9							
-----														
WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145														
08	11718 X	10712	-0-	-1006	-0-	10539	2	173	9	N	157	182	1	201
09	11130 X	10151	-0-	-979	-0-	9984	2	167	9	N	152	174	1	179
10	11284 X	10263	-0-	-1021	-0-	167	9			N	152	182	1	149
11	10620 X	9646	-0-	-974	-0-	163	9			N	148	180	1	116
*12	10974 X	9467	-0-	-1507	-0-	9298	3	169	9	N	154	179	1	91
01	10726 X	9338	-0-	-1388	-0-	172	9			N	156	186	1	59

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MATHERS RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 276065		COMPL. DATE 07/06/2011			TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	713 X	661	-0-	-52	-0-		658	2	3	9	Y	3			95
09	660 X	529	-0-	-131	-0-		514	2	15	9	Y	14			109
10	682 X	460	-0-	-222	-0-		442	2	18	9	Y	16			125
11	630 X	481	-0-	-149	-0-		477	2	4	9	Y	4			129
*12	0 W	440	-0-	440	-0-	440	440	2			Y	-0-	121	1	8
*01	986 N	546	-0-	-440	-0-		535	2	11	9	Y	10	5	1	13

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID -> 276087		COMPL. DATE 07/01/2013			TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353					
08	0 W	35767	-0-	35767	-0-	2152622	34854	3	913	9	N	830	926	1	142
09	2186486 X	33864	-0-	-2152622	-0-		33013	3	851	9	N	774	730	1	2 8 184
10	33607 X	33607	-0-	-0-	-0-		32785	3	822	9	N	747	738	1	2 8 191
11	31246 X	31246	-0-	-0-	-0-		30501	3	745	9	N	677	549	1	1 8 318
*12	36921 X	32323	-0-	-4598	-0-		31479	3	844	9	N	767	754	1	331
01	35774 X	31733	-0-	-4041	-0-		30956	3	777	9	N	706	743	1	2 8 270

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID -> 276219		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703					
08	54064 X	40676	-0-	-13388	-0-		40180	2	496	9	N	451	544	1	159
09	45690 X	36666	-0-	-9024	-0-		36228	2	438	9	N	398	363	1	1 8 193
10	47213 X	38015	-0-	-9198	-0-		476	9			N	433	558	1	1 8 67
11	45690 X	35905	-0-	-9785	-0-		480	9			N	436	374	1	2 8 127
*12	41106 X	35630	-0-	-5476	-0-		35138	3	492	9	N	447	354	1	220
01	40672 X	34867	-0-	-5805	-0-		486	9			N	442	568	1	5 8 89

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID -> 276519		COMPL. DATE 05/13/2014			TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988					
08	67014 X	32792	-0-	-34222	-0-		310	1	31822	3	N	600	747	1	145
09	41790 X	30282	-0-	-11508	-0-		300	1	29395	3	N	534	546	1	3 8 130
10	39091 X	29713	-0-	-9378	-0-		310	1	28818	3	N	532	382	1	2 8 278
11	35430 X	27296	-0-	-8134	-0-		585	9			N	481	562	1	4 8 193
12	32736 X	26923	-0-	-5813	-0-		300	1	26467	3	N	467	371	1	289
01	32736 X	26640	-0-	-6096	-0-		529	9			N	467	371	1	289
							310	1	25803	3	N	479	569	1	8 8 191
							514	9							
							310	1							
							527	9							

MATHERS RANCH 166-1518 (AW)		WELL #:		2H	RRCID -> 276653		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117					
08	0 W	37537	-0-	37537	-0-	474406	930	1	35269	3	N	1216	1073	1	239
09	0 W	33450	-0-	33450	-0-	507856	1338	9			N	1049	1121	1	167
10	0 W	32091	-0-	32091	-0-	539947	900	1	31396	3	N	971	922	1	8 8 209
11	568577 X	28630	-0-	-539947	-0-		1154	9			N	842	741	1	2 8 308
12	35216 X	28352	-0-	-6864	-0-		930	1	30093	3	N	842	741	1	2 8 308
01	35216 X	27210	-0-	-8006	-0-		1068	9			N	837	883	1	262
							855	1	26849	3	N	837	883	1	262
							926	9							
							930	1	26501	3	N	800	741	1	4 8 303
							921	9							
							930	1	25400	3	N	800	741	1	4 8 303
							880	9							

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07		448198 X	55513	-0-	-392685	-0-	54679	3	834	9	N	758	735	1	216
*08		448198 X	52732	-0-	-395466	-0-	51932	3	800	9	N	727	725	1	218
09		433740 X	44090	-0-	-389650	-0-	43453	3	637	9	N	579	549	1	248
10		448198 X	42084	-0-	-406114	-0-	41621	3	463	9	N	421	553	1	116
11		433740 X	35971	-0-	-397769	-0-	35490	3	481	9	N	437	376	1	177
12		448198 X	34830	-0-	-413368	-0-	34422	3	408	9	N	371	366	1	182
*01		35347 X	35347	-0-	-0-	-0-	34860	3	487	9	N	443	383	1	241
-----															
MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433															
*02		191604 X	59452	-0-	-132152	-0-	280	1	57064	3	N	1916	1865	1	283
							2108	9							
*03		212133 X	58168	-0-	-153965	-0-	425	1	55689	3	N	1867	1672	1	473
							2054	9							
*04		205290 X	49588	-0-	-155702	-0-	442	1	47475	3	N	1519	1649	1	337
							1671	9							
*05		212133 X	46232	-0-	-165901	-0-	465	1	44151	3	N	1469	1488	1	317
							1616	9							
*06		205290 X	41717	-0-	-163573	-0-	450	1	39877	3	N	1264	1292	1	288
							1390	9							
*07		212133 X	40523	-0-	-171610	-0-	465	1	38728	3	N	1209	1291	1	206
							1330	9							
*08		212133 X	38572	-0-	-173561	-0-	465	1	36915	3	N	1084	1054	1	236
							1192	9							
*09		205290 X	35340	-0-	-169950	-0-	450	1	33821	3	N	972	889	1	312
							1069	9							
*10		212133 X	34553	-0-	-177580	-0-	465	1	33084	3	N	913	931	1	289
							1004	9							
*11		205290 X	31792	-0-	-173498	-0-	450	1	30455	3	N	806	730	1	364
							887	9							
*12		212133 X	31399	-0-	-180734	-0-	465	1	30059	3	N	795	750	1	409
							875	9							
*01		212133 X	30288	-0-	-181845	-0-	465	1	28899	3	N	840	939	1	286
							924	9							
-----															
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173															
*02		471380 X	92401	-0-	-378979	-0-	280	1	90592	3	N	1390	1314	1	318
							1529	9							
*03		521885 X	93723	-0-	-428162	-0-	310	1	91864	3	N	1408	1471	1	254
							1549	9							
*04		505050 X	82333	-0-	-422717	-0-	300	1	80828	3	N	1095	1129	1	214
							1205	9							
*05		521885 X	79019	-0-	-442866	-0-	310	1	77180	3	N	1390	1317	1	286
							1529	9							
*06		505050 X	70089	-0-	-434961	-0-	300	1	68678	3	N	1010	1103	1	192
							1111	9							
*07		521885 X	65882	-0-	-456003	-0-	310	1	64545	3	N	934	918	1	207
							1027	9							
*08		521885 X	61385	-0-	-460500	-0-	310	1	60127	3	N	862	872	1	197
							948	9							
*09		505050 X	55171	-0-	-449879	-0-	300	1	54032	3	N	763	754	1	203
							839	9							
*10		521885 X	52635	-0-	-469250	-0-	310	1	51512	3	N	739	746	1	194
							813	9							
*11		505050 X	43721	-0-	-461329	-0-	281	1	42766	3	N	613	560	1	247
							674	9							
*12		521885 X	47819	-0-	-474066	-0-	303	1	46732	3	N	713	731	1	229
							784	9							
*01		521885 X	45962	-0-	-475923	-0-	310	1	44920	3	N	665	748	1	144
							732	9							

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 W	48574	-0-	48574	1703357	1535	1	45628	3	N	1283	1196	1	2	8	283
						1411	9									
03	0 W	41337	-0-	41337	1744694	1283	1	38797	3	N	1143	1114	1	2	8	310
						1257	9									
04	0 W	39760	-0-	39760	1784454	142	1	38290	3	N	1207	1121	1	2	8	394
						1328	9									
05	0 W	41516	-0-	41516	1825970	155	1	39994	3	N	1243	1314	1			323
						1367	9									
06	0 W	38952	-0-	38952	1864922	150	1	37542	3	N	1145	1107	1	1	8	360
						1260	9									
07	0 W	38949	-0-	38949	1903871	155	1	37561	3	N	1121	1093	1	3	8	387
						1233	9									
08	0 W	38176	-0-	38176	1942047	155	1	36853	3	N	1062	1226	1			223
						1168	9									
09	0 W	35794	-0-	35794	1977841	150	1	34573	3	N	974	904	1	4	8	289
						1071	9									
10	0 W	35612	-0-	35612	2013453	155	1	34376	3	N	983	925	1	3	8	344
						1081	9									
11	0 W	32736	-0-	32736	2046189	146	1	31608	3	N	893	934	1	1	8	302
						982	9									
12	0 W	33273	-0-	33273	2079462	155	1	32180	3	N	853	758	1			397
						938	9									
01	0 W	32031	-0-	32031	2111493	151	1	30897	3	N	894	938	1	2	8	351
						983	9									

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

08	445718	X	NO RPT	-0-	-445718	-0-				N	NO RPT					-0-
09	431340	X	NO RPT	-0-	-431340	-0-				N	NO RPT					-0-
10	445718	X	NO RPT	-0-	-445718	-0-				N	NO RPT					-0-
11	431340	X	NO RPT	-0-	-431340	-0-				N	NO RPT					-0-
12	445718	X	NO RPT	-0-	-445718	-0-				N	NO RPT					-0-
01	445718	X	NO RPT	-0-	-445718	-0-				N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513  
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					104
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2				106
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-					106
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-					106
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-					106
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	N	1				107

JONES ENERGY, LLC 441132  
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					194
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					194
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					194

MATHERS RANCH (HUNTON)		58257 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
URSCHHEL -3-		WELL #: 1		RRCID -> 054742		COMPL. DATE 01/07/1973		TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		8587 X	4019	-0-	-4568	-0-	4019 3	N	-0-		-0-
09		8310 X	3188	-0-	-5122	-0-	3188 3	N	-0-		-0-
10		8587 X	3762	-0-	-4825	-0-	3761 3	N	-0-	1 4	-0-
11		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8699 3	N	-0-		-0-
*12		9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9777 3	N	-0-	1 4	-0-
*01		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681 3	N	-0-		-0-
-----											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
MATHERS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 048512		COMPL. DATE 03/04/1970		TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896			
08		434 N	258	-0-	-176	-0-	258 2	N	-0-		-0-
09		390 N	177	-0-	-213	-0-	177 2	N	-0-		-0-
10		341 N	207	-0-	-134	-0-	207 2	N	-0-		-0-
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		-0-
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		-0-
*01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-
-----											
STUDER, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 050818		COMPL. DATE 10/30/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 054448		COMPL. DATE 11/01/1972		TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517			
08		449 S	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		-0-
09		1459 S	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
10		2043 S	2043	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	2042 2	-0-
11		3624 S	3624	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	3623 2	-0-
12		1846 S	1846	-0-	-0-	-0-	25 1	N	-0-	1821 2	-0-
01		2046 S	149	-0-	-1897	-0-	26 1	N	-0-	123 2	-0-
-----											
MATHERS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 054743		COMPL. DATE 02/11/1973		TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156			
08		20111 S	20111	-0-	-0-	-0-	20111 2	N	-0-		-0-
09		21154 S	21154	-0-	-0-	-0-	21154 2	N	-0-		-0-
10		12504 S	12504	-0-	-0-	-0-	12504 2	N	-0-		-0-
11		16093 S	16093	-0-	-0-	-0-	16086 2	N	-0-	7 9	6
12		15445 S	15445	-0-	-0-	-0-	15445 2	N	-0-		6
*01		16476 S	16476	-0-	-0-	-0-	16470 2	N	-0-	6 9	6
-----											
JONES ENERGY, LLC		441132									
HUMPHREYS, M		WELL #: A 1		RRCID -> 086706		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132  
 HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 B RRCID -> 102084 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17168 - 17466

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2016 - PLUGGED 01/04/16

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

08	09	10	11	12	01							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JONES ENERGY, LLC 441132  
 HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

08	09	10	11	12	01							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			108

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

08	09	10	11	12	01							
08	169539	X	129010	-0-	-40529	-0-	129010	2	N	-0-		158
09	154620	X	126138	-0-	-28482	-0-	126138	2	N	-0-		158
10	152985	X	139199	-0-	-13786	-0-	139199	2	N	-0-		158
11	140460	X	127510	-0-	-12950	-0-	127510	2	N	-0-		158
12	122219	X	122219	-0-	-0-	-0-	122219	2	N	-0-		158
01	133362	X	121421	-0-	-11941	-0-	121421	2	N	-0-		158

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL  
 AXIS ENERGY CORPORATION 039136  
 CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

08	09	10	11	12	01								
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	597	2	3	9	N	3	155
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	563	2	4	9	N	4	159
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	577	2	6	9	N	5	164
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	164
12	589	N	191	-0-	-398	-0-	191	2			N	-0-	164
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-	164

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

08	09	10	*11	*12	01								
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-	-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-	-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	569	2	15	9	N	14	14
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	2	3	9	N	3	17
*12	589	N	205	-0-	-384	-0-	205	2			N	-0-	17
01	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-	17

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MATHERS RANCH (TONKAWA) //CONT.// 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: HEMPHILL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004										TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2325 N	1996	-0-	-329	-0-	31 1	1965 2	Y	-0-		97	
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	30 1	1893 2	Y	16		113	
						18 9						
10	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	28 1	1992 2	Y	13		126	
						14 9						
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	30 1	2249 2	Y	3	122 1	7	
						3 9						
12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	31 1	2443 2	Y	24	6 1	25	
						26 9						
*01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	31 1	2187 2	Y	8		33	
						9 9						

-----												
MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB		
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001										TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----												
DUKE, BOBBY K. 230469												
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979										TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----												
MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION 027200												
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985										TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062		
08	279 N	50	-0-	-229	-0-	48 3	2 9	N	2		187	
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1646 3	18 9	N	16		203	
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1333 3	15 9	N	14	189 1	28	
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1024 3	6 9	N	5		33	
12	1705 N	947	-0-	-758	-0-	936 3	11 9	N	10		43	
01	1333 N	879	-0-	-454	-0-	871 3	8 9	N	7		50	

-----												
MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE		
J-BREX COMPANY 427513												
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004										TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)		//CONT.//		59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 149				WELL #:	2	RRCID ->	209082	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8196 - 8206		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207

MCGEE (MORROW, LOWER)				59470 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
BETTY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078049	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	7814	PERF. 6200 - 7740		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	992	N	685	-0-	-307	-0-	31	1	647	2	N	6		78
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	776	2	N	12		90
10	868	N	727	-0-	-141	-0-	13	9	685	2	N	13		103
11	660	N	391	-0-	-269	-0-	28	1	340	2	N	19		122
12	837	N	210	-0-	-627	-0-	14	9	189	2	N	-0-		122
01	713	N	467	-0-	-246	-0-	30	1	423	2	N	20		142
							21	9						
							22	1						
							22	9						

MCGEE (MORROW UPPER)				59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
CUDD -A-				WELL #:	1-C	RRCID ->	127504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7832	PERF. 7163 - 7696		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
HAWK				WELL #:	1	RRCID ->	129057	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6919 - 7424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
09	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
10	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
11	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
*01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
HAWK				WELL #:	1	RRCID ->	089930	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7222 - 7668		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	713	N	352	-0-	-361	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2		N	-0-			-0-
10	465	N	224	-0-	-241	-0-	224	2		N	-0-			-0-
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	2		N	-0-			-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2		N	-0-			-0-

MCGEE (MORROW UPPER)		//CONT.//		59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
TEVIS				WELL #: 1	RRCID -> 193621	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7390	- 7398			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CUDD				WELL #: 1	RRCID -> 074405	COMPL. DATE 10/24/2012	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 3000	- 5172			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922)				59833 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937								
MCMORDIE BROTHERS				WELL #: 1	RRCID -> 083921	COMPL. DATE 02/21/1979	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9922	- 9934			
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2			N	-0-		-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-		-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2			N	-0-		-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2			N	-0-		-0-
*12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2			N	-0-		-0-
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2			N	-0-		-0-

MCMORDIE RANCH (9400)				59836 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
MCMORDIE "B"				WELL #: 3012	RRCID -> 219934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 9422	- 9479		
08	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 3			N	-0-		152
09	660 #	573	-0-	-87	-0-	573 3			N	-0-		152
10	713 #	611	-0-	-102	-0-	611 3		152 1	N	-0-		-0-
11	690 #	398	-0-	-292	-0-	398 3			N	-0-		-0-
12	713 #	494	-0-	-219	-0-	494 3			N	-0-		-0-
01	620 #	491	-0-	-129	-0-	491 3			N	-0-		-0-

TEXAKOMA E & P, LLC				844133		49B		CNTY: ROBERTS				
PAYNE				WELL #: 308	RRCID -> 202672	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9312	- 9434			
08	403 #	385	-0-	-18	-0-	384 3		1 9	N	1		116
09	460 R	460	-0-	-0-	-0-	450 3		10 9	N	9		125
10	589 #	237	-0-	-352	-0-	237 3			N	-0-		125
11	570 #	506	-0-	-64	-0-	467 3		39 9	N	35		160
12	496 #	456	-0-	-40	-0-	443 3		13 9	N	12		172
*01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	549 3		13 9	N	12		184

MCMORDIE RANCH (9500)		59836 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA E & P, LLC		844133		WELL #: 2011		RRCID -> 214503		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9214 - 9342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	110 1	810 3	N	82	189 1		200
							90 9						
09		810 #	752	-0-	-58	-0-	86 1	633 3	N	30			230
							33 9						
10		744 #	724	-0-	-20	-0-	79 1	582 3	N	57			287
							63 9						
11		990 #	660	-0-	-330	-0-	77 1	568 3	N	14			301
							15 9						
12		1023 #	757	-0-	-266	-0-	88 1	644 3	N	23	198 1		126
							25 9						
01		1023 #	744	-0-	-279	-0-	85 1	623 3	N	33			159
							36 9						

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9424 - 9437	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA E & P, LLC		844133		WELL #: 207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11021 - 11049	
08		930 X	887	-0-	-43	-0-	887 3		N	-0-			-0-
09		900 X	837	-0-	-63	-0-	837 3		N	-0-			-0-
10		1271 X	868	-0-	-403	-0-	868 3		N	-0-			-0-
11		1230 X	868	-0-	-362	-0-	868 3		N	-0-			-0-
12		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			-0-
*01		903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
PAYNE, NONA S.		WELL #: 1		RRCID -> 109181		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 11616		PERF.11179 - 11218			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMORDIE "B"		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10958 - 10976					
08		4867 X	3137	-0-	-1730	-0-	3137 2		N	-0-			-0-
09		4710 X	3772	-0-	-938	-0-	3772 2		N	-0-			-0-
10		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 2		N	-0-			-0-
11		3030 X	2275	-0-	-755	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
12		3906 X	1368	-0-	-2538	-0-	1368 2		N	-0-			-0-
01		4309 X	986	-0-	-3323	-0-	986 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKS (MORROW, UPPER)		60260 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
MEEK		WELL #: 2041		RRCID -> 211915		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 17500 PERF.16342 - 16369						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18

  

MEG (GRANITE WASH)		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION SANDERS		027200													
SANDERS		WELL #: 74 A		RRCID -> 108746		COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979						
08	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2		N	-0-				87
09	1440	N	532	-0-	-908	-0-	532	2		N	-0-				87
10	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1404	2	56	9	N	51	78	1	60
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1887	2	39	9	N	35			95
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1778	2	45	9	N	41			136
*01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1743	2	32	9	N	29			165

  

MABEL		60999		RRCID -> 254911		COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645						
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	735	2	6	9	N	5			150
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	691	2	13	9	N	12			162
10	775	N	705	-0-	-70	-0-	698	2	7	9	N	6	125	1	43
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	691	2	13	9	N	12			55
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	689	2	17	9	N	15			70
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	677	2	18	9	N	16			86

  

BURTON 106		2		RRCID -> 262143		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419						
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-			213
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-	174	1	39
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	652	2	52	9	N	47			86
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	563	2	3	9	N	3			89
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	661	2	39	9	N	35			124
01	713	N	666	-0-	-47	-0-	655	2	11	9	N	10			134

  

DAUGHTRY 105		1		RRCID -> 262450		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930						
08	4991	X	4640	-0-	-351	-0-	4637	2	3	9	N	3			92
09	4800	X	4426	-0-	-374	-0-	4424	2	2	9	N	2			94
10	4867	X	4364	-0-	-503	-0-	4361	2	3	9	N	3	56	1	41
11	4620	X	4317	-0-	-303	-0-	4307	2	10	9	N	9			50
12	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	4169	2	4	9	N	4			54
01	4526	X	4356	-0-	-170	-0-	4339	2	17	9	N	15			69

  

DAUGHTRY 98		1		RRCID -> 264768		COMPL. DATE 03/27/2011			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096						
08	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1618	2	28	9	N	25			88
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1571	2	29	9	N	26			114
10	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1382	2	14	9	N	13	86	1	41
11	1590	N	1376	-0-	-214	-0-	1343	2	33	9	N	30			71
12	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1350	2	35	9	N	32			103
*01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1392	2	36	9	N	33			136

MEG (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION DAUGHTRY 134		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 1		RRCID -> 264774		COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3348 X	2984	-0-	-364	-0-	2963	2	21	9	N	19					201
09	3240 X	2584	-0-	-656	-0-	2578	2	6	9	N	5	172	1			34
10	3317 X	2866	-0-	-451	-0-	2830	2	36	9	N	33					67
11	3090 X	2930	-0-	-160	-0-	2880	2	50	9	N	45					112
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2929	2	36	9	N	33					145
*01	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3206	2	35	9	N	32					177

GRACIE VAIL 77		WELL #: 1HD		RRCID -> 268112		COMPL. DATE 10/23/2012			TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244							
08	4464 X	4265	-0-	-199	-0-	4134	2	131	9	N	119					204
09	4320 X	4014	-0-	-306	-0-	3882	2	132	9	N	120	187	1			137
10	4557 X	4005	-0-	-552	-0-	3882	2	123	9	N	112					249
11	4410 X	3780	-0-	-630	-0-	3666	2	114	9	N	104	192	1			161
12	3875 X	3735	-0-	-140	-0-	3608	2	127	9	N	115					276
01	3875 X	3370	-0-	-505	-0-	3243	2	127	9	N	115	190	1			201

GRACIE VAIL 77		WELL #: 2H		RRCID -> 272493		COMPL. DATE 02/28/2014			TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388							
08	37262 X	26033	-0-	-11229	-0-	874	1	24796	2	N	330	369	1			87
09	30990 X	22866	-0-	-8124	-0-	970	1	21504	2	N	356	369	1			74
10	30256 X	23043	-0-	-7213	-0-	1079	1	21504	2	N	418	377	1			115
11	27900 X	21513	-0-	-6387	-0-	1035	1	20127	2	N	319	192	1			242
12	23932 X	20475	-0-	-3457	-0-	995	1	19176	2	N	276	382	1			136
01	23932 X	19655	-0-	-4277	-0-	663	1	18694	2	N	271	188	1			219

ENERVEST OPERATING, L.L.C. THIERSTEIN		252131 WELL #: 7501		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980			TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934							
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					163
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					163
10	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					163
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					163
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					163
*01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					163

ANDERSON RANCH 61		WELL #: 1		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100							
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	369	2	8	9	N	7					121
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	286	2	9	9	N	8					129
10	837 N	466	-0-	-371	-0-	456	2	10	9	N	9					138
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	441	2	11	9	N	10	97	1			51
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	334	2	17	9	N	15					66
01	465 N	179	-0-	-286	-0-	168	2	11	9	N	10					76

MOORE 63		WELL #: 1		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256							
08	5022 X	4560	-0-	-462	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	4347	-0-	-453	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
10	4898 X	4332	-0-	-566	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
11	4740 X	4280	-0-	-460	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	4836 X	4488	-0-	-348	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	4297	-0-	-260	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
SANDERS 73		WELL #:		1	RRCID -> 225448		COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11018	- 12072			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2	22	9	N	20			119
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2	17	9	N	15			134
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2	19	9	N	17	121	1	30
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2	18	9	N	16			46
*12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2	20	9	N	18			64
*01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2	23	9	N	21			85
-----															
HANSON 29		WELL #:		1	RRCID -> 227104		COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11516	- 12298			
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2	6	9	N	5			101
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2	3	9	N	3			104
10	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	-0-	1292	2	10	9	N	9			113
11	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	-0-	1166	2	11	9	N	10			123
*12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2	13	9	N	12			135
01	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	-0-	1261	2	17	9	N	15			150
-----															
COOK 64		WELL #:		1	RRCID -> 230020		COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11088	- 12460			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1	62
10	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1	48
-----															
HANSON 40		WELL #:		1	RRCID -> 232206		COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11132	- 12428			
08	3007 X	2539	-0-	-468	-0-	-0-	2513	2	26	9	N	24			74
09	2610 X	2489	-0-	-121	-0-	-0-	2467	2	22	9	N	20			94
10	2635 N	2546	-0-	-89	-0-	-0-	2518	2	28	9	N	25			119
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2400	2	N	9			128
							10	9							
*12	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	2465	2	N	16			144
							18	9							
*01	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	2325	2	N	42			186
							46	9							
-----															
MOORE 63		WELL #:		2	RRCID -> 241403		COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12365	PERF.10991	- 12291			
08	5425 X	4608	-0-	-817	-0-	-0-	4569	2	39	9	N	35	173	1	76
09	5250 X	4580	-0-	-670	-0-	-0-	4528	2	52	9	N	47			123
10	5983 X	4681	-0-	-1302	-0-	-0-	4624	2	57	9	N	52			175
11	5790 X	4456	-0-	-1334	-0-	-0-	168	1	4234	2	N	49			224
							54	9							
12	5425 X	5380	-0-	-45	-0-	-0-	744	1	4585	2	N	46	172	1	98
							51	9							
*01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	-0-	748	1	4369	2	N	60			158
							66	9							
-----															
SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID -> 241692		COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11102	- 11749			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
WELLS, J. O.		WELL #:		4096	RRCID ->	241735	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.10766	- 12011	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1381 N	1381	-0-	-0-	1381 2			N	-0-			90
09		1494 N	1494	-0-	-0-	1494 2			N	-0-			90
10		1643 N	1464	-0-	-179	1464 2			N	-0-			90
11		1481 N	1481	-0-	-0-	53 1	1428 2		N	-0-			90
*12		1562 N	1562	-0-	-0-	113 1	1448 2		N	1			91
						1 9							
01		1457 N	1446	-0-	-11	90 1	1345 2		N	10			101
						11 9							
-----													
WELLS, J.O.96		WELL #:		5	RRCID ->	243171	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10672	- 11709	
08		1583 N	1583	-0-	-0-	1564 2	19 9		N	17			123
09		1538 N	1538	-0-	-0-	1520 2	18 9		N	16			139
10		1532 N	1532	-0-	-0-	1512 2	20 9		N	18			157
11		1530 N	1466	-0-	-64	1447 2	19 9		N	17			174
*12		1641 N	1641	-0-	-0-	135 1	1487 2		N	17	139 1		52
						19 9							
*01		1535 N	1535	-0-	-0-	317 1	1203 2		N	14			66
						15 9							
-----													
MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10965	- 12219	
08		3813 X	3347	-0-	-466	3302 2	45 9		N	41			132
09		3570 X	3090	-0-	-480	3056 2	34 9		N	31			163
10		3689 X	3219	-0-	-470	3175 2	44 9		N	40			203
11		3584 X	3584	-0-	-0-	492 1	3052 2		N	36	170 1		69
						40 9							
*12		5001 X	5001	-0-	-0-	1860 1	3138 2		N	3			72
						3 9							
*01		4914 X	4914	-0-	-0-	1870 1	3044 2		N	-0-			72
-----													
COOK 39		WELL #:		1	RRCID ->	246655	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11227	- 12348	
08		1057 N	1057	-0-	-0-	1054 2	3 9		N	3			151
09		1081 N	1081	-0-	-0-	1081 2			N	-0-			151
10		1159 N	1159	-0-	-0-	1159 2			N	-0-			151
11		1020 N	1007	-0-	-13	1007 2			N	-0-			151
*12		1108 N	1108	-0-	-0-	1105 2	3 9		N	3			154
						253 1	1095 2		N	39			193
						43 9							
-----													
MOORE 63		WELL #:		4	RRCID ->	246656	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11323	- 12378	
08		3534 X	3028	-0-	-506	3003 2	25 9		N	23			147
09		3090 X	2680	-0-	-410	2679 2	1 9		N	1			148
10		3379 X	2897	-0-	-482	2872 2	25 9		N	23			171
11		3270 X	2897	-0-	-373	168 1	2708 2		N	19			190
						21 9							
*12		3515 X	3515	-0-	-0-	744 1	2740 2		N	28			218
						31 9							
*01		3479 X	3479	-0-	-0-	748 1	2709 2		N	20			238
						22 9							

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HANSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	247525	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12585	PERF.	11136 - 12448	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1754 N	1754	-0-	-0-	1732	2	22	9	N	20		86
09		1754 N	1754	-0-	-0-	1745	2	9	9	N	8		94
10		1736 N	1652	-0-	-84	22	1	1630	2	N	-0-		94
11		1710 N	1615	-0-	-95	120	1	1495	2	N	-0-		94
*12		2203 N	2203	-0-	-0-	672	1	1528	2	N	3		97
						3	9						
*01		2067 N	2067	-0-	-0-	579	1	1467	2	N	19		116
						21	9						

  

HANSON 40		WELL #:		3	RRCID ->	247527	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF.	11242 - 12078	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

  

COOK 64		WELL #:		2	RRCID ->	247545	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12445	PERF.	11366 - 12065	
08		1967 N	1967	-0-	-0-	744	1	1223	2	N	-0-		195
09		1798 N	1798	-0-	-0-	720	1	1078	2	N	-0-		195
10		1939 N	1939	-0-	-0-	744	1	1195	2	N	-0-		195
11		1890 N	1663	-0-	-227	720	1	934	2	N	8		203
						9	9						
*12		1878 N	1878	-0-	-0-	744	1	1132	2	N	2		205
						2	9						
01		1953 N	1777	-0-	-176	748	1	1025	2	N	4	159 1	50
						4	9						

  

MOORE 62		WELL #:		1	RRCID ->	247831	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	11197 - 12434	
08		1253 N	1253	-0-	-0-	1174	2	79	9	N	72		145
09		1195 N	1195	-0-	-0-	1118	2	77	9	N	70	50 1	165
10		1302 N	1228	-0-	-74	1138	2	90	9	N	82		247
11		1271 N	1271	-0-	-0-	168	1	1027	2	N	69	180 1	136
						76	9						
*12		1921 N	1921	-0-	-0-	780	1	1066	2	N	68		204
						75	9						
*01		1856 N	1856	-0-	-0-	748	1	1073	2	N	32		236
						35	9						

  

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		1	RRCID ->	248731	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	9800 - 12534	
08		4619 X	4442	-0-	-177	4309	2	133	9	N	121	176 1	122
09		4470 X	3823	-0-	-647	3717	2	106	9	N	96		218
10		4929 X	3893	-0-	-1036	3790	2	103	9	N	94	186 1	126
11		4770 X	3873	-0-	-897	3739	2	134	9	N	122	85 1	163
12		4650 X	3208	-0-	-1442	3122	2	86	9	N	78		241
01		4433 X	2415	-0-	-2018	2348	2	67	9	N	61		302

MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. THOMAS 41		//CONT.// //CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
				252131		WELL #:	1	RRCID ->	249879	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	12655	PERF.11130 - 12374	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	2439	2	29	9	N	26	175	1	65	
09	2580 X	2408	-0-	-172	-0-	2383	2	25	9	N	23			88	
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2441	2	26	9	N	24			112	
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	168	1	2260	2	N	28			140	
						31	9								
*12	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	696	1	2312	2	N	24			164	
						26	9								
*01	3100 N	3165	-0-	65	65	748	1	2398	2	N	17	100	1	81	
						19	9								
-----															
MOORE 63				WELL #:	5	RRCID ->	255633	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	16275	PERF.11080 - 12071			
08	6293 X	5535	-0-	-758	-0-	5473	2	62	9	N	56	97	1	64	
09	5910 X	5092	-0-	-818	-0-	5035	2	57	9	N	52			116	
10	5766 X	5230	-0-	-536	-0-	5164	2	66	9	N	60			176	
11	5490 X	4659	-0-	-831	-0-	60	1	4547	2	N	47	21	1	202	
						52	9								
12	5549 X	5341	-0-	-208	-0-	310	1	4989	2	N	38	18	1	222	
						42	9								
01	5549 X	5051	-0-	-498	-0-	312	1	4671	2	N	62	182	1	102	
						68	9								
-----															
HANSON 40				WELL #:	4 H	RRCID ->	256744	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11742 - 15622			
08	15934 X	13651	-0-	-2283	-0-	13527	2	124	9	Y	113			220	
09	13140 X	12548	-0-	-592	-0-	12424	2	124	9	Y	113	186	1	147	
10	14291 X	12955	-0-	-1336	-0-	12826	2	129	9	Y	117			264	
11	13830 X	10516	-0-	-3314	-0-	10347	2	169	9	Y	154	180	1	238	
12	12834 X	11254	-0-	-1580	-0-	1044	1	10079	2	Y	119	187	1	170	
						131	9								
*01	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	1122	1	11768	2	Y	126	190	1	106	
						139	9								
-----															
HANSON 29				WELL #:	2H	RRCID ->	257792	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11323	PERF.11630 - 12975			
08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-			264	
09	2700 X	2320	-0-	-380	-0-	2320	2			Y	-0-			264	
10	2914 X	2045	-0-	-869	-0-	2014	2	31	9	Y	28	184	1	108	
11	2820 X	1871	-0-	-949	-0-	6	1	1865	2	Y	-0-			108	
*12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-			108	
01	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	2011	2	7	9	Y	6			114	
-----															
SANDERS 74				WELL #:	1H	RRCID ->	259493	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11986 - 15140			
08	18321 X	17765	-0-	-556	-0-	17495	2	270	9	Y	245	178	1	184	
09	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	16413	2	238	9	Y	216	184	1	216	
10	19065 X	16431	-0-	-2634	-0-	8	1	16182	2	Y	219	371	1	64	
						241	9								
11	18450 X	16036	-0-	-2414	-0-	15784	2	252	9	Y	229	183	1	110	
12	17453 X	15477	-0-	-1976	-0-	112	1	15136	2	Y	208	182	1	136	
						229	9								
01	17453 X	14902	-0-	-2551	-0-	121	1	14549	2	Y	211	186	1	161	
						232	9								

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MOORE 63		WELL #:		6H	RRCID ->	261764	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11420	PERF.12360	- 16220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	17174	X	15174	-0-	-2000	-0-	14914	2	260	9	N	236
09	16170	X	14238	-0-	-1932	-0-	16	1	13994	2	N	207
							228	9				357
10	16337	X	14755	-0-	-1582	-0-	14539	2	216	9	N	196
11	15750	X	13754	-0-	-1996	-0-	13525	2	229	9	N	208
12	15593	X	13981	-0-	-1612	-0-	13735	2	246	9	N	224
01	15159	X	14081	-0-	-1078	-0-	13842	2	239	9	N	217
												186
												376
												1
												167
												291
												139
												167
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269
												291
												139
												167
												218
												240
												269

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ANDERSON RANCH 76		WELL #:		2H		RRCID -> 262261		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	12214	X	9761	-0-	-2453	-0-	9522	2	239	9	Y	217	174	1	184
09	11820	X	8547	-0-	-3273	-0-	8338	2	209	9	Y	190	181	1	193
10	11625	X	10206	-0-	-1419	-0-	8	1	9921	2	Y	252	370	1	75
							277	9							
11	10920	X	10238	-0-	-682	-0-	9989	2	249	9	Y	226	236	1	65
*12	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	9788	2	218	9	Y	198	198	1	65
*01	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10184	2	230	9	Y	209	20	1	254
-----															
MOORE 62		WELL #:		4H		RRCID -> 262262		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160				
08	26071	X	25001	-0-	-1070	-0-	24608	2	393	9	Y	357	184	1	217
09	25380	X	23595	-0-	-1785	-0-	23220	2	375	9	Y	341	367	1	191
10	26226	X	24279	-0-	-1947	-0-	23904	2	375	9	Y	341	371	1	161
11	25140	X	22799	-0-	-2341	-0-	22427	2	372	9	Y	338	375	1	124
12	24645	X	22194	-0-	-2451	-0-	21827	2	367	9	Y	334	353	1	105
01	24645	X	22114	-0-	-2531	-0-	21729	2	385	9	Y	350	189	1	266
-----															
JO WELLS 96		WELL #:		7H		RRCID -> 262571		COMPL. DATE 06/18/2011			TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860				
08	19419	X	19419	-0-	-0-	-0-	19212	2	207	9	N	188	185	1	115
09	15780	X	12284	-0-	-3496	-0-	12072	2	212	9	N	193	85	1	223
10	14353	X	12261	-0-	-2092	-0-	12065	2	196	9	N	178	185	1	216
11	17880	X	11217	-0-	-6663	-0-	234	1	10781	2	N	184	184	1	216
							202	9							
12	13950	X	11729	-0-	-2221	-0-	1116	1	10403	2	N	191	220	1	187
							210	9							
01	13950	X	12002	-0-	-1948	-0-	1122	1	10718	2	N	147	184	1	150
							162	9							
-----															
ANDERSON RANCH 109		WELL #:		2H		RRCID -> 262692		COMPL. DATE 07/26/2011			TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057				
08	20150	X	13705	-0-	-6445	-0-	13397	2	308	9	Y	280	219	1	140
09	19500	X	15571	-0-	-3929	-0-	15188	2	383	9	Y	348	293	1	195
10	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	23821	2	387	9	Y	352	431	1	116
11	18930	X	15411	-0-	-3519	-0-	15080	2	331	9	Y	301	181	1	236
12	19065	X	15397	-0-	-3668	-0-	15189	2	208	9	Y	189	191	1	234
01	21855	X	14072	-0-	-7783	-0-	13779	2	293	9	Y	266	186	1	314
-----															
ANDERSON RANCH 75		WELL #:		3H		RRCID -> 262696		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096				
08	29492	X	29492	-0-	-0-	-0-	29175	2	317	9	Y	288	356	1	179
09	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	18608	2	289	9	Y	263	183	1	259
10	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	18756	2	270	9	Y	245	368	1	136
11	18360	X	18088	-0-	-272	-0-	216	1	17600	2	Y	247	180	1	203
							272	9							
*12	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	1116	1	18251	2	Y	254	376	1	81
							279	9							
01	19561	X	14168	-0-	-5393	-0-	1122	1	12805	2	Y	219			300
							241	9							





MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
SANDERS 73		WELL #:		3H	RRCID ->	267175	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	11221	PERF.11323	- 15411			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7204	2	201	9	N	183	185	1	212
09		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6314	2	185	9	N	168	187	1	193
10		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6442	2	195	9	N	177	229	1	141
11		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6264	2	174	9	N	158	132	1	167
12		7657 X	6807	-0-	-850	-0-	6601	2	206	9	N	187	190	1	164
01		7409 X	6267	-0-	-1142	-0-	436	1	5636	2	N	177	187	1	154
							195	9							
-----															
ANDERSON RANCH 97				WELL #:		4H	RRCID ->	267463	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	1829	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----															
MOORE 62				WELL #:		5H	RRCID ->	268201	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11015	PERF.11132 - 15220		
08		13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	72	1	13416	2	N	60		197	
							66	9							
09		11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	36	1	11128	2	N	205	344	1	58
							226	9							
10		11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	11221	2	232	9	N	211	179	1	90
11		10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	216	1	10463	2	N	190	193	1	87
							209	9							
12		13547 X	11745	-0-	-1802	-0-	1116	1	10425	2	N	185	191	1	81
							204	9							
01		13547 X	11544	-0-	-2003	-0-	1146	1	10207	2	N	174			255
							191	9							
-----															
MOORE 63				WELL #:		8H	RRCID ->	268785	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11734 - 16486		
08		15872 X	15561	-0-	-311	-0-	15219	2	342	9	N	311	351	1	136
09		15360 X	14695	-0-	-665	-0-	14383	2	312	9	N	284	178	1	242
10		15872 X	15136	-0-	-736	-0-	14806	2	330	9	N	300	367	1	175
11		15360 X	14353	-0-	-1007	-0-	126	1	13935	2	N	265	181	1	259
							292	9							
12		15438 X	14745	-0-	-693	-0-	406	1	14085	2	N	231	378	1	112
							254	9							
01		15438 X	14858	-0-	-580	-0-	436	1	14163	2	N	235	253	1	94
							259	9							
-----															
MONTAGUE 30				WELL #:		2H	RRCID ->	274886	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11683 - 16464		
08		38812 X	33861	-0-	-4951	-0-	33437	1	424	9	N	385	554	1	422
09		37560 X	30718	-0-	-6842	-0-	30324	2	394	9	N	358	365	1	415
10		38006 X	35099	-0-	-2907	-0-	34691	2	408	9	N	371	183	1	603
11		35520 X	27957	-0-	-7563	-0-	24	1	27541	2	N	356	367	1	592
							392	9							
12		33573 X	27479	-0-	-6094	-0-	27096	2	383	9	N	348	559	1	381
01		33573 X	579	-0-	-32994	-0-	141	1	438	9	N	398	572	1	207





MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)				60460 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
VOLLMERT 'C'				WELL #:	4	RRCID ->	224645	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11180 - 11193	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957				N	NO RPT			-0-

FLOWERS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10828 - 10836	
08	3224	X	2526	-0-	-698	-0-	2526	2		N	-0-			221
09	2970	X	2246	-0-	-724	-0-	2246	2		N	-0-			221
10	3069	X	2217	-0-	-852	-0-	2217	2		N	-0-			221
11	2970	X	2209	-0-	-761	-0-	2209	2		N	-0-			221
12	3069	X	1963	-0-	-1106	-0-	1963	2		N	-0-			221
01	2511	X	2262	-0-	-249	-0-	2212	2	50 9	N	45			266

CHAMBERS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10196 - 10201	
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-			198
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2		N	-0-			198
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2		N	-0-			198
11	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2		N	-0-			198
12	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2		N	-0-			198
01	5301	X	5175	-0-	-126	-0-	5175	2		N	-0-			198

VOLLMERT 'C'				WELL #:	5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	11169 - 11183	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)				60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
ISAACS, JOHN C., JR. -L-				WELL #:	1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.	10126 - 10142	
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	2	1	228	3	N	-0-		121
							2	4						
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	3	1	226	3	N	-0-		121
							2	4						
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	3	1	234	3	N	-0-		121
							2	4						
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	N	2		123
							2	4						
*12	248	N	245	-0-	-3	-0-	4	1	238	3	N	1		124
							2	4						
*01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	455	3	N	-0-		124
							2	4						

WEBB LOIS				WELL #:	1083 L	RRCID ->	064606	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	9836 - 10700	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WEBB, LESLIE ETAL -R-		WELL #:		1	RRCID -> 070453	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10516	- 10532			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	17	1	1137	3	N	-0-			151
						2	4							
09	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	18	1	1089	3	N	-0-			151
						2	4							
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	19	1	1099	3	N	-0-			151
						2	4							
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	38	1	1105	3	N	20			171
						2	4							
*12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	46	1	1398	3	N	-0-			171
						2	4							
*01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	18	1	1088	3	N	28	187	1	12
						2	4		31	9				
-----														
BRAINARD, E. S. F. "W"		WELL #:		1196	RRCID -> 073958	COMPL. DATE	11/03/1977	TOTAL DEPTH	13160	PERF. 9945	- 9964			
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	9	1	649	3	N	6			134
						2	4		7	9				
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	9	1	624	3	N	-0-			134
						2	4							
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	10	1	626	3	N	-0-			134
						2	4							
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	N	10			144
						2	4		11	9				
*12	651 N	493	-0-	-158	-0-	7	1	481	3	N	2			146
						3	4		2	9				
01	651 N	489	-0-	-162	-0-	6	1	481	3	N	-0-			146
						2	4							
-----														
WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #:		1	RRCID -> 074526	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	13058	PERF.10464	- 10552			
08	310 N	190	-0-	-120	-0-	4	1	184	3	N	-0-			2
						2	4							
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	3	1	148	3	N	-0-			2
						2	4							
10	186 N	92	-0-	-94	-0-	2	1	88	3	N	-0-			2
						2	4							
11	180 N	88	-0-	-92	-0-	2	1	84	3	N	-0-			2
						2	4							
*12	155 N	89	-0-	-66	-0-	2	1	85	3	N	-0-			2
						2	4							
*01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	N	-0-			2
						2	4							
-----														
WEBB, LESLIE ETAL -M-		WELL #:		1	RRCID -> 075045	COMPL. DATE	01/24/1978	TOTAL DEPTH	12738	PERF.10103	- 10413			
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	6	1	667	3	N	21			81
						2	4		23	9				
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	7	1	609	3	N	20			101
						2	4		22	9				
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	7	1	639	3	N	-0-			101
						2	4							
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	8	1	697	3	N	30			131
						2	4		33	9				
*12	651 N	544	-0-	-107	-0-	5	1	525	3	N	10			141
						3	4		11	9				
01	651 N	409	-0-	-242	-0-	9	1	395	3	N	3			144
						2	4		3	9				

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
WEBB, ET AL -P- //CONT.// 040798													
WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	4	1	310	3	N	5		131
						2	4	6	9				
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	284	3	N	10		141
						2	4	11	9				
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	292	3	N	-0-		141
						2	4						
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	5	1	264	3	N	-0-		141
						2	4						
*12	310 N	254	-0-	-56	-0-	5	1	247	3	N	-0-		141
						2	4						
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	4	1	260	3	N	-0-		141
						2	4						
WEBB, LESLIE ET AL													
WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035													
08	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	16	1	1103	3	N	20		121
						2	4	22	9				
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	3	N	20		141
						2	4	22	9				
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	19	1	1078	3	N	-0-		141
						2	4						
11	1110 N	988	-0-	-122	-0-	16	1	970	3	N	-0-		141
						2	4						
*12	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	21	1	1002	3	N	14		155
						2	4	15	9				
*01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	17	1	1020	3	N	62	201 1	16
						2	4	68	9				
WATERFIELD, JAMES B. ET AL-A-													
WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
WEBB, LOIS													
WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEBB, ARTHUR ET AL "S"													
WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10469 - 10502													
08	837 N	701	-0-	-136	-0-	16	1	683	3	N	-0-		60
						2	4						
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	16	1	798	3	N	-0-		60
						2	4						
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	805	3	N	41		101
						2	4	45	9				
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	21	1	862	3	N	-0-		101
						2	4						
*12	837 N	781	-0-	-56	-0-	17	1	762	3	N	-0-		101
						2	4						
01	868 N	636	-0-	-232	-0-	15	1	619	3	N	-0-		101
						2	4						

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)												CNTY: ROBERTS	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
BRAINARD, E.S.F. "W"													
//CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 040798													
WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	10	1	1054	3	N	-0-		131
						2	4						
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	12	1	1038	3	N	77	183 1	25
						2	4	85	9				
10	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	12	1	1041	3	N	20		45
						2	4	22	9				
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	13	1	1027	3	N	44		89
						2	4	48	9				
12	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	17	1	1019	3	N	30		119
						3	4	33	9				
01	1085 N	920	-0-	-165	-0-	9	1	896	3	N	12		131
						2	4	13	9				
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL -S-													
WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561													
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	44	1	2199	3	N	11		40
						2	4	12	9				
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	45	1	2074	3	N	41		81
						2	4	45	9				
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	47	1	2186	3	N	40		121
						2	4	44	9				
11	1950 N	1248	-0-	-702	-0-	24	1	1189	3	N	30		151
						2	4	33	9				
12	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	48	1	1777	3	N	-0-		151
						2	4						
*01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	54	1	2106	3	N	64	189 1	26
						2	4	70	9				
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL "T"													
WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WEBB, ARTHUR ET AL -S-													
WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559													
08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	23	1	2424	3	N	69	188 1	128
						2	4	76	9				
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	25	1	2329	3	N	58		186
						2	4	64	9				
10	2480 N	2448	-0-	-32	-0-	27	1	2352	3	N	61		247
						2	4	67	9				
11	2430 N	2182	-0-	-248	-0-	26	1	2085	3	N	63	176 1	134
						2	4	69	9				
*12	2511 N	1985	-0-	-526	-0-	20	1	1963	3	N	-0-		134
						2	4						
01	2449 N	1510	-0-	-939	-0-	17	1	1491	3	N	-0-		134
						2	4						

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	423	-0-	-290	-0-	-0-	16	1	405	3	N	-0-		86
							2	4						
09	810 N	764	-0-	-46	-0-	-0-	16	1	746	3	N	-0-		86
							2	4						
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	620	3	N	27		113
							2	4	30	9				
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	495	3	N	8		121
							2	4	9	9				
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	834	3	N	-0-		121
							2	4						
*01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	812	3	N	40		161
							2	4	44	9				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
ISAACS WELL #: 3201 RRCID -> 198484 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9938 - 10445														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531														
08	6603 X	5732	-0-	-871	-0-	-0-	31	1	5699	2	N	2		155
							2	9						
09	5700 X	5499	-0-	-201	-0-	-0-	30	1	5461	2	N	7		162
							8	9						
10	5797 X	5734	-0-	-63	-0-	-0-	31	1	5703	2	N	-0-		162
11	5610 X	5530	-0-	-80	-0-	-0-	29	1	5487	2	N	13		175
							14	9						
12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	5918	2	N	-0-		175
*01	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	6100	2	N	-0-		175
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122														
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2	8	9	N	7		195
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2	14	9	N	13		208
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	15	9	N	14		222
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2	12	9	N	11		233
12	757 N	605	-0-	-152	-0-	-0-	592	2	13	9	N	12		245
01	713 N	665	-0-	-48	-0-	-0-	651	2	14	9	N	13		258
WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929														
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2	35	9	N	32		388
09	1350 N	1302	-0-	-48	-0-	-0-	1263	2	39	9	N	35		423
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-					N	-0-		423
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2	13	9	N	12	186 1	249
*12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2	39	9	N	35		284
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		284

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)			60462 380		ASSOCIATED			49B		CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798												
FLOWERS TRUST -B-			WELL #: 3 U		RRCID -> 091326			COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
VOLLMERT, J. C.			WELL #: 3 U		RRCID -> 091902			COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FLOWERS TRUST			WELL #: 2 U		RRCID -> 093150			COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151					
08		1860 #	1087	-0-	-773	-0-	13	1	1071	3	N	1			72
							2	4		1	9				
09		1800 #	1348	-0-	-452	-0-	24	1	1318	3	N	4			76
							2	4		4	9				
10		1860 #	200	-0-	-1660	-0-	3	1	196	3	N	-0-			76
							1	4							
11		1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			76
12		1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			76
01		1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			76
-----															
WEBB, LOIS			WELL #: 1083-U		RRCID -> 139996			COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058					
08		1905 R	1905	-0-	-0-	-0-	1891	3	14	9	N	13			135
09		1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1702	3	55	9	N	50			185
10		1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1775	3	2	9	N	2			187
11		1830 #	1781	-0-	-49	-0-	1762	3	19	9	N	17	172	1	32
*12		1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	1829	3	150	9	N	136			168
01		1891 #	1773	-0-	-118	-0-	1773	3			N	-0-			168
-----															
FLOWERS TRUST -B-			WELL #: 1		RRCID -> 204769			COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
VOLLMERT, J. C.			WELL #: 2		RRCID -> 278014			COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713					
08		0 W	1072	-0-	1072	16680	1070	3	2	4	N	-0-			62
09		0 W	928	-0-	928	17608	926	3	2	4	N	-0-			62
10		0 W	1072	-0-	1072	18680	1070	3	2	4	N	-0-			62
11		0 W	876	-0-	876	19556	874	3	2	4	N	-0-			62
12		20251 R	695	-0-	-19556	-0-	682	3	2	4	N	10			72
							1	9							
*01		822 R	822	-0-	-0-	-0-	722	3	2	4	N	89			161
							98	9							

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																	
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251																	
08	2170	#	1214	-0-	-956	-0-	31	1	1182	3	N	1	58	1			20
09	2070	#	1123	-0-	-947	-0-	30	1	1090	3	N	3	1	1			22
10	1705	#	1045	-0-	-660	-0-	31	1	1014	3	N	-0-					22
11	1350	#	936	-0-	-414	-0-	30	1	906	3	N	-0-					22
12	1302	#	696	-0-	-606	-0-	18	1	678	3	N	-0-					22
01	1209	#	1020	-0-	-189	-0-	31	1	989	3	N	-0-					22

  

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406																	
08	992	#	770	-0-	-222	-0-	758	2	12	9	N	11					309
09	870	#	817	-0-	-53	-0-	804	2	13	9	N	12					321
10	880	R	880	-0-	-0-	-0-	863	2	17	9	N	15					336
11	839	R	839	-0-	-0-	-0-	825	2	14	9	N	13					349
12	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-	142	1			207
*01	877	R	877	-0-	-0-	-0-	851	2	26	9	N	24					231

  

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																	
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327																	
08	1271	N	993	-0-	-278	-0-	984	3	9	9	N	8					144
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1087	3	12	9	N	11					155
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1096	3	52	9	N	47	185	1			17
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	949	3	13	9	N	12					29
*12	1147	N	579	-0-	-568	-0-	568	3	11	9	N	10					39
01	1147	N	535	-0-	-612	-0-	534	3	1	9	N	1					40

  

CHAMBERS, F. M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 10128 - 10356																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	5			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
TEMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	076993	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10013 - 10158		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WIGGINS 54				WELL #:	2	RRCID ->	080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.10472 - 10696		
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	10	1	482	3	N	-0-			125
						2	4							
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	11	1	466	3	N	-0-			125
						2	4							
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	11	1	550	3	N	-0-			125
						2	4							
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	12	1	505	3	N	-0-			125
						2	4							
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	N	-0-			125
						2	4							
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	11	1	569	3	N	-0-			125
						2	4							
-----														
FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7089 - 10622		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MOORE, W. H.				WELL #:	2	RRCID ->	086707	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9490 - 10675		
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	4			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
-----														
FLOWERS-LISTON				WELL #:	2	RRCID ->	087881	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10003 - 10775		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
-----														
FLOWERS TRUST -B-				WELL #:	3 L	RRCID ->	091520	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10102 - 10650		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	8	-0-	-581	-0-	6	3	2	4	N	-0-			101
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	336	3	N	-0-			101
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	22	1	1997	3	N	5			106
11	3000 N	3542	-0-	542	542	45	1	3495	3	N	-0-			106
*12	2259 N	1717	-0-	-542	-0-	20	1	1667	3	N	25			131
01	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	22	1	1809	3	N	20			151

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A														
08	3100 N	3514	-0-	414	414	288	1	2866	2	N	325	366	1	228
09	3000 N	3598	-0-	598	1012	319	1	3126	2	N	137	202	5	163
10	3100 N	3353	-0-	253	1265	3240	2	113	9	N	103	189	1	77
11	4903 X	3638	-0-	-1265	-0-	313	1	3135	2	N	171	190	1	58
*12	3100 X	1934	-0-	-1166	-0-	166	1	1550	2	N	196			254
01	3100 X	2328	-0-	-772	-0-	315	1	2011	2	N	-0-			254

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560														
08	1426 N	1312	-0-	-114	-0-	12	1	1284	3	N	13			45
09	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	15	1	1264	3	N	17			62
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	17	1	1313	3	N	147	190	1	19
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	3	N	26			45
*12	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	15	1	1149	3	N	21			66
01	1488 N	1224	-0-	-264	-0-	13	1	1191	3	N	16			82

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 10535 - 10700														
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	3	1	463	3	N	4			66
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	3	1	451	3	N	3			69
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	N	2			71
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	N	1			72
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	4	1	456	3	N	-0-			72
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	3	1	445	3	N	-0-			72



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 CHAMBERS, F. M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	7 1	725 3	28 9	N	25	180 1		13
09	780 N	723	-0-	-57	-0-	2 4	695 3	18 9	N	16			29
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	2 4	715 3		N	-0-			29
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	7 1	666 3	34 9	N	31			60
12	744 N	720	-0-	-24	-0-	2 4	710 3		N	-0-			60
01	713 N	689	-0-	-24	-0-	8 1	679 3		N	-0-			60

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

08	992 N	844	-0-	-148	-0-	19 1	790 3	33 9	N	30			198
09	930 N	846	-0-	-84	-0-	2 4	826 3		N	-0-	189 1		9
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	2 4	961 3	4 9	N	4			13
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	19 1	760 3	18 9	N	16			29
*12	868 N	457	-0-	-411	-0-	2 4	440 3	1 9	N	1			30
01	992 N	732	-0-	-260	-0-	6 1	714 3	10 9	N	9			39

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	25 1	1107 3	1 9	N	1			77
09	1170 N	953	-0-	-217	-0-	2 4	936 3		N	-0-			77
10	1085 N	978	-0-	-107	-0-	17 1	959 3		N	-0-			77
11	1110 N	781	-0-	-329	-0-	2 4	760 3	2 9	N	2			79
*12	992 N	525	-0-	-467	-0-	14 1	509 3		N	-0-			79
01	992 N	887	-0-	-105	-0-	2 4	870 3		N	-0-			79

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	286	-0-	-86	-0-	5 1	268 3	N	10			180
						2 4	11 9					
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	7 1	289 3	N	-0-			180
						2 4						
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8 1	315 3	N	-0-			180
						2 4						
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	8 1	288 3	N	-0-			180
						2 4						
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10 1	301 3	N	15			195
						2 4	17 9					
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16 1	392 3	N	-0-			195
						2 4						

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

08	465 N	17	-0-	-448	-0-	17 3		N	-0-			156
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			156
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			156
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	757 3	2 9	N	2			158
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	687 3	2 9	N	2			160
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			160

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	30 1	2051 3	N	-0-			213
						2 4						
09	2280 N	1897	-0-	-383	-0-	34 1	1861 3	N	-0-			213
						2 4						
10	1922 N	1662	-0-	-260	-0-	36 1	1624 3	N	-0-			213
						2 4						
11	2010 N	1311	-0-	-699	-0-	29 1	1280 3	N	-0-			213
						2 4						
*12	1953 N	1090	-0-	-863	-0-	21 1	1067 3	N	-0-			213
						2 4						
01	1674 N	1467	-0-	-207	-0-	26 1	1439 3	N	-0-			213
						2 4						

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

08	1054 N	953	-0-	-101	-0-	16 1	929 3	N	5			32
						2 4	6 9					
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	23 1	902 3	N	13			45
						2 4	14 9					
10	930 N	901	-0-	-29	-0-	17 1	876 3	N	5			50
						2 4	6 9					
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	16 1	864 3	N	12			62
						2 4	13 9					
*12	961 N	800	-0-	-161	-0-	15 1	779 3	N	4			66
						2 4	4 9					
01	899 N	749	-0-	-150	-0-	12 1	728 3	N	6			72
						2 4	7 9					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
EARP		WELL #:		1059	RRCID ->	172099	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	15334	PERF.	10464 - 10584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1023 N	951	-0-	-72	-0-	940 3	11 9	N	10			57
09		870 N	814	-0-	-56	-0-	801 3	13 9	N	12			69
10		1240 N	475	-0-	-765	-0-	469 3	6 9	N	5			74
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	985 3	9 9	N	8			82
12		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-			82
*01		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-			82

MOORE, W.H.		WELL #:		7064	RRCID ->	172185	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10270 - 10530
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		602	RRCID ->	172703	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10560 - 10580
08	341 N	156	-0-	-185	-0-	5 1	149 3		N	-0-		86
						2 4						
09	240 N	113	-0-	-127	-0-	2 1	109 3		N	-0-		86
						2 4						
10	279 N	146	-0-	-133	-0-	4 1	140 3		N	-0-		86
						2 4						
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	2 1	89 3		N	-0-		86
						2 4						
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	3 1	94 3		N	-0-		86
						2 4						
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	3 1	102 3		N	-0-		86
						2 4						

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		702	RRCID ->	173515	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	10452 - 10605
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		703	RRCID ->	174566	COMPL. DATE	07/06/1999	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10480 - 10501
08	775 N	658	-0-	-117	-0-	10 1	646 3		N	-0-		37
						2 4						
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	12 1	706 3		N	-0-		37
						2 4						
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	14 1	736 3		N	-0-		37
						2 4						
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	12 1	633 3		N	27		64
						2 4						
*12	744 N	521	-0-	-223	-0-	9 1	502 3		N	7		71
						2 4						
01	744 N	613	-0-	-131	-0-	9 1	602 3		N	-0-		71
						2 4						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	33	1	2057	3	N	37			64
						2	4		41	9				
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	35	1	2001	3	N	10			74
						2	4		11	9				
10	2604 N	2061	-0-	-543	-0-	37	1	2022	3	N	-0-			74
						2	4							
11	2070 N	2003	-0-	-67	-0-	33	1	1944	3	N	22			96
						2	4		24	9				
*12	2108 N	1701	-0-	-407	-0-	27	1	1604	3	N	62			158
						2	4		68	9				
01	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	30	1	1860	3	N	-0-			158
						2	4							
EARP "A" WELL #: 1058 RRCID -> 176455 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLOWERS TRUST WELL #: 508 RRCID -> 191543 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9845 - 11058														
08	1333 N	1157	-0-	-176	-0-	19	1	1108	3	N	25			74
						2	4		28	9				
09	1260 N	1168	-0-	-92	-0-	23	1	1135	3	N	7			81
						2	4		8	9				
10	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	25	1	1049	3	N	16			97
						2	4		18	9				
11	1110 N	130	-0-	-980	-0-	2	4	128	9	N	116	99	1	114
12	1209 N	2	-0-	-1207	-0-	2	4			N	-0-			114
01	1085 N	2	-0-	-1083	-0-	2	4			N	-0-			114
MENDOTA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 209053 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10410 - 10670														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509														
08	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2820	3	131	9	N	119	193	1	22
09	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2890	3	28	9	N	25			47
10	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-			47
11	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2785	3	67	9	N	61			108
*12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2584	3	44	9	N	40			148
01	2604 X	2521	-0-	-83	-0-	2465	3	56	9	N	51	187	1	12
WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474														
08	496 N	336	-0-	-160	-0-	336	3			N	-0-			215
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-			215
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-			215
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	319	3	30	9	N	27			242
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	345	3	9	9	N	8			250
01	651 N	340	-0-	-311	-0-	327	3	13	9	N	12	186	1	76





MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
FLOWERS TRUST		WELL #:		708	RRCID ->	223677	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9890 - 10593	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2325 N	2071	-0-	-254	-0-	2071	3	N	-0-			129
09		2220 N	2087	-0-	-133	-0-	2052	3	N	32			161
10		2201 N	2042	-0-	-159	-0-	2039	3	N	3			164
11		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	81	81 1		164
*12		2170 N	1929	-0-	-241	-0-	1877	3	N	47			211
01		2046 N	1879	-0-	-167	-0-	1850	3	N	26			237
-----													
MENDOTA RANCH 63				WELL #:		6063	RRCID ->	224403	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9922 - 10765
08		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2335	3	N	15			195
09		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3	N	-0-	174 1		21
10		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2271	3	N	14			35
11		2280 N	2127	-0-	-153	-0-	2099	3	N	25			60
*12		2294 N	1787	-0-	-507	-0-	1700	3	N	79			139
01		2449 X	1973	-0-	-476	-0-	1960	3	N	12			151
-----													
FLOWERS-LISTON 62				WELL #:		7062	RRCID ->	227480	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	10975	PERF. 9666 - 10828
08		2418 X	219	-0-	-2199	-0-	208	3	N	10			89
09		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			89
10		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			89
11		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			89
*12		2418 X	181	-0-	-2237	-0-	181	3	N	-0-			89
01		217 X	176	-0-	-41	-0-	176	3	N	-0-			89
-----													
WEBB 194				WELL #:		6	RRCID ->	232597	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10147 - 10572
08		2883 N	2868	-0-	-15	-0-	2779	3	N	81	198 1		44
09		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2729	3	N	10			54
10		2790 N	2788	-0-	-2	-0-	2744	3	N	40			94
11		2790 N	2750	-0-	-40	-0-	2728	3	N	20			114
*12		2821 N	2682	-0-	-139	-0-	2660	3	N	20			134
01		2914 X	2563	-0-	-351	-0-	2563	3	N	-0-			134
-----													
ISAACS "C" 196				WELL #:		4H	RRCID ->	249470	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	9994	PERF.10309 - 12700
08		10292 X	4112	-0-	-6180	-0-	105	1	N	65			225
							2	4		72			
09		8490 X	7808	-0-	-682	-0-	212	1	N	227	187 1		265
							2	4		250			
10		8773 X	3722	-0-	-5051	-0-	118	1	N	-0-			265
							2	4					
11		8070 X	3611	-0-	-4459	-0-	106	1	N	189			454
							2	4		208			
*12		500 X	500	-0-	-0-	-0-	20	1	N	179	179 1	101 5	353
							2	4		197			
*01		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	235	1	N	40			393
							3	4		44			

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		10H	RRCID ->	264550	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10473	- 12874
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4929 X	3882	-0-	-1047	-0-	3722 3	158 9	2 4	N	144		309
09	5310 X	5254	-0-	-56	-0-	5114 3	138 9	2 4	N	125	177 1	257
10	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7323 3	228 9	2 4	N	207	172 1	292
11	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5354 3	165 9	1 4	N	150	181 1	261
*12	5425 X	724	-0-	-4701	-0-	719 3	3 9	2 4	N	3		264
01	7564 X	2	-0-	-7562	-0-	2 4			N	-0-		264
-----												
WEBB, LESLIE ET AL		WELL #:		1897H	RRCID ->	266479	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10690	- 13000
08	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	628 1	2 4	11248 3	N	115	186 1	156
09	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	713 1	2 4	10921 3	N	166	188 1	134
10	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	725 1	2 4	10856 3	N	214	186 1	162
11	11400 X	10798	-0-	-602	-0-	672 1	2 4	9917 3	N	188	183 1	167
*12	12214 X	9944	-0-	-2270	-0-	648 1	2 4	9087 3	N	188	183 1	172
01	12214 X	7578	-0-	-4636	-0-	465 1	2 4	6907 3	N	185	183 1	174
-----												
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		13H	RRCID ->	267241	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10200	- 12681
08	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	144 1	2 4	1086 3	N	57	177 1	130
09	1110 X	759	-0-	-351	-0-	149 1	2 4	547 3	N	55		185
10	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	138 1	2 4	3517 3	N	368	360 1	193
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	305 1	1 4	2582 3	N	130		323
*12	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	692 1	2 4	5357 3	N	197	185 1	129 5
*01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	777 1	2 4	6451 3	N	322	368 1	49 5
-----												

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ISAACS 195		WELL #:		5H	RRCID ->	267464	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	10587 - 11526	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*02	8092 X	195	-0-	-7897	-0-	2	1	193	3	N	-0-	18	
*03	8804 X	1	-0-	-8803	-0-	1	1			N	-0-	18	
*04	3420 X	9	-0-	-3411	-0-	9	3			N	-0-	18	
*05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			9633	3	N	-0-	18	
*06	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	18	
*07	12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	2	1	12196	3	N	103	121	
						113	9						
*08	3100 N	13457	-0-	10357	10357	2	1	13363	3	N	84	181 1	24
						92	9						
*09	21970 X	11613	-0-	-10357	-0-	2	1	11480	3	N	119		143
						131	9						
*10	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	2	1	4460	3	N	64	188 1	19
						70	9						
*11	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	2	1	4279	3	N	87		106
						96	9						
*12	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	2	1	4413	3	N	40		146
						44	9						
*01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	2	1	3619	3	N	-0-		146
MENDOTA RANCH		WELL #:		595H	RRCID ->	267726	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	N/A	
08	10261 X	9422	-0-	-839	-0-	9313	3	109	9	N	99	188 1	239
09	9750 X	8889	-0-	-861	-0-	8667	3	222	9	N	202	186 1	255
10	9641 X	8595	-0-	-1046	-0-	8554	3	41	9	N	37	111 5	181
11	9210 X	8701	-0-	-509	-0-	8497	3	204	9	N	185		366
*12	9424 X	8340	-0-	-1084	-0-	8284	3	56	9	N	51		417
01	9424 X	8325	-0-	-1099	-0-	8174	3	151	9	N	137		554
MENDOTA RANCH		WELL #:		594H	RRCID ->	267815	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	11066 - 15135	
08	11842 X	10893	-0-	-949	-0-	10489	3	404	9	N	367	355 1	479
09	11460 X	9838	-0-	-1622	-0-	9838	3			N	-0-		479
10	11842 X	9885	-0-	-1957	-0-	9885	3			N	-0-		479
11	10710 X	3675	-0-	-7035	-0-	3605	3	70	9	N	64		543
*12	10540 X	4370	-0-	-6170	-0-	4370	3			N	-0-		543
01	10540 X	1547	-0-	-8993	-0-	1547	3			N	-0-		543
ISAACS 195		WELL #:		6H	RRCID ->	268175	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	10467 - 11779	
08	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	8336	3	2	4	N	79	187 1	144
						87	9						
09	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8411	3	2	4	N	182		326
						200	9						
10	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7784	3	2	4	N	134		460
						147	9						
11	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	6918	3	2	4	N	86		546
						95	9						
12	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7435	3	2	4	N	250	374 1	422
						275	9						
01	7192 X	6501	-0-	-691	-0-	6320	3	2	4	N	163	192 1	393
						179	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		16523 X	11904	-0-	-4619	-0-	624	1	11181	3	N	89			259
								1	98	9					
09		15990 X	10072	-0-	-5918	-0-	852	1	9075	3	N	130	178	1 22 5	189
								2	143	9					
10		16523 X	10628	-0-	-5895	-0-	882	1	9744	3	N	-0-			189
								2							
11		15990 X	6478	-0-	-9512	-0-	852	1	5610	3	N	13			202
								2	14	9					
*12		14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	880	1	13681	3	N	186	185	1	203
								2	205	9					
*01		13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	880	1	12625	3	N	172	178	1	197
								2	189	9					
WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627															
08		10819 X	6204	-0-	-4615	-0-	6123	3	81	9	N	74			255
09		8100 X	5190	-0-	-2910	-0-	5071	3	119	9	N	108	178	1	185
10		7347 X	4933	-0-	-2414	-0-	4933	3			N	-0-			185
11		6780 X	6674	-0-	-106	-0-	6632	3	42	9	N	38			223
12		6572 X	4649	-0-	-1923	-0-	4615	3	34	9	N	31			254
*01		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7492	3	164	9	N	149	183	1	220
ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275															
*02		13860 X	9951	-0-	-3909	-0-	9887	3	64	9	N	58	186	1	297
*03		15345 X	10451	-0-	-4894	-0-	10299	3	152	9	N	138	359	1	76
*04		14850 X	6805	-0-	-8045	-0-	6576	3	229	9	N	208	171	1	113
*05		15345 X	150	-0-	-15195	-0-	108	3	42	9	N	38			151
*06		10770 X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-			151
07		11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-			151
*08		10447 X	4762	-0-	-5685	-0-	115	1	4647	3	N	-0-			151
*09		26471 X	26471	-0-	-0-	-0-	852	1	25488	3	N	117	182	1	86
								2	129	9					
*10		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	880	1	10596	3	N	418	361	1	143
								2	460	9					
11		11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	851	1	10465	3	N	261	183	1	221
								2	287	9					
*12		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	874	1	9430	3	N	391	197	1	415
								2	430	9					
*01		10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	880	1	9531	3	N	22	189	1	248
								2	24	9					
ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437															
08		6634 X	6405	-0-	-229	-0-	315	1	5933	3	N	141	187	1	20
								2	155	9					
09		6150 X	5551	-0-	-599	-0-	334	1	5126	3	N	81			101
								2	89	9					
10		6355 X	5522	-0-	-833	-0-	321	1	5081	3	N	107	185	1	23
								2	118	9					
11		6210 X	4803	-0-	-1407	-0-	324	1	4453	3	N	22			45
								2	24	9					
*12		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	300	1	4862	3	N	185	178	1	52
								2	204	9					
*01		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	343	1	4746	3	N	156			208
								2	172	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		15035 X	13650	-0-	-1385	-0-	2	1	13648	3	N	-0-			123
09		14340 X	12923	-0-	-1417	-0-	2	1	12921	3	N	-0-			123
10		14694 X	12592	-0-	-2102	-0-	2	1	12590	3	N	-0-			123
11		13620 X	12125	-0-	-1495	-0-	2	1	12123	3	N	-0-			123
12		13671 X	11373	-0-	-2298	-0-	3	1	11370	3	N	-0-			123
01		13640 X	12636	-0-	-1004	-0-	2	1	12634	3	N	-0-			123
-----															
CHAMBERS, F.M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 15116															
08		41106 X	34077	-0-	-7029	-0-	33534	2	2	4	N	492	369	1	344
							541	9							
09		38280 X	31134	-0-	-7146	-0-	30755	2	2	4	N	343	378	1	309
							377	9							
10		38471 X	30455	-0-	-8016	-0-	30053	2	3	4	N	363	366	1	306
							399	9							
11		36600 X	28155	-0-	-8445	-0-	27721	2	2	4	N	393	360	1	339
							432	9							
*12		34069 X	28271	-0-	-5798	-0-	27808	2	2	4	N	419	381	1	377
							461	9							
01		34069 X	-0-	-0-	-34069	-0-					N	508	550	1	335
-----															
WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020															
08		16244 X	13640	-0-	-2604	-0-	13438	2	2	4	N	182	187	1	244
							200	9							
09		16260 X	13187	-0-	-3073	-0-	12825	2	2	4	N	327	363	1	208
							360	9							
10		16802 X	13863	-0-	-2939	-0-	13626	2	2	4	N	214	194	1	228
							235	9							
11		16260 X	13228	-0-	-3032	-0-	12851	2	3	4	N	340	181	1	387
							374	9							
*12		14446 X	13117	-0-	-1329	-0-	12715	2	2	4	N	364	357	1	394
							400	9							
01		13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	148	184	1	358
-----															
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 9 RRCID -> 275631 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10131															
*02		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			121
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CHAMBERS,FRANK M ETAL 'A' WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		79267 X	72679	-0-	-6588	-0-	68386 3	4291 9	2 4	N	3901	3875 1	234
09		76710 X	64227	-0-	-12483	-0-	60692 3	3533 9	2 4	N	3212	3127 1	319
10		79267 X	60718	-0-	-18549	-0-	58052 3	2664 9	2 4	N	2422	2571 1	170
11		76710 X	54613	-0-	-22097	-0-	51473 3	3138 9	2 4	N	2853	2418 1	605
*12		65720 X	53139	-0-	-12581	-0-	49710 3	3427 9	2 4	N	3115	3452 1	268
01		65720 X	49476	-0-	-16244	-0-	46753 3	2721 9	2 4	N	2474	2272 1	470
MAHLER 106 WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220													
08		0 W	27258	-0-	27258	567503	24509 2	4452 9	2 749 9	N	2499	2483 1	246
09		0 W	23876	-0-	23876	591379	21932 2	4784 9	2 1944 9	N	1767	1625 1	267
10		0 W	22632	-0-	22632	614011	21117 2	3340 9	2 1515 9	N	1377	1530 1	114
11		0 W	20829	-0-	20829	634840	19452 2	2611 9	2 1377 9	N	1252	1158 1	208
12		0 W	20679	-0-	20679	655519	19127 2	2954 9	2 1552 9	N	1411	1504 1	115
*01		676796 X	21277	-0-	-655519	-0-	19444 2	2806 9	2 1833 9	N	1666	1679 1	102
MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500													
*07		0 W	97510	-0-	97510	435173	93057 3	4452 9	1 4	N	4047	4223 1	294
*08		0 W	98103	-0-	98103	533276	93317 3	4784 9	2 4	N	4349	4415 1	228
09		0 W	89998	-0-	89998	623274	86656 3	3340 9	2 4	N	3036	2967 1	297
10		0 W	82030	-0-	82030	705304	78733 3	3295 9	2 4	N	2995	2827 1	465
11		0 W	70385	-0-	70385	775689	67772 3	2611 9	2 4	N	2374	2307 1	532
*12		843472 X	67783	-0-	-775689	-0-	64827 3	2954 9	2 4	N	2685	2894 1	323
01		84258 X	62290	-0-	-21968	-0-	59482 3	2806 9	2 4	N	2551	2583 1	291
VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713													
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MAHLER 106 SL WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 13055													
08		0 Z	20021	-0-	20021	285905	19386 2	633 9	2 4	N	575	567 1	142
09		0 Z	15750	-0-	15750	301655	15496 2	252 9	2 4	N	229	186 1	185
10		0 Z	16723	-0-	16723	318378	16093 2	627 9	3 4	N	570	574 1	181
11		0 Z	15709	-0-	15709	334087	15115 2	592 9	2 4	N	538	553 1	166
12		0 Z	15380	-0-	15380	349467	14797 2	580 9	3 4	N	527	563 1	130
01		0 Z	15115	-0-	15115	364582	14700 2	413 9	2 4	N	375	387 1	118

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155								
CAMPBELL, J. W.				WELL #: 2056	RRCID -> 254218	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	9980 - 11026	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		696 N	696	-0-	-0-	696	2		N	-0-		24
09		664 N	664	-0-	-0-	664	2		N	-0-		24
10		824 N	824	-0-	-0-	824	2		N	-0-		24
11		857 N	857	-0-	-0-	857	2		N	-0-		24
*12		861 N	861	-0-	-0-	861	2		N	-0-		24
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		24
-----												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333								
CAMPBELL				WELL #: 3	RRCID -> 233408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10376 - 10982	
08		3038 X	2914	-0-	-124	2864	2	50	9	N	45	178
09		2940 X	2840	-0-	-100	2765	2	75	9	N	68	53
10		3034 X	3034	-0-	-0-	2845	2	189	9	N	172	29
11		2820 X	2638	-0-	-182	45	1	2593	2	N	-0-	29
12		3083 X	3083	-0-	-0-	47	1	2818	2	N	198	27
01		3038 N	2632	-0-	-406	218	9	2585	2	N	-0-	27
-----												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
ABRAHAM				WELL #: 333	RRCID -> 198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10700 - 11240	
08		1558 N	1558	-0-	-0-	1558	2		N	-0-		142
09		1530 N	1521	-0-	-9	1518	2	3	9	N	3	145
10		1581 N	1527	-0-	-54	1526	2	1	9	N	1	145
11		1500 N	1447	-0-	-53	1447	2		N	-0-		145
12		1581 N	1492	-0-	-89	1492	2		N	-0-		145
*01		1653 N	1653	-0-	-0-	1653	2		N	-0-		145
-----												
ABRAHAM				WELL #: 1015	RRCID -> 199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	10200 - 11273	
08		1488 N	1432	-0-	-56	1432	2		N	-0-		17
09		1290 N	1262	-0-	-28	1262	2		N	-0-		17
10		1333 N	1333	-0-	-0-	1333	2		N	-0-		17
11		1380 N	1291	-0-	-89	1291	2		N	-0-		17
12		1314 N	1314	-0-	-0-	1314	2		N	-0-		17
*01		1336 N	1336	-0-	-0-	1329	2	7	9	N	6	23
-----												
ABRAHAM				WELL #: 2015	RRCID -> 199318	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	10180 - 11290	
08		2798 X	2798	-0-	-0-	2768	2	30	9	N	27	99
09		2802 X	2802	-0-	-0-	2793	2	9	9	N	8	106
10		3143 X	3143	-0-	-0-	3104	2	39	9	N	35	141
11		3006 X	3006	-0-	-0-	2991	2	15	9	N	14	66
12		3144 X	3144	-0-	-0-	3126	2	18	9	N	16	82
*01		2434 X	2434	-0-	-0-	2434	2		N	-0-		82
-----												
ABRAHAM				WELL #: 3015	RRCID -> 200313	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10122 - 11283	
08		1829 N	1810	-0-	-19	1773	2	37	9	N	34	98
09		1923 N	1923	-0-	-0-	1872	2	51	9	N	46	70
10		1943 N	1943	-0-	-0-	1899	2	44	9	N	40	107
11		1740 N	1711	-0-	-29	1669	2	42	9	N	38	55
12		1984 N	1836	-0-	-148	1786	2	50	9	N	45	100
01		1953 N	1829	-0-	-124	1778	2	51	9	N	46	23

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699															
ABRAHAM		WELL #:		4015		RRCID ->		202423		COMPL. DATE		08/22/2007		TOTAL DEPTH		11430		PERF.10081 - 11281	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08		3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	2987 2	43 9	N	39		1 8			103				
09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1994 2	22 9	N	20		69 1	1 8		53				
10		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2568 2	29 9	N	26		1 8			78				
11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2134 2	26 9	N	24		65 1			37				
12		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2353 2	42 9	N	38					75				
*01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1905 2	2 9	N	2					77				
-----																			
ABRAHAM		WELL #:		5015		RRCID ->		216381		COMPL. DATE		08/13/2007		TOTAL DEPTH		11900		PERF. 9966 - 11740	
08		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3133 2	52 9	N	47		2 8			75				
09		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3279 2	59 9	N	54					129				
10		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3135 2	42 9	N	38		96 1	1 8		70				
11		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3208 2	26 9	N	24					94				
12		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3867 2	50 9	N	45		2 8			137				
*01		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3812 2	50 9	N	45		152 1			30				
-----																			
ISAACS, JOHN C.		WELL #:		1197		RRCID ->		223455		COMPL. DATE		06/25/2006		TOTAL DEPTH		10905		PERF.10010 - 10905	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18				
-----																			
ISAACS		WELL #:		1		RRCID ->		232204		COMPL. DATE		02/12/2007		TOTAL DEPTH		10995		PERF.10028 - 10532	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40 1			10				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					10				
-----																			
MENDOTA 33 NW		WELL #:		1		RRCID ->		233431		COMPL. DATE		09/28/2007		TOTAL DEPTH		11550		PERF.10318 - 11454	
08		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3359 2	28 9	N	25					74				
09		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3033 2	31 9	N	28					102				
10		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2964 2	37 9	N	34		70 1	1 8		65				
11		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3263 2	25 9	N	23					88				
12		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2964 2	34 9	N	31					119				
*01		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2421 2	77 9	N	70		82 1			107				
-----																			
MENDOTA 14 SE		WELL #:		4		RRCID ->		233980		COMPL. DATE		10/26/2007		TOTAL DEPTH		11350		PERF.10035 - 11236	
08		2821 X	2576	-0-	-245	-0-	2576 2		N	-0-					145				
09		2730 X	2670	-0-	-60	-0-	2670 2		N	-0-					145				
10		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2		N	-0-					145				
11		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 2		N	-0-					145				
12		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2		N	-0-					145				
*01		3100 N	4606	-0-	1506	-0-	1506 2		N	-0-					145				
-----																			
MENDOTA 15-NE		WELL #:		9		RRCID ->		234002		COMPL. DATE		11/12/2007		TOTAL DEPTH		11660		PERF.10310 - 11557	
08		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2125 2	18 9	N	16					73				
09		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2110 2	48 9	N	44					117				
10		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1958 2	24 9	N	22		70 1			69				
11		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2111 2	33 9	N	30					99				
12		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2392 2	23 9	N	21					120				
*01		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2336 2	47 9	N	43		107 1	1 8		55				



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
MENDOTA 15-NE		WELL #:		7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11432		PERF.10176 - 11314				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2567	2	53	9	N	48				95
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2131	2	41	9	N	37	100	1		32
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2566	2	58	9	N	53		1	8	84
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2312	2	35	9	N	32	79	1		37
12	2232	N	1967	-0-	-265	-0-	1912	2	55	9	N	50				87
01	2232	N	1991	-0-	-241	-0-	1928	2	63	9	N	57	69	1		75
-----																
ISAACS		WELL #:		2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10432 - 10453				
08	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	1130	2	7	9	N	6	6	1		7
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6	6	1		7
10	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1153	2	7	9	N	6	5	1		8
11	1110	N	844	-0-	-266	-0-	837	2	7	9	N	6	5	1		9
12	1364	N	963	-0-	-401	-0-	956	2	7	9	N	6	4	1		11
01	1147	N	993	-0-	-154	-0-	990	2	3	9	N	3	4	1		10
-----																
MENDOTA 15-NW		WELL #:		6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10103 - 11328				
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2012	2	35	9	N	32	2	8		170
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1729	2	15	9	N	14	82	1		102
10	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2886	2	9	9	N	8	1	8		109
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2043	2	15	9	N	14	78	1		45
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1973	2	13	9	N	12	2	8		55
*01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1973	2	43	9	N	39				94
-----																
MENDOTA 15-NW		WELL #:		8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10052 - 11254				
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3499	2	68	9	N	62				117
09	3000	N	3558	-0-	558	-0-	3335	2	223	9	N	203	247	1		73
10	4038	X	3480	-0-	-558	-0-	3372	2	108	9	N	98	1	8		170
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3299	2	128	9	N	116	221	1		65
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3362	2	74	9	N	67				132
*01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3338	2	121	9	N	110	188	1		54
-----																
ISAACS		WELL #:		2003		RRCID -> 234832		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10434 - 10540				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ABRAHAM SW		WELL #:		1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11391		PERF. 9876 - 11210				
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2862	2	23	9	N	21	2	8		166
09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2541	2	42	9	N	38	74	1		130
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2557	2	47	9	N	43	1	8		172
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2531	2	40	9	N	36	86	1		122
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2696	2	40	9	N	36				158
*01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2684	2	61	9	N	55				213
-----																
ISAACS		WELL #:		2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10050 - 10708				
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2094	2	14	9	N	13	13	1		11
09	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2604	2	10	9	N	9	9	1		11
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	N	15	12	1		14
11	2040	N	1862	-0-	-178	-0-	1855	2	7	9	N	6	7	1		13
12	2263	N	1788	-0-	-475	-0-	1775	2	13	9	N	12	6	1		19
01	1953	N	1414	-0-	-539	-0-	1407	2	7	9	N	6	6	1		19

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	4705 X	3607	-0-	-1098	-0-	3545 2	62 9	N	56	2 8		80
09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3189 2	32 9	N	29			109
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3380 2	46 9	N	42	117 1		34
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3625 2	48 9	N	44			78
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4027 2	64 9	N	58	1 8		135
*01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2785 2	59 9	N	54	163 1		26
-----												
FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974			
08	2511 X	2505	-0-	-6	-0-	2377 2	128 9	N	116	181 1	1 8	158
09	2160 N	2003	-0-	-157	-0-	1944 2	59 9	N	54	177 1		35
10	2666 N	2170	-0-	-496	-0-	2056 2	114 9	N	104	2 8		137
11	2430 N	1776	-0-	-654	-0-	1776 2		N	-0-			137
12	2077 N	1899	-0-	-178	-0-	1833 2	66 9	N	60			197
*01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2080 2	118 9	N	107	197 1		107
-----												
FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986			
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1366 2	64 9	N	58			247
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1611 2	212 9	N	193	185 1		255
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1732 2	174 9	N	158	185 1	1 8	227
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1471 2	68 9	N	62	190 1		99
12	1891 N	1125	-0-	-766	-0-	1064 2	61 9	N	55			154
01	1891 N	1583	-0-	-308	-0-	1486 2	97 9	N	88			242
-----												
MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204			
08	1891 X	1436	-0-	-455	-0-	1436 2		N	-0-			63
09	1290 N	696	-0-	-594	-0-	696 2		N	-0-			63
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-			63
11	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1340 2		N	-0-			63
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			63
01	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1404 2		N	-0-			63
-----												
ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	36 1		185
-----												
MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF. 10314 - 11558			
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2281 2	57 9	N	52			102
09	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2670 2	45 9	N	41	53 1		90
10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2779 2	94 9	N	85	119 1	1 8	55
11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2490 2	41 9	N	37			92
12	2821 N	2730	-0-	-91	-0-	2693 2	37 9	N	34	1 8		125
01	2883 N	2708	-0-	-175	-0-	2666 2	42 9	N	38	105 1		58
-----												
FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962			
08	1612 X	310	-0-	-1302	-0-	310 2		N	-0-			65
09	1380 N	874	-0-	-506	-0-	842 2	32 9	N	29			94
10	3100 N	3531	-0-	431	431	3056 2	475 9	N	432	192 1		334
11	3000 N	3052	-0-	52	483	2804 2	248 9	N	225	199 1		360
12	3088 N	2605	-0-	-483	-0-	2460 2	145 9	N	132	195 1		297
*01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2849 2	161 9	N	146	191 1		252

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9884 - 11221						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	-0-	3208	2	37	9	N	34	1	8	120	
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	-0-	3205	2	37	9	N	34	105	1	2 8	47
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-	3219	2	46	9	N	42	4	8	85	
11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	3112	2	31	9	N	28	51	1	62	
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	3696	2	39	9	N	35	2	8	95	
*01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	-0-	3483	2	43	9	N	39	88	1	1 8	45
-----																
ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9904 - 11180						
08	3906 X	3879	-0-	-27	-0-	-0-	3829	2	50	9	N	45	3	8	147	
09	3780 X	3725	-0-	-55	-0-	-0-	3642	2	83	9	N	75	86	1	1 8	135
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	4153	2	48	9	N	44	102	1	2 8	75
11	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	-0-	3747	2	43	9	N	39				114
12	3968 X	3648	-0-	-320	-0-	-0-	3582	2	66	9	N	60				174
01	4216 X	3475	-0-	-741	-0-	-0-	3414	2	61	9	N	55	174	1		55
-----																
MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10372 - 11540						
08	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	2	37	9	N	34	2	8	80	
09	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	2	22	9	N	20	30	1	70	
10	2046 N	1853	-0-	-193	-0-	-0-	1800	2	53	9	N	48	3	8	115	
11	1950 N	1737	-0-	-213	-0-	-0-	1701	2	36	9	N	33	70	1	78	
12	2015 N	1722	-0-	-293	-0-	-0-	1687	2	35	9	N	32			110	
01	1860 N	1529	-0-	-331	-0-	-0-	1501	2	28	9	N	25	31	1	2 8	102
-----																
ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10720 - 13202						
08	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	-0-	6134	2	42	9	N	38	43	1	7	
09	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	-0-	5480	2	47	9	N	43	42	1	8	
10	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	-0-	5158	2	46	9	N	42	37	1	1 8	12
11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	-0-	4649	2	42	9	N	38	34	1	16	
12	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	-0-	4575	2	26	9	N	24	17	1	23	
*01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	-0-	3870	2	20	9	N	18	19	1	22	
-----																
ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12676		PERF.10414 - 12567						
08	15178 X	15178	-0-	-0-	-0-	-0-	14863	2	315	9	N	286	316	1	53	
09	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	-0-	14190	2	359	9	N	326	319	1	1 8	59
10	15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	-0-	15366	2	354	9	N	322	280	1	3 8	98
11	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	-0-	13892	2	337	9	N	306	267	1	137	
12	13051 X	10816	-0-	-2235	-0-	-0-	10526	2	290	9	N	264	164	1	3 8	234
01	13051 X	6921	-0-	-6130	-0-	-0-	6768	2	153	9	N	139	165	1	2 8	206
-----																
CHAMBERS 107		WELL #: 2H		RRCID -> 263448		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10000 - 11763						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
-----																
FIELD STATE 108		WELL #: 4H		RRCID -> 269653		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9780 - 13938						
08	30070 X	22918	-0-	-7152	-0-	-0-	21634	2	1284	9	N	1167	972	1	6 8	485
09	27900 X	21522	-0-	-6378	-0-	-0-	20316	2	1206	9	N	1096	973	1	2 8	606
10	28830 X	21706	-0-	-7124	-0-	-0-	20572	2	1134	9	N	1031	1154	1	4 8	479
11	23370 X	20329	-0-	-3041	-0-	-0-	19240	2	1089	9	N	990	773	1		696
12	24149 X	19049	-0-	-5100	-0-	-0-	18151	2	898	9	N	816	1171	1		341
01	22909 X	19328	-0-	-3581	-0-	-0-	18460	2	868	9	N	789	788	1	2 8	340

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	31009 X	31009	-0-	-0-	-0-	29726	2	1283	9	N	1166	1374	1	1 8	296
09	29400 X	29364	-0-	-36	-0-	28207	2	1157	9	N	1052	767	1		581
10	32093 X	32093	-0-	-0-	-0-	30908	2	1185	9	N	1077	1151	1	2 8	505
11	30156 X	30156	-0-	-0-	-0-	29171	2	985	9	N	895	975	1		425
12	31000 X	29404	-0-	-1596	-0-	28489	2	915	9	N	832	570	1		687
01	32085 X	29783	-0-	-2302	-0-	28739	2	1044	9	N	949	1170	1		466
-----															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620															
-----															
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	564	1	46	9	N	42				156
09	600 N	493	-0-	-107	-0-	460	1	33	9	N	30				186
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	568	1	67	9	N	61	184	1	7 8	56
11	600 N	554	-0-	-46	-0-	510	1	44	9	N	40				96
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	471	1	39	9	N	35				131
01	620 N	493	-0-	-127	-0-	463	1	30	9	N	27	9	8		149
-----															
FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050															
-----															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
-----															
ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540															
-----															
08	2666 N	2180	-0-	-486	-0-	2160	3	20	9	N	18				94
09	2460 N	2071	-0-	-389	-0-	2051	3	20	9	N	18				112
10	2418 N	2245	-0-	-173	-0-	2219	3	26	9	N	24				136
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2157	3	39	9	N	35				171
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2146	3	33	9	N	30				201
01	2232 N	1980	-0-	-252	-0-	1923	3	57	9	N	52	191	1		62
-----															
ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127															
-----															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142															
-----															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
ISAACS 1		WELL #:		1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	9958 - 10086	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	589 N	528	-0-	-61	-0-	522 3		6 9	N	5			122
09	570 N	498	-0-	-72	-0-	498 3			N	-0-			122
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3			N	-0-			122
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	469 3			N	-0-			122
12	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 3			N	-0-			122
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	469 3			N	-0-			122
-----													
FLOWERS 61		WELL #:		8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9719 - 10782	
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2073 3		19 9	N	17			187
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2026 3		19 9	N	17	181 1	1 8	22
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2067 3		19 9	N	17	1 8		38
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2000 3		19 9	N	17			55
12	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	1983 3		14 9	N	13			68
01	2077 N	1878	-0-	-199	-0-	1848 3		30 9	N	27	3 8		92
-----													
FLOWERS 61		WELL #:		10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9640 - 10689	
08	2635 N	2564	-0-	-71	-0-	2547 3		17 9	N	15	184 1	1 8	52
09	2700 N	2537	-0-	-163	-0-	2506 3		31 9	N	28			80
10	2666 N	2573	-0-	-93	-0-	2544 3		29 9	N	26	1 8		105
11	2490 N	2479	-0-	-11	-0-	2449 3		30 9	N	27			132
12	2635 N	2573	-0-	-62	-0-	2539 3		34 9	N	31	1 8		162
01	2573 N	2381	-0-	-192	-0-	2339 3		42 9	N	38	1 8		199
-----													
FLOWERS 61		WELL #:		9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9692 - 10724	
08	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1271 3		21 9	N	19	1 8		62
09	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1230 3		24 9	N	22			84
10	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1238 3		19 9	N	17			101
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1238 3		25 9	N	23			124
12	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1257 3		18 9	N	16	1 8		139
01	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1207 3		25 9	N	23			162
-----													
FLOWERS 61		WELL #:		11	RRCID ->	214523	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9650 - 10715	
08	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2592 3		33 9	N	30	1 8		131
09	2520 X	2454	-0-	-66	-0-	2424 3		30 9	N	27			158
10	2635 X	2419	-0-	-216	-0-	2396 3		23 9	N	21			179
11	2550 X	2525	-0-	-25	-0-	2488 3		37 9	N	34	179 1	1 8	33
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2544 3		35 9	N	32	1 8		64
01	2418 N	2227	-0-	-191	-0-	2188 3		39 9	N	35			99
-----													
EARP "60"		WELL #:		2	RRCID ->	215722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10538 - 10820	
08	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	1320 3		1 9	N	1	1 8		217
09	1410 N	1225	-0-	-185	-0-	1225 3			N	-0-	188 1		29
10	1395 N	1296	-0-	-99	-0-	1296 3			N	-0-			29
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1385 3		17 9	N	15			44
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1531 3		67 9	N	61			105
*01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1635 3		42 9	N	38	2 8		141
-----													
FLOWERS 84		WELL #:		8	RRCID ->	217246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9626 - 10602	
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1676 3		13 9	N	12			166
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1610 3		23 9	N	21	1 8		186
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1632 3		20 9	N	18			204
11	1620 N	1596	-0-	-24	-0-	1573 3		23 9	N	21	182 1	1 8	42
12	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	1474 3		18 9	N	16	1 8		57
01	1643 N	1485	-0-	-158	-0-	1427 3		58 9	N	53			110

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	682	1	2999	3	N	50			140
						55	9							
09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	660	1	2906	3	N	45			185
						50	9							
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	680	1	3015	3	N	55	189 1	4 8	47
						61	9							
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	647	1	2971	3	N	45			92
						50	9							
12	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	631	1	3071	3	N	48			140
						53	9							
*01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	682	1	2975	3	N	53	11 8		182
						58	9							
-----														
CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509														
08	3100 X	2922	-0-	-178	-0-	2915	3	7	9	N	6			125
09	2940 X	2828	-0-	-112	-0-	2802	3	26	9	N	24			149
10	3007 X	2777	-0-	-230	-0-	2764	3	13	9	N	12			161
11	2910 X	2762	-0-	-148	-0-	2723	3	39	9	N	35			196
12	2945 X	2717	-0-	-228	-0-	2709	3	8	9	N	7			203
01	2914 X	2573	-0-	-341	-0-	2538	3	35	9	N	32			235
-----														
ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793														
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1703	3	6	9	N	5			169
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			169
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1638	3	1	9	N	1			170
11	1650 N	1460	-0-	-190	-0-	1460	3			N	-0-			170
12	1736 N	1176	-0-	-560	-0-	1176	3			N	-0-			170
01	1643 N	1183	-0-	-460	-0-	1183	3			N	-0-			170
-----														
EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886														
08	2263 N	2198	-0-	-65	-0-	2146	3	52	9	N	47	183 1	1 8	112
09	2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2098	3	51	9	N	46	1 8		157
10	2294 N	2143	-0-	-151	-0-	2099	3	44	9	N	40	1 8		196
11	2130 N	1111	-0-	-1019	-0-	1099	3	12	9	N	11	1 8		206
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2338	3	74	9	N	67	182 1	1 8	90
*01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2180	3	52	9	N	47			137
-----														
FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757														
08	4092 X	3374	-0-	-718	-0-	3341	3	33	9	N	30			177
09	3600 X	3303	-0-	-297	-0-	3270	3	33	9	N	30	191 1	1 8	15
10	3534 X	3268	-0-	-266	-0-	3238	3	30	9	N	27	2 8		40
11	3420 X	3031	-0-	-389	-0-	3000	3	31	9	N	28			68
12	3410 X	3184	-0-	-226	-0-	3144	3	40	9	N	36			104
01	3410 X	3088	-0-	-322	-0-	3032	3	56	9	N	51	3 8		152
-----														
CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676														
08	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1647	3	51	9	N	46			270
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1580	3	42	9	N	38	187 1		121
10	1643 N	1539	-0-	-104	-0-	1518	3	21	9	N	19			140
11	1650 N	1459	-0-	-191	-0-	1452	3	7	9	N	6			146
12	1674 N	1440	-0-	-234	-0-	1429	3	11	9	N	10			156
01	1550 N	1254	-0-	-296	-0-	1248	3	6	9	N	5			161

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2578	3	18	9	N	16	1	8	137		
09		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2594	3	9	9	N	8	1	8	144		
10		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2708	3	11	9	N	10	4	8	150		
11		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2591	3	13	9	N	12			162		
12		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2687	3	13	9	N	12	2	8	172		
*01		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2494	3	25	9	N	23	5	8	190		
-----																	
FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765																	
08		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	667	1	2392	3	N	25	184	1	1	8	30
09		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	645	1	2359	3	N	43					73
10		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	680	1	2388	3	N	25	13	8			85
11		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	608	1	2091	3	N	40					125
12		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	644	1	2038	3	N	62					187
*01		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	681	1	2109	3	N	62	185	1	29	8	35
-----																	
FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716																	
08		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	496	1	2534	3	N	29	1	8			162
09		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	480	1	2250	3	N	42					204
10		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	481	1	2330	3	N	66	184	1	11	8	75
11		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	476	1	2106	3	N	44					119
12		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	389	1	2264	3	N	36	1	8			154
*01		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	400	1	2407	3	N	82	31	8			205
-----																	
CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810																	
08		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	177	1	1545	3	N	-0-					84
09		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	162	1	1616	3	N	15					99
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	150	1	1465	3	N	28	3	8			124
11		1020 N	782	-0-	-238	-0-	76	1	675	3	N	28					152
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	153	1	1388	3	N	44					196
*01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	157	1	1411	3	N	27	183	1	3	8	37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429												
FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	1696 1	1914 3	N	32	4 8		284
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	1650 1	1855 3	N	47	192 1	9 8	130
10	3968 X	3558	-0-	-410	-0-	1705 1	1822 3	N	28	11 8		147
11	3840 X	3469	-0-	-371	-0-	1641 1	1802 3	N	24	4 8		167
12	3906 X	3301	-0-	-605	-0-	1343 1	1937 3	N	19	8 8		178
01	3689 X	3400	-0-	-289	-0-	1602 1	1748 3	N	45	23 8		200
						35 9						
						52 9						
						31 9						
						26 9						
						21 9						
						50 9						
-----												
EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756												
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1190 3	25 9	N	23	1 8		254
09	1230 N	891	-0-	-339	-0-	871 3	20 9	N	18	1 8		271
10	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1225 3	25 9	N	23	1 8		293
11	1170 N	1068	-0-	-102	-0-	1037 3	31 9	N	28	188 1		133
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1096 3	19 9	N	17	1 8		149
01	1240 N	1035	-0-	-205	-0-	1000 3	35 9	N	32	2 8		179
-----												
ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468												
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1157 3	48 9	N	44			249
09	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1114 3	44 9	N	40			289
10	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1132 3	55 9	N	50	175 1		164
11	1170 N	995	-0-	-175	-0-	973 3	22 9	N	20			184
12	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1090 3	39 9	N	35			219
01	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1108 3	41 9	N	37			256
-----												
CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660												
08	806 N	785	-0-	-21	-0-	785 3		N	-0-			129
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-			129
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-			129
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			129
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			129
01	775 N	702	-0-	-73	-0-	702 3		N	-0-			129
-----												
EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798												
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	1 1	29 3	N	20			72
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	2 1	42 3	N	17			89
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	19 9	28 3	N	13			102
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	2 1	32 3	N	12			114
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	13 9		N	-0-			114
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			114



OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
EARP 60		WELL #:		5	RRCID ->	230440	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212 - 10820
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	511	1	1026	3	N	11	53
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	477	1	809	3	N	10	63
10	1550 N	1037	-0-	-513	-0-	425	1	601	3	N	10 1 8	72
11	1500 N	992	-0-	-508	-0-	408	1	584	3	N	-0-	72
12	1333 N	961	-0-	-372	-0-	402	1	553	3	N	5	77
*01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	431	1	583	3	N	12 2 8	87
-----												
EARP 60		WELL #:		9	RRCID ->	233123	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	10382 - 11144
08	1891 N	1571	-0-	-320	-0-	446	1	1086	3	N	35	124
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	469	1	1132	3	N	33	157
10	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	429	1	927	3	N	26 3 8	180
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	606	1	1196	3	N	32 185 1	27
12	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	560	1	1094	3	N	16	43
*01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	523	1	941	3	N	31 12 8	62
-----												
FLOWERS 61		WELL #:		16	RRCID ->	233477	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9865 - 10650
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1 1 8	37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
-----												
EARP 60		WELL #:		4	RRCID ->	233990	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	10509 - 10866
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	215	1	522	3	N	20	200
09	810 N	762	-0-	-48	-0-	214	1	517	3	N	28 187 1 1 8	40
10	868 N	633	-0-	-235	-0-	194	1	421	3	N	16 8 8	48
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	48
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	48
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	48
-----												
EARP 60		WELL #:		6	RRCID ->	233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	10072 - 11211
08	2914 X	2634	-0-	-280	-0-	758	1	1843	3	N	30	182
09	2850 X	2604	-0-	-246	-0-	752	1	1816	3	N	33	215
10	2945 X	2657	-0-	-288	-0-	827	1	1789	3	N	37 184 1 5 8	63
11	2850 X	2398	-0-	-452	-0-	795	1	1571	3	N	29	92
12	2759 X	2756	-0-	-3	-0-	912	1	1783	3	N	55	147
*01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	938	1	1689	3	N	96 19 8	224

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429																			
FLOWERS 61		WELL #:		17	RRCID ->	233998	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9750 - 10858											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	682	1	1797	3	N	28			215									
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	31	9	645	1	N	31	188	1	58									
10	2480 N	2457	-0-	-23	-0-	34	9	662	1	N	51	5	8	104									
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	56	9	644	1	N	34			138									
12	2480 N	2423	-0-	-57	-0-	37	9	620	1	N	33			171									
*01	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	36	9	644	1	N	55	11	8	215									
						61	9																
FLOWERS, R. A.													WELL #:		1	RRCID ->	235089	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	10051 - 10878
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	148	3	3	9	N	3			72									
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-			72									
10	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-			72									
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-			72									
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			72									
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			72									
FLOWERS 61													WELL #:		22	RRCID ->	235350	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9699 - 10768
08	2821 N	1793	-0-	-1028	-0-	1776	3	17	9	N	15			66									
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1705	3	23	9	N	21			87									
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1743	3	25	9	N	23	1	8	109									
11	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	1655	3	20	9	N	18			127									
12	1798 N	1666	-0-	-132	-0-	1647	3	19	9	N	17			144									
01	1767 N	1646	-0-	-121	-0-	1620	3	26	9	N	24	2	8	166									
EARP 60													WELL #:		8	RRCID ->	235866	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11256	PERF.	9908 - 11038
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	647	1	1575	3	N	27			99									
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	30	9	666	1	N	24	1	8	122									
10	2511 N	2213	-0-	-298	-0-	26	9	688	1	N	34	2	8	154									
11	2190 N	2038	-0-	-152	-0-	37	9	675	1	N	26			180									
12	2387 N	1812	-0-	-575	-0-	29	9	602	1	N	29			209									
01	2201 N	1940	-0-	-261	-0-	32	9	681	1	N	31	185	1	3 8 52									
						34	9																
FLOWERS 61													WELL #:		1	RRCID ->	236304	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	11273	PERF.	10103 - 10724
08	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	567	1	16	2	N	20			43									
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2159	3	22	9					65									
10	2542 N	2490	-0-	-52	-0-	613	1	1765	3	N	22			87									
11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	24	9	459	1	N	29	7	8	113									
12	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	32	9	570	1	N	26			135									
01	2480 N	663	-0-	-1817	-0-	29	9	649	1	N	22			163									
						24	9	611	1	N	47	19	8										

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	-0-	3502	3	98	9	N	89				184
09		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	-0-	3347	3	117	9	N	106	183	1		107
10		3875 X	2074	-0-	-1801	-0-	-0-	2033	3	41	9	N	37				144
11		3750 X	3170	-0-	-580	-0-	-0-	3083	3	87	9	N	79				223
12		3844 X	2538	-0-	-1306	-0-	-0-	2486	3	52	9	N	47	187	1		83
01		3596 X	2493	-0-	-1103	-0-	-0-	2441	3	52	9	N	47				130
-----																	
CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888																	
08		6231 X	3326	-0-	-2905	-0-	-0-	338	1	2945	3	N	39	1	8		172
								43	9								
09		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	-0-	593	1	5903	3	N	61	1	8		232
								67	9								
10		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	-0-	604	1	5913	3	N	67	191	1	8	100
								74	9								
11		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	-0-	658	1	5864	3	N	60				160
								66	9								
12		6789 X	6414	-0-	-375	-0-	-0-	632	1	5728	3	N	49				209
								54	9								
01		6789 X	6617	-0-	-172	-0-	-0-	652	1	5867	3	N	89	190	1	14	94
								98	9								
-----																	
EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620																	
08		6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	-0-	710	1	5977	3	N	72				122
								79	9								
09		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	-0-	672	1	4963	3	N	72				194
								79	9								
10		6758 X	4651	-0-	-2107	-0-	-0-	604	1	3949	3	N	89	187	1	6	90
								98	9								
11		6540 X	4311	-0-	-2229	-0-	-0-	574	1	3650	3	N	79				169
								87	9								
12		7378 X	4396	-0-	-2982	-0-	-0-	568	1	3748	3	N	73				242
								80	9								
01		6758 X	4444	-0-	-2314	-0-	-0-	608	1	3707	3	N	117	192	1	14	153
								129	9								
-----																	
FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726																	
08		2294 N	2213	-0-	-81	-0-	-0-	2182	3	31	9	N	28				217
09		2220 N	2127	-0-	-93	-0-	-0-	2090	3	37	9	N	34				251
10		2263 N	2160	-0-	-103	-0-	-0-	2124	3	36	9	N	33	189	1	3	92
11		2130 N	2048	-0-	-82	-0-	-0-	2015	3	33	9	N	30				122
12		2201 N	2094	-0-	-107	-0-	-0-	2058	3	36	9	N	33	1	8		154
01		2170 N	2017	-0-	-153	-0-	-0-	1971	3	46	9	N	42	2	8		194
-----																	
FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512																	
08		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	-0-	6241	3	52	9	N	47				97
09		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	-0-	6007	3	44	9	N	40				137
10		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	-0-	6177	3	57	9	N	52	2	8		187
11		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	-0-	5943	3	57	9	N	52				239
12		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	-0-	6096	3	58	9	N	53	188	1		104
*01		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	-0-	5990	3	69	9	N	63	5	8		162

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																
CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3467	3	46	9	N	42				216
09	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	3323	3	45	9	N	41	191	1		66
10	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	3334	3	65	9	N	59	4	8		121
11	3480	X	3240	-0-	-240	-0-	3205	3	35	9	N	32				153
12	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	3290	3	72	9	N	65				218
01	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	3239	3	53	9	N	48	186	1	12 8	68
-----																
EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712																
08	10974	X	9411	-0-	-1563	-0-	9240	3	171	9	N	155				249
09	10320	X	9139	-0-	-1181	-0-	8961	3	178	9	N	162	192	1		219
10	10106	X	9400	-0-	-706	-0-	9227	3	173	9	N	157	192	1	4 8	180
11	9510	X	8554	-0-	-956	-0-	8408	3	146	9	N	133	192	1		121
12	9455	X	8158	-0-	-1297	-0-	7976	3	182	9	N	165	191	1		95
01	9455	X	8179	-0-	-1276	-0-	8012	3	167	9	N	152	5	8		242
-----																
CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954																
08	7874	X	7234	-0-	-640	-0-	736	1	6408	3	N	82				183
09	7620	X	5949	-0-	-1671	-0-	535	1	5328	3	N	78	185	1		76
10	7440	X	6379	-0-	-1061	-0-	582	1	5699	3	N	89	6	8		159
11	7200	X	5828	-0-	-1372	-0-	578	1	5150	3	N	91				250
12	7223	X	5907	-0-	-1316	-0-	576	1	5226	3	N	95	180	1		165
01	7223	X	5662	-0-	-1561	-0-	555	1	4989	3	N	107	189	1	12 8	71
-----																
CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	110	1		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260																
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	N	1				96
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	N	3				99
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	221	3	8	9	N	7				106
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-				106
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				106
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				106
-----																
FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-





MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
WEBB 194		WELL #: 5		RRCID -> 222939		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1581 X	871	-0-	-710	-0-	853	2	18	9	N	16				115
09	1260 X	421	-0-	-839	-0-	401	2	20	9	N	18				133
10	1302 X	1185	-0-	-117	-0-	1174	2	11	9	N	10				143
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1557	2	18	9	N	16				159
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1494	2	20	9	N	18				177
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1403	2	24	9	N	22				199

  

EARP "59"		WELL #: 4		RRCID -> 224303		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803							
08	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2577	2	77	9	N	70	1	8		264
09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2436	2	50	9	N	45	181	1	1	127
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2472	2	63	9	N	57	2	8	8	182
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2085	2	54	9	N	49	1	8		230
12	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	1987	2	47	9	N	43	182	1	2	89
01	2139 N	1772	-0-	-367	-0-	1741	2	31	9	N	28	3	8	8	114

  

EARP 59		WELL #: 5		RRCID -> 227016		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665							
08	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	1705	1	2307	2	N	92				224
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	1643	1	2228	2	N	86	178	1		132
10	4030 X	3999	-0-	-31	-0-	1691	1	2192	2	N	105	10	8		227
11	3990 X	3747	-0-	-243	-0-	1645	1	1996	2	N	96	179	1	1	143
12	4123 X	3370	-0-	-753	-0-	1705	1	1591	2	N	67				210
01	4123 X	3058	-0-	-1065	-0-	1400	1	1561	2	N	88	180	1	18	100

  

EARP 58		WELL #: 4		RRCID -> 227945		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784							
08	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	1705	1	2541	2	N	48				87
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	1650	1	2372	2	N	48				135
10	4247 X	4057	-0-	-190	-0-	1705	1	2297	2	N	50	11	8		174
11	4170 X	4089	-0-	-81	-0-	1595	1	2455	2	N	35				209
12	4309 X	3995	-0-	-314	-0-	1687	1	2272	2	N	33	1	8		241
01	4309 X	3637	-0-	-672	-0-	1574	1	2000	2	N	57	185	1	13	100

  

MENDOTA RANCH 63		WELL #: 7		RRCID -> 231005		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866							
08	1581 N	1468	-0-	-113	-0-	1454	3	14	9	N	13	1	8		149
09	1470 N	1443	-0-	-27	-0-	1425	3	18	9	N	16	3	8		162
10	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1445	3	28	9	N	25	3	8		184
11	1410 N	1160	-0-	-250	-0-	1148	3	12	9	N	11	1	8		194
12	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1450	3	10	9	N	9	1	8		202
01	1488 N	1264	-0-	-224	-0-	1234	3	30	9	N	27	7	8		222







MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
ISAACS 207		WELL #:		8H	RRCID ->	265416	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10099	- 14920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		22196 X	20011	-0-	-2185	-0-	19490 3	521 9	N	474	566 1		230
09		21090 X	19606	-0-	-1484	-0-	19131 3	475 9	N	432	368 1		294
10		21607 X	18962	-0-	-2645	-0-	18563 3	399 9	N	363	371 1		286
11		20490 X	18711	-0-	-1779	-0-	18341 3	370 9	N	336	189 1		433
12		20739 X	18837	-0-	-1902	-0-	18494 3	343 9	N	312	186 1		559
01		20274 X	18163	-0-	-2111	-0-	17781 3	382 9	N	347	552 1		354
-----													
DILLMAN 55		WELL #:		1H	RRCID ->	267150	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11238	- 13409	
08		10013 X	8909	-0-	-1104	-0-	8779 3	130 9	N	118			291
09		9210 X	8429	-0-	-781	-0-	8357 3	72 9	N	65	181 1		175
10		9517 X	8655	-0-	-862	-0-	8585 3	70 9	N	64			239
11		9060 X	6863	-0-	-2197	-0-	6823 3	40 9	N	36			275
12		9083 X	7790	-0-	-1293	-0-	7720 3	70 9	N	64			339
01		8897 X	7629	-0-	-1268	-0-	7493 3	136 9	N	124			463
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		3	RRCID ->	229595	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10452	- 11100	
MENDOTA RANCH 30													
08		310 N	121	-0-	-189	-0-	121 3		Y	-0-			25
09		300 N	101	-0-	-199	-0-	101 3		Y	-0-			25
10		310 N	80	-0-	-230	-0-	80 3		Y	-0-			25
11		120 N	95	-0-	-25	-0-	51 3	44 9	Y	40			65
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	64 3	6 9	Y	5			70
*01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	112 3	14 9	Y	13			83
-----													
FIELDS-MAHLER 98		WELL #:		14H	RRCID ->	268644	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 9370	- 14093	
08		7223 X	5318	-0-	-1905	-0-	5232 3	86 9	Y	78	181 1		62
09		6990 X	5168	-0-	-1822	-0-	5082 3	86 9	Y	78			140
10		7223 X	4039	-0-	-3184	-0-	3996 3	43 9	Y	39			179
11		6990 X	3151	-0-	-3839	-0-	3059 3	92 9	Y	84	178 1		85
12		6665 X	4577	-0-	-2088	-0-	4481 3	96 9	Y	87			172
*01		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5425 3	110 9	Y	100	180 1		92
-----													
FLOWERS B 5		WELL #:		18H	RRCID ->	271112	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9716	PERF. 9780	- 13082	
08		12028 X	10713	-0-	-1315	-0-	10454 3	259 9	Y	235	180 1		200
09		11040 X	9827	-0-	-1213	-0-	9597 3	230 9	Y	209	354 1		55
10		11036 X	10040	-0-	-996	-0-	9858 3	182 9	Y	165			220
11		10680 X	9800	-0-	-880	-0-	9518 3	282 9	Y	256	359 1		117
12		10974 X	9352	-0-	-1622	-0-	9136 3	216 9	Y	196	238 1		75
01		10726 X	9183	-0-	-1543	-0-	8972 3	211 9	Y	192	192 1		75
-----													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		5	RRCID ->	229570	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	11460	PERF. 9632	- 10864	
COFFEE 1													
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	106 1		77
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			77
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			77
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			77
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			77

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
COFFEE 1		WELL #:		2	RRCID ->	230977	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10442	- 11170
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	118 1	23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
-----												
COFFEE 12		WELL #:		4	RRCID ->	233456	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9518	- 11218
08		1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1718 2	110 9	N	100		142
09		1740 N	1658	-0-	-82	-0-	1634 2	24 9	N	22		164
10		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		164
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT		164
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		164
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		164
-----												
COFFEE 1		WELL #:		7	RRCID ->	234217	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF. 9832	- 11206
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	22	159 1	38
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		38
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38
-----												
JONES ENERGY, LLC		441132										
MENDOTA RANCH		WELL #:		230H	RRCID ->	242356	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11233	- 13699
08		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-		182
09		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		182
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
12		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		182
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
-----												
VOLLMERT TRUST		WELL #:		3031H	RRCID ->	246765	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11007	- 13945
08		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-		592
09		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-		592
10		1054 X	838	-0-	-216	-0-	838 2		N	-0-		592
11		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		N	-0-		592
*12		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2465 2	118 9	N	107		699
*01		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1430 2	22 9	N	20		719
-----												
VOLLMERT TRUST SL		WELL #:		4031H	RRCID ->	246766	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	10710	PERF.11160	- 15088
08		8835 X	5925	-0-	-2910	-0-	295 1	5589 2	N	37		596
							41 9					
09		8550 X	4756	-0-	-3794	-0-	237 1	4519 2	N	-0-		596
10		8835 X	4118	-0-	-4717	-0-	200 1	3795 2	N	112		708
							123 9					
11		8550 X	3369	-0-	-5181	-0-	164 1	3119 2	N	78	191 1	595
							86 9					
*12		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	219 1	4172 2	N	-0-		595
01		5921 X	4120	-0-	-1801	-0-	200 1	3800 2	N	109		704
							120 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
MENDOTA RANCH		WELL #:		3030H	RRCID ->	247862	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10953 - 13391	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		5611 X	707	-0-	-4904	-0-	509 2	198 9	N	180			1302
09		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5753 2	39 9	N	35			1337
10		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5582 2	98 9	N	89			1426
11		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5459 2	52 9	N	47	185 1		1288
*12		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5149 2	72 9	N	65			1353
01		5983 X	5034	-0-	-949	-0-	4960 2	74 9	N	67	189 1		1231
-----													
VOLLMERT TRUST				WELL #:		2031H	RRCID ->	251461	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF. 9600 - 13897
08		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426 2		N	-0-			25
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			N	-0-			25
-----													
MENDOTA RANCH SL				WELL #:		430H	RRCID ->	252376	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11147 - 13764
08		2387 X	1704	-0-	-683	-0-	85 1	1619 2	N	-0-			428
09		2310 X	1123	-0-	-1187	-0-	56 1	1067 2	N	-0-			428
10		1984 X	1016	-0-	-968	-0-	50 1	966 2	N	-0-			428
11		1830 X	150	-0-	-1680	-0-	7 1	143 2	N	-0-			428
*12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	76 1	1447 2	N	-0-			428
01		1023 N	147	-0-	-876	-0-	7 1	132 2	N	7	176 1		259
							8 9						
-----													
MENDOTA RANCH 38				WELL #:		1H	RRCID ->	265131	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9964	PERF.10490 - 14764
08		3100 N	5744	-0-	2644	4554	1016 1	4728 2	N	-0-	182 1		691
09		3000 N	5454	-0-	2454	7008	779 1	4360 2	N	286	182 1		795
							315 9						
10		16029 X	9021	-0-	-7008	-0-	8692 2	329 9	N	299	370 1		724
11		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3014 2	319 9	N	290	184 1		830
12		2914 X	2420	-0-	-494	-0-	2178 2	242 9	N	220	183 1		867
01		2914 X	2825	-0-	-89	-0-	2537 2	288 9	N	262	184 1		945
-----													
VOLLMERT TRUST				WELL #:		531H	RRCID ->	266386	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10557 - 14900
08		17205 X	12324	-0-	-4881	-0-	12269 2	55 9	N	50			1617
09		16650 X	14829	-0-	-1821	-0-	14486 2	343 9	N	312	372 1		1557
10		17205 X	14807	-0-	-2398	-0-	14598 2	209 9	N	190	189 1		1558
11		14880 X	11009	-0-	-3871	-0-	10840 2	169 9	N	154	191 1		1521
*12		157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			1521
01		15314 X	932	-0-	-14382	-0-	932 2		N	-0-			1521
-----													
MENDOTA RANCH 36				WELL #:		11H	RRCID ->	268478	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	10620	PERF.11109 - 15089
08		T. A.	9742	-0-	9742	10726	239 1	9503 2	N	-0-			486
09		T. A.	10168	-0-	10168	20894	219 1	9828 2	N	110			596
							121 9						
10		T. A.	12792	-0-	12792	33686	12656 2	136 9	N	124			720
11		T. A.	11483	-0-	11483	45169	11369 2	114 9	N	104	189 1		635
12		T. A.	14294	-0-	14294	59463	14141 2	153 9	N	139	190 1		584
*01		75229 X	15766	-0-	-59463	-0-	15496 2	270 9	N	245	184 1		645

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132								
MENDOTA RANCH 36		WELL #:		12H	RRCID ->	268486	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10917	- 14588
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-							440
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				167	1		273
10	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-							273
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							273
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							273
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							273

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		HARDIN 77		WELL #:	2	RRCID ->	227388	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10190	- 11466
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-										37

HARDIN 77 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465	- 4870
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARDIN 77		WELL #:		4	RRCID ->	236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10078	- 11344		
08	992 N	734	-0-	-258	-0-	653	2	81	9	N	74	194	1	123
09	780 N	664	-0-	-116	-0-	603	2	61	9	N	55			178
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	756	2	65	9	N	59			237
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	691	2	89	9	N	81	188	1	130
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	669	2	96	9	N	87			217
01	806 N	474	-0-	-332	-0-	383	2	91	9	N	83			300

HARDIN 77		WELL #:		2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10994	- 15283		
08	13423 X	6316	-0-	-7107	-0-	6109	2	207	9	N	188	195	1	201
09	12990 X	8797	-0-	-4193	-0-	8689	2	108	9	N	98			299
10	21940 X	21940	-0-	-0-	-0-	21273	2	667	9	N	606	570	1	335
11	25767 X	25767	-0-	-0-	-0-	25221	2	546	9	N	496	382	1	449
12	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	22185	2	380	9	N	345	393	1	401
*01	17678 X	17678	-0-	-0-	-0-	17212	2	466	9	N	424	585	1	240

HARDIN 77		WELL #:		1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408	- 15707		
08	7037 X	2973	-0-	-4064	-0-	2797	2	176	9	N	160	193	1	195
09	6810 X	1835	-0-	-4975	-0-	1735	2	100	9	N	91	191	1	95
10	7037 X	4874	-0-	-2163	-0-	4740	2	134	9	N	122			217
11	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6164	2	168	9	N	153			370
12	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4801	2	200	9	N	182	196	1	356
01	4867 X	3716	-0-	-1151	-0-	3629	2	87	9	N	79	189	1	246

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	31 1	903 2	N	12			217
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	13 9	873 2	N	5			222
10	961 N	956	-0-	-5	-0-	30 1	913 2	N	11			233
11	930 N	890	-0-	-40	-0-	6 9	850 2	N	9			242
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	31 1	865 2	N	10			252
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	12 9	878 2	N	11			263

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

08	1891 N	1660	-0-	-231	-0-	31 1	1585 2	N	40			223
09	1800 N	1210	-0-	-590	-0-	44 9	1156 2	N	24			247
10	1891 N	1109	-0-	-782	-0-	28 1	1060 2	N	19	191 1		75
11	1620 N	1156	-0-	-464	-0-	21 9	1103 2	N	23			98
12	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	28 9	1043 2	N	25			123
01	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	26 1	1062 2	N	27			150

MENDOTA "40" WELL #: 2 RRCID -> 202315 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10914 - 11246

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2013 - P&A 08/05/13

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

08	2759 N	2552	-0-	-207	-0-	30 1	2489 2	N	30			215
09	2490 N	2396	-0-	-94	-0-	33 9	2333 2	N	31	193 1		53
10	2480 N	2257	-0-	-223	-0-	29 1	2203 2	N	23			76
11	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	34 9	2729 2	N	59			135
12	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	25 9	2672 2	N	50			185
*01	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	30 1	2885 2	N	62			247

-----															
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
WEBB, ARTHUR ET AL "S"			WELL #: 1931		RRCID -> 225241			COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		4216 X	4058	-0-	-158	-0-	31	1	3972	2	N	50			292
							55	9							
09		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	30	1	4084	2	N	49	196	1	145
							54	9							
10		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	31	1	4118	2	N	20			165
							22	9							
11		3930 X	3318	-0-	-612	-0-	26	1	3239	2	N	48			213
							53	9							
12		4309 X	4139	-0-	-170	-0-	28	1	4039	2	N	65			278
							72	9							
01		4309 X	3935	-0-	-374	-0-	31	1	3826	2	N	71	196	1	153
							78	9							
-----															
FLOWERS TRUST "B"			WELL #: 31		RRCID -> 227885			COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610				
08		1829 N	1696	-0-	-133	-0-	31	1	1585	2	N	73	192	1	238
							80	9							
09		1500 N	1422	-0-	-78	-0-	30	1	1386	2	N	5			243
							6	9							
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	31	1	1602	2	N	24			267
							26	9							
11		1650 N	1621	-0-	-29	-0-	30	1	1569	2	N	20			287
							22	9							
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	27	1	1444	2	N	31	195	1	123
							34	9							
01		1674 N	1651	-0-	-23	-0-	29	1	1587	2	N	32			155
							35	9							
-----															
FLOWERS TRUST			WELL #: 81		RRCID -> 228145			COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579				
08		5022 X	4333	-0-	-689	-0-	31	1	4223	2	N	72	188	1	252
							79	9							
09		4350 X	3745	-0-	-605	-0-	30	1	3715	2	N	-0-			252
							31	1	3776	2	N	31			283
10		4464 X	3841	-0-	-623	-0-	31	1							
							34	9							
11		4320 X	4062	-0-	-258	-0-	30	1	4006	2	N	24			307
							26	9							
12		4433 X	3835	-0-	-598	-0-	27	1	3744	2	N	58	188	1	177
							64	9							
01		4340 X	4255	-0-	-85	-0-	31	1	4152	2	N	65			242
							72	9							
-----															
WEBB, ARTHUR ET AL "S"			WELL #: 1932		RRCID -> 228441			COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528				
08		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	31	1	3865	2	N	65			303
							72	9							
09		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	30	1	3782	2	N	66	183	1	186
							73	9							
10		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	31	1	3758	2	N	64			250
							70	9							
11		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	28	1	3256	2	N	46			296
							51	9							
12		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	28	1	3604	2	N	52			348
							57	9							
*01		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	31	1	3632	2	N	77	186	1	239
							85	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1933		RRCID -> 228619	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10420	- 10598						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	961 N	921	-0-	-40	-0-	31	1	890	2	N	-0-			127
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	N	5			132
						6	9							
10	992 N	978	-0-	-14	-0-	31	1	922	2	N	23			155
						25	9							
11	900 N	788	-0-	-112	-0-	27	1	744	2	N	15			170
						17	9							
12	930 N	829	-0-	-101	-0-	28	1	787	2	N	13			183
						14	9							
01	992 N	868	-0-	-124	-0-	31	1	824	2	N	12			195
						13	9							
-----														
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1922		RRCID -> 232397	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10486	- 10862						
08	4774 X	4702	-0-	-72	-0-	31	1	4520	2	N	137	191	1	221
						151	9							
09	4560 X	3937	-0-	-623	-0-	30	1	3755	2	N	138	192	1	167
						152	9							
10	4712 X	4273	-0-	-439	-0-	31	1	4088	2	N	140			307
						154	9							
11	4560 X	3804	-0-	-756	-0-	29	1	3668	2	N	97	194	1	210
						107	9							
12	4712 X	4524	-0-	-188	-0-	28	1	4372	2	N	113			323
						124	9							
01	4712 X	4379	-0-	-333	-0-	31	1	4228	2	N	109	198	1	234
						120	9							
-----														
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1934		RRCID -> 232433	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10040	- 10894						
08	1891 N	1580	-0-	-311	-0-	31	1	1505	2	N	40			314
						44	9							
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	30	1	1462	2	N	27			341
						30	9							
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	31	1	1756	2	N	32			373
						35	9							
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	27	1	1627	2	N	39			412
						43	9							
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	28	1	1973	2	N	24	198	1	238
						26	9							
*01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	31	1	1996	2	N	33			271
						36	9							
-----														
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1924		RRCID -> 234094	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10460	- 10842						
08	5115 X	5077	-0-	-38	-0-	31	1	4992	2	N	49	189	1	133
						54	9							
09	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	30	1	4960	2	N	55			188
						61	9							
10	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	31	1	5031	2	N	60			248
						66	9							
11	4920 X	4910	-0-	-10	-0-	30	1	4807	2	N	66	198	1	116
						73	9							
12	5208 X	4517	-0-	-691	-0-	28	1	4443	2	N	42			158
						46	9							
01	5208 X	4729	-0-	-479	-0-	31	1	4612	2	N	78			236
						86	9							



-----														
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
LESLIE WEBB ET AL "R"			WELL #: 1923		RRCID -> 235260			COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	30	1	1720	2	N	-0-			117
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	30	1	1588	2	N	28			145
						31	9							
10	1736 N	1253	-0-	-483	-0-	31	1	1197	2	N	23			168
						25	9							
11	1680 N	1265	-0-	-415	-0-	27	1	1206	2	N	29			197
						32	9							
12	1705 N	583	-0-	-1122	-0-	27	1	537	2	N	17			214
						19	9							
01	1240 N	655	-0-	-585	-0-	31	1	603	2	N	19			233
						21	9							
-----														
WEBB ET AL "P"			WELL #: 1901		RRCID -> 239450			COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620			
-----														
08	2976 N	2809	-0-	-167	-0-	30	1	2735	2	N	40	194	1	138
						44	9							
09	2880 N	2660	-0-	-220	-0-	30	1	2587	2	N	39			177
						43	9							
10	2821 N	2682	-0-	-139	-0-	31	1	2601	2	N	45			222
						50	9							
11	2730 N	2541	-0-	-189	-0-	30	1	2466	2	N	41			263
						45	9							
12	2759 N	2405	-0-	-354	-0-	28	1	2338	2	N	35			298
						39	9							
01	2697 N	2605	-0-	-92	-0-	31	1	2515	2	N	54	197	1	155
						59	9							
-----														
WEBB, LESLIE ET AL "R"			WELL #: 1925		RRCID -> 240873			COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930			
-----														
08	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	31	1	5670	2	N	60			210
						66	9							
09	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	30	1	5446	2	N	68			278
						75	9							
10	5487 X	5127	-0-	-360	-0-	31	1	5013	2	N	75	188	1	165
						83	9							
11	5310 X	4889	-0-	-421	-0-	30	1	4768	2	N	83			248
						91	9							
12	5332 X	4614	-0-	-718	-0-	28	1	4495	2	N	83	183	1	148
						91	9							
01	5332 X	5033	-0-	-299	-0-	31	1	4912	2	N	82			230
						90	9							
-----														
WEBB, LESLIE ET AL			WELL #: 1891		RRCID -> 241156			COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440			
-----														
08	3348 X	3061	-0-	-287	-0-	30	1	2967	2	N	58	196	1	128
						64	9							
09	3600 X	3287	-0-	-313	-0-	30	1	3194	2	N	57			185
						63	9							
10	3720 X	3315	-0-	-405	-0-	31	1	3223	2	N	55			240
						61	9							
11	3600 X	3083	-0-	-517	-0-	30	1	2992	2	N	55			295
						61	9							
12	3410 X	2863	-0-	-547	-0-	28	1	2774	2	N	55	199	1	151
						61	9							
01	3410 X	3220	-0-	-190	-0-	31	1	3121	2	N	62			213
						68	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1935H	RRCID ->	242166	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10474 - 11854
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	31 1	5058 2	N	58			291
09	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	64 9	4864 2	N	42	192 1		141
10	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	30 1	5385 2	N	60			201
11	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	46 9	6520 2	N	110			311
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	31 1	5669 2	N	73			384
*01	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	66 9	6007 2	N	113	196 1		301
						121 9						
						28 1						
						80 9						
						31 1						
						124 9						
-----												
WEBB ET AL "P"		WELL #:		1902	RRCID ->	243506	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 10646
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	30 1	1449 2	N	33			160
09	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	36 9	1383 2	N	38			198
10	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	30 1	1430 2	N	35			233
11	1470 N	1338	-0-	-132	-0-	42 9	1259 2	N	45			278
12	1519 N	1199	-0-	-320	-0-	31 1	1158 2	N	12			290
01	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	39 9	1286 2	N	28	186 1		132
						28 1						
						13 9						
						28 1						
						31 9						
-----												
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1892	RRCID ->	244274	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10246 - 10603
08	3038 N	2811	-0-	-227	-0-	31 1	2735 2	N	41	183 1		176
09	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	45 9	2636 2	N	52			228
10	2821 N	2683	-0-	-138	-0-	30 1	2599 2	N	48			276
11	2730 N	2408	-0-	-322	-0-	57 9	2328 2	N	45			321
12	2821 N	2361	-0-	-460	-0-	31 1	2288 2	N	41			362
01	2697 N	2631	-0-	-66	-0-	53 9	2544 2	N	51	193 1		220
						30 1						
						50 9						
						28 1						
						45 9						
						31 1						
						56 9						
-----												
FLOWERS TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10028 - 10687
08	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	31 1	1881 2	N	59	188 1		243
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	65 9	1804 2	N	29			272
10	1984 N	1977	-0-	-7	-0-	30 1	1899 2	N	43			315
11	1920 N	1895	-0-	-25	-0-	32 9	1826 2	N	35			350
12	1922 N	1669	-0-	-253	-0-	31 1	1603 2	N	35			385
*01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	47 9	1966 2	N	33			418
						30 1						
						39 9						
						27 1						
						39 9						
						31 1						
						36 9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838 - 10662	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3596 X	3410	-0-	-186	-0-	31 1	3327 2	N		47	385 1		187
						52 9							
09	3480 X	2030	-0-	-1450	-0-	30 1	1960 2	N		36			223
						40 9							
10	3596 X	1830	-0-	-1766	-0-	31 1	1745 2	N		49			272
						54 9							
11	3420 X	1657	-0-	-1763	-0-	30 1	1583 2	N		40			312
						44 9							
12	3472 X	2548	-0-	-924	-0-	28 1	2470 2	N		45	191 1		166
						50 9							
01	3410 X	3022	-0-	-388	-0-	31 1	2925 2	N		60			226
						66 9							
-----													
FLOWERS TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10090 - 10683	
08	4123 X	3885	-0-	-238	-0-	31 1	3748 2	N		96	193 1		503
						106 9							
09	3990 X	3819	-0-	-171	-0-	30 1	3728 2	N		55			558
						61 9							
10	4123 X	3900	-0-	-223	-0-	31 1	3841 2	N		25			583
						28 9							
11	3930 X	3704	-0-	-226	-0-	30 1	3674 2	N		-0-			583
12	3937 X	3029	-0-	-908	-0-	27 1	3002 2	N		-0-			583
01	3937 X	3625	-0-	-312	-0-	31 1	3520 2	N		67	197 1		453
						74 9							
-----													
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10568 - 10732	
08	6076 X	5930	-0-	-146	-0-	31 1	5798 2	N		92	386 1		183
						101 9							
09	6030 X	5696	-0-	-334	-0-	30 1	5623 2	N		39			222
						43 9							
10	6231 X	5795	-0-	-436	-0-	31 1	5665 2	N		90			312
						99 9							
11	6030 X	5472	-0-	-558	-0-	30 1	5373 2	N		63			375
						69 9							
12	5983 X	5336	-0-	-647	-0-	28 1	5187 2	N		110			485
						121 9							
01	5921 X	5620	-0-	-301	-0-	31 1	5489 2	N		91	394 1		182
						100 9							
-----													
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10303 - 10660	
08	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	31 1	1655 2	N		25			298
						28 9							
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	30 1	1642 2	N		29			327
						32 9							
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	31 1	1784 2	N		35	180 1		182
						39 9							
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	30 1	1685 2	N		40			222
						44 9							
12	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	28 1	1552 2	N		36			258
						40 9							
01	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	31 1	1738 2	N		37			295
						41 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1936H		RRCID -> 249699		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10394 - 11800				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2852 N	2680	-0-	-172	-0-	31	1	2607	2	N	38			400
09	2730 N	2600	-0-	-130	-0-	42	9	2537	2	N	30			430
10	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	30	1	2591	2	N	17			447
11	2580 N	2238	-0-	-342	-0-	33	9	2208	2	N	1	186	1	262
12	2697 N	2493	-0-	-204	-0-	29	1	2443	2	N	20			282
01	2635 N	2587	-0-	-48	-0-	1	9	2523	2	N	30			312
						28	1							
						22	9							
						31	1							
						33	9							
-----														
FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 821		RRCID -> 250135		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10415 - 10812				
08	3596 X	3301	-0-	-295	-0-	30	1	3181	2	N	82			495
09	3480 X	2897	-0-	-583	-0-	90	9	2815	2	N	47			542
10	3503 X	3477	-0-	-26	-0-	30	1	3361	2	N	77	194	1	425
11	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	31	1	3264	2	N	96	383	1	138
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	85	9	3185	2	N	85			223
*01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	106	9	3455	2	N	70			293
						28	1							
						94	9							
						31	1							
						77	9							
-----														
FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 33		RRCID -> 250154		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10551 - 10802				
08	4185 X	3283	-0-	-902	-0-	29	1	3210	2	N	40			215
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	44	9	4105	2	N	62			277
10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	30	1	4348	2	N	46			323
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	68	9	4161	2	N	67			390
12	4340 X	4105	-0-	-235	-0-	31	1	4009	2	N	62			452
01	4433 X	4321	-0-	-112	-0-	51	9	4172	2	N	107	393	1	166
						30	1							
						74	9							
						28	1							
						68	9							
						31	1							
						118	9							
-----														
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #: 1941H		RRCID -> 250877		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 10038		PERF.10688 - 12150				
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	31	1	3946	2	N	100			478
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	110	9	3499	2	N	85			563
10	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	30	1	3554	2	N	90	189	1	464
11	3960 X	3368	-0-	-592	-0-	94	9	3258	2	N	74			538
12	4092 X	3342	-0-	-750	-0-	31	1	3228	2	N	78	189	1	427
01	4092 X	3483	-0-	-609	-0-	29	1	3355	2	N	89	187	1	329
						81	9							
						86	9							
						30	1							
						98	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1894	RRCID ->	252964	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9816 - 10588
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2852 N	2521	-0-	-331	-0-	30	1	2444	2	N	43	240
						47	9					
09	2520 N	2287	-0-	-233	-0-	30	1	2204	2	N	48	288
						53	9					
10	2666 N	2521	-0-	-145	-0-	31	1	2455	2	N	32	320
						35	9					
11	2430 N	1978	-0-	-452	-0-	30	1	1890	2	N	53	183
						58	9			190	1	
12	2356 N	2153	-0-	-203	-0-	28	1	2055	2	N	64	247
						70	9					
01	2511 N	2332	-0-	-179	-0-	31	1	2246	2	N	50	297
						55	9					
-----												
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10549 - 10636
08	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	31	1	3505	2	N	35	532
						39	9					
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	30	1	3425	2	N	37	180
						41	9			389	1	
10	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	31	1	3474	2	N	50	230
						55	9					
11	3450 X	3348	-0-	-102	-0-	30	1	3274	2	N	40	270
						44	9					
12	3627 X	3264	-0-	-363	-0-	28	1	3179	2	N	52	322
						57	9					
*01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	31	1	3615	2	N	46	368
						51	9					
-----												
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10314 - 10657
08	3069 X	3045	-0-	-24	-0-	31	1	2959	2	N	50	482
						55	9			190	1	
09	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	30	1	2814	2	N	33	515
						36	9					
10	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	31	1	2910	2	N	47	562
						52	9					
11	2940 N	2891	-0-	-49	-0-	30	1	2804	2	N	52	418
						57	9			196	1	
12	2976 N	2731	-0-	-245	-0-	28	1	2655	2	N	44	462
						48	9					
01	3007 N	2797	-0-	-210	-0-	31	1	2722	2	N	40	502
						44	9					
-----												
KAUFMAN 81		WELL #:		10	RRCID ->	253240	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10446 - 10712
08	2914 X	2902	-0-	-12	-0-	31	1	2758	2	N	103	245
						113	9					
09	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	30	1	2479	2	N	73	318
						80	9					
10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	31	1	2541	2	N	102	225
						112	9			195	1	
11	2820 N	2530	-0-	-290	-0-	30	1	2403	2	N	88	118
						97	9			195	1	
12	2666 N	2440	-0-	-226	-0-	28	1	2314	2	N	89	207
						98	9					
01	2697 N	2659	-0-	-38	-0-	31	1	2518	2	N	100	110
						110	9			197	1	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MOORE, W. H.		WELL #: 641		RRCID -> 253354		COMPL. DATE 09/23/2009				TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	31 1	185 9	5061 2	N	168	378 1		308
09	5100 X	5028	-0-	-72	-0-	30 1	160 9	4838 2	N	145			453
10	5270 X	4962	-0-	-308	-0-	31 1	141 9	4790 2	N	128	191 1		390
11	5100 X	4605	-0-	-495	-0-	29 1	149 9	4427 2	N	135			525
12	5332 X	4951	-0-	-381	-0-	28 1	163 9	4760 2	N	148	195 1		478
01	5270 X	5009	-0-	-261	-0-	31 1	207 9	4771 2	N	188	194 1		472
-----													
FLOWERS TRUST		WELL #: 85		RRCID -> 254259		COMPL. DATE 10/10/2009				TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660			
08	3317 X	2977	-0-	-340	-0-	31 1	72 9	2874 2	N	65	196 1		472
09	3210 X	2929	-0-	-281	-0-	30 1	39 9	2860 2	N	35			507
10	3317 X	3076	-0-	-241	-0-	31 1	3 9	3042 2	N	3			510
11	3090 X	2958	-0-	-132	-0-	30 1	9 9	2919 2	N	8			518
12	3038 X	2782	-0-	-256	-0-	28 1	54 9	2700 2	N	49	195 1		372
01	3069 X	2976	-0-	-93	-0-	31 1	6 9	2939 2	N	5			377
-----													
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #: 1221		RRCID -> 254261		COMPL. DATE 10/06/2009				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401			
08	6634 X	6161	-0-	-473	-0-	31 1	190 9	5940 2	N	173	359 1		344
09	6420 X	5845	-0-	-575	-0-	30 1	156 9	5659 2	N	142	181 1		305
10	6634 X	5825	-0-	-809	-0-	31 1	155 9	5639 2	N	141	184 1		262
11	6390 X	5108	-0-	-1282	-0-	28 1	140 9	4940 2	N	127			389
12	6262 X	5739	-0-	-523	-0-	31 1	152 9	5556 2	N	138			527
01	6169 X	5373	-0-	-796	-0-	31 1	135 9	5207 2	N	123	190 1		460
-----													
FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 35		RRCID -> 254268		COMPL. DATE 10/30/2009				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670			
08	5332 X	4695	-0-	-637	-0-	31 1	42 9	4622 2	N	38	187 1		165
09	4860 X	4408	-0-	-452	-0-	30 1	33 9	4345 2	N	30			195
10	4743 X	4407	-0-	-336	-0-	31 1	42 9	4334 2	N	38			233
11	4590 X	4010	-0-	-580	-0-	29 1	37 9	3944 2	N	34			267
12	4712 X	3822	-0-	-890	-0-	27 1	53 9	3742 2	N	48			315
01	4681 X	4106	-0-	-575	-0-	29 1	36 9	4041 2	N	33			348

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3379 X	3136	-0-	-243	-0-	31 1	3035 2	N	64			402
							70 9						
09		3180 X	3071	-0-	-109	-0-	30 1	2968 2	N	66			468
							73 9						
10		3286 X	3043	-0-	-243	-0-	31 1	2980 2	N	29			497
							32 9						
11		3180 X	2937	-0-	-243	-0-	30 1	2823 2	N	76	390 1		183
							84 9						
12		3162 X	2284	-0-	-878	-0-	28 1	2228 2	N	25			208
							28 9						
01		3162 X	3146	-0-	-16	-0-	31 1	3010 2	N	95			303
							105 9						
-----													
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728	
08		3162 X	2848	-0-	-314	-0-	30 1	2774 2	N	40	183 1		197
							44 9						
09		2850 X	2754	-0-	-96	-0-	30 1	2636 2	N	80			277
							88 9						
10		2945 X	2769	-0-	-176	-0-	31 1	2658 2	N	73	198 1		152
							80 9						
11		2850 X	2718	-0-	-132	-0-	29 1	2627 2	N	56			208
							62 9						
12		2852 N	2595	-0-	-257	-0-	28 1	2477 2	N	82			290
							90 9						
01		2759 N	2700	-0-	-59	-0-	31 1	2555 2	N	104	194 1		200
							114 9						
-----													
FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660	
08		3007 N	2841	-0-	-166	-0-	31 1	2767 2	N	39	192 1		212
							43 9						
09		2850 N	2720	-0-	-130	-0-	30 1	2659 2	N	28			240
							31 9						
10		2852 N	2829	-0-	-23	-0-	31 1	2754 2	N	40			280
							44 9						
11		2760 N	2668	-0-	-92	-0-	30 1	2603 2	N	32			312
							35 9						
12		2821 N	2466	-0-	-355	-0-	28 1	2414 2	N	22			334
							24 9						
01		2821 N	2635	-0-	-186	-0-	31 1	2576 2	N	25			359
							28 9						
-----													
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10844 - 13333	
08		12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	25 1	11952 2	N	69			322
							76 9						
09		16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	30 1	16775 2	N	118	188 1		252
							130 9						
10		17349 X	17349	-0-	-0-	-0-	31 1	17224 2	N	85			337
							94 9						
11		16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	30 1	16665 2	N	162	189 1		310
							178 9						
12		17515 X	15909	-0-	-1606	-0-	28 1	15670 2	N	192			502
							211 9						
*01		17523 X	17523	-0-	-0-	-0-	31 1	17260 2	N	211	356 1		357
							232 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.10348	- 12424
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	620 N	44	-0-	-576	-0-	31 1	-0-	13 2	N	328		
09	3000 N	24695	-0-	21695	21695	30 1	372	24256 2	N	700		
						409 9						
10	3100 N	31649	-0-	28549	50244	31 1	353	31230 2	N	677	376	1
						388 9						
11	3000 N	28163	-0-	25163	75407	30 1	408	27684 2	N	515	570	1
						449 9						
12	85418 X	10011	-0-	-75407	-0-	24 1	179	9790 2	N	510	184	1
						197 9						
*01	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	31 1	368	22970 2	N	495	383	1
						405 9						

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.10285	- 11769
08	4247 X	2193	-0-	-2054	-0-	27 1	288	2127 2	N	35		
						39 9						
09	4110 X	441	-0-	-3669	-0-	21 1	292	416 2	N	4		
						4 9						
10	4247 X	818	-0-	-3429	-0-	25 1	292	793 2	N	-0-		
11	3750 X	1626	-0-	-2124	-0-	23 1	327	1564 2	N	35		
						39 9						
12	2232 X	989	-0-	-1243	-0-	28 1	330	958 2	N	3		
						3 9						
01	2201 X	1009	-0-	-1192	-0-	31 1	357	948 2	N	27		
						30 9						

MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10290	- 10730
08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	31 1	447	2440 2	N	148	194	1
						163 9						
09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	30 1	428	2368 2	N	175	194	1
						193 9						
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	31 1	332	2414 2	N	97	193	1
						107 9						
11	2550 N	2540	-0-	-10	-0-	30 1	465	2364 2	N	133		
						146 9						
12	2666 N	1745	-0-	-921	-0-	22 1	377	1607 2	N	105	193	1
						116 9						
01	2542 N	1950	-0-	-592	-0-	30 1	480	1807 2	N	103		
						113 9						

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10232	- 11662
08	4774 X	4155	-0-	-619	-0-	31 1	508	4074 2	N	45		
						50 9						
09	5070 X	4055	-0-	-1015	-0-	30 1	563	3964 2	N	55		
						61 9						
10	5239 X	4202	-0-	-1037	-0-	31 1	622	4106 2	N	59		
						65 9						
11	5070 X	4118	-0-	-952	-0-	30 1	301	4015 2	N	66	387	1
						73 9						
12	4185 X	3766	-0-	-419	-0-	28 1	356	3677 2	N	55		
						61 9						
*01	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	31 1	438	4150 2	N	82		
						90 9						







MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FAIRFAX		WELL #:		3H	RRCID ->	262493	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9987	PERF.10379	- 13407		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	10478 X	9716	-0-	-762	-0-	31	1	9457	2	N	207	374	1	484
						228	9							
09	9990 X	9595	-0-	-395	-0-	30	1	9324	2	N	219	182	1	521
						241	9							
10	10323 X	9765	-0-	-558	-0-	31	1	9479	2	N	232	184	1	569
						255	9							
11	9660 X	9615	-0-	-45	-0-	30	1	9321	2	N	240	369	1	440
						264	9							
12	9920 X	8500	-0-	-1420	-0-	27	1	8298	2	N	159			599
						175	9							
*01	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	31	1	9677	2	N	266	361	1	504
						293	9							
-----														
MOORE, W. H.		WELL #:		644H	RRCID ->	262625	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 9789	- 10831		
08	4433 X	4362	-0-	-71	-0-	31	1	4075	2	N	233			538
						256	9							
09	4470 X	4087	-0-	-383	-0-	30	1	3814	2	N	221	379	1	380
						243	9							
10	4619 X	3813	-0-	-806	-0-	31	1	3595	2	N	170			550
						187	9							
11	4470 X	3743	-0-	-727	-0-	30	1	3468	2	N	223	362	1	411
						245	9							
12	4371 X	2826	-0-	-1545	-0-	23	1	2588	2	N	195	180	1	426
						215	9							
01	4371 X	4248	-0-	-123	-0-	31	1	3953	2	N	240	176	1	490
						264	9							
-----														
WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #:		1943H	RRCID ->	262661	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10035	PERF.10472	- 12045		
08	4898 X	2992	-0-	-1906	-0-	27	1	2896	2	N	63			406
						69	9							
09	4740 X	2272	-0-	-2468	-0-	30	1	2201	2	N	37			443
						41	9							
10	4898 X	3824	-0-	-1074	-0-	31	1	3729	2	N	58			501
						64	9							
11	3660 X	3527	-0-	-133	-0-	28	1	3418	2	N	74	190	1	385
						81	9							
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	27	1	3580	2	N	58			443
						64	9							
*01	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	29	1	3948	2	N	95	191	1	347
						105	9							
-----														
WEBB -A-		WELL #:		1881H	RRCID ->	262663	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	9656	PERF. 9999	- 13265		
08	7719 X	4010	-0-	-3709	-0-	265	1	3690	2	N	50			439
						55	9							
09	7470 X	3302	-0-	-4168	-0-	187	1	3038	2	N	70	181	1	328
						77	9							
10	5735 X	1667	-0-	-4068	-0-	67	1	1571	2	N	26			354
						29	9							
11	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	30	1	5331	2	N	163			517
						179	9							
12	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	28	1	4465	2	N	158	186	1	489
						174	9							
*01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	239	1	4180	2	N	122	353	1	258
						134	9							

-----															
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		5115 X	2368	-0-	-2747	-0-	13	1	2195	2	N	145	182	1	710
							160	9							
09		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	24	1	5058	2	N	42	177	1	575
							46	9							
10		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	31	1	5713	2	N	225	197	1	603
							248	9							
11		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	30	1	5147	2	N	229	200	1	632
							252	9							
12		5301 X	4765	-0-	-536	-0-	28	1	4519	2	N	198			830
							218	9							
01		5983 X	5269	-0-	-714	-0-	31	1	4970	2	N	244	191	1	883
							268	9							
-----															
MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686															
08		6448 X	4710	-0-	-1738	-0-	26	1	4656	2	N	25			393
							28	9							
09		5460 X	5179	-0-	-281	-0-	24	1	5089	2	N	60			453
							66	9							
10		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	30	1	5610	2	N	66	184	1	335
							73	9							
11		4560 X	4182	-0-	-378	-0-	29	1	4094	2	N	54			389
							59	9							
12		5363 X	4698	-0-	-665	-0-	26	1	4620	2	N	47			436
							52	9							
01		5704 X	5215	-0-	-489	-0-	24	1	5114	2	N	70			506
							77	9							
-----															
FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557															
08		8122 X	6233	-0-	-1889	-0-	31	1	6202	2	N	-0-			502
							30	1				18			520
09		7410 X	6315	-0-	-1095	-0-	20	9	6265	2	N				
							31	1				176			696
10		7378 X	6626	-0-	-752	-0-	194	9	6401	2	N				
							30	1				199	362	1	533
11		7050 X	6589	-0-	-461	-0-	219	9	6340	2	N				
							27	1				99			632
12		6944 X	5895	-0-	-1049	-0-	109	9	5759	2	N				
							31	1				78	362	1	348
01		6634 X	6131	-0-	-503	-0-	86	9	6014	2	N				
-----															
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890															
08		8711 X	8535	-0-	-176	-0-	31	1	8126	2	N	344	709	1	265
							378	9							
09		8610 X	8022	-0-	-588	-0-	30	1	7653	2	N	308			573
							339	9							
10		8897 X	8068	-0-	-829	-0-	31	1	7697	2	N	309	365	1	517
							340	9							
11		8610 X	7623	-0-	-987	-0-	30	1	7256	2	N	306	368	1	455
							337	9							
12		8773 X	7407	-0-	-1366	-0-	28	1	7057	2	N	293	185	1	563
							322	9							
01		8525 X	7898	-0-	-627	-0-	31	1	7545	2	N	293	370	1	486
							322	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID ->	266619	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.10017	-	11795		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3255 X	3079	-0-	-176	-0-	31	1	2956	2	N	84	182	1		335
09	3150 X	2157	-0-	-993	-0-	92	9	30	1	N	62				397
10	3162 X	2513	-0-	-649	-0-	68	9	31	1	N	66				463
11	2970 X	2716	-0-	-254	-0-	73	9	30	1	N	10				473
12	3069 X	2936	-0-	-133	-0-	11	9	27	1	N	32				505
01	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	27	1	35	9						
						30	1	117	9		106	193	1		418
-----															
WEBB -A-		WELL #:		1882H	RRCID ->	266621	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9626	PERF.10478	-	13230		
08	6820 X	6214	-0-	-606	-0-	395	1	100	9	N	91	177	1		318
09	6390 X	5713	-0-	-677	-0-	313	1	109	9	N	99	182	1		235
10	6541 X	5192	-0-	-1349	-0-	152	1	112	9	N	102				337
11	6090 X	5262	-0-	-828	-0-	30	1	108	9	N	98				435
12	6200 X	5383	-0-	-817	-0-	28	1	122	9	N	111	361	1		185
01	6200 X	4645	-0-	-1555	-0-	242	1	124	9	N	113				298
-----															
JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H	RRCID ->	267160	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179	-	13949		
08	8060 X	4205	-0-	-3855	-0-	31	1	2	9	N	2				647
09	7800 X	4058	-0-	-3742	-0-	30	1	42	9	N	38				685
10	8060 X	7244	-0-	-816	-0-	31	1	238	9	N	216	571	1		330
11	6720 X	6427	-0-	-293	-0-	29	1	199	9	N	181	201	1		310
12	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	28	1	140	9	N	127				437
01	7254 X	7179	-0-	-75	-0-	31	1	266	9	N	242	381	1		298
-----															
FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID ->	267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	-	13324		
08	4216 X	3793	-0-	-423	-0-	31	1	244	9	N	222	345	1		479
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	30	1	197	9	N	179	181	1		477
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	31	1	194	9	N	176	355	1		298
11	3660 X	3583	-0-	-77	-0-	30	1	193	9	N	175				473
12	3937 X	3404	-0-	-533	-0-	28	1	171	9	N	155	184	1		444
01	3937 X	3734	-0-	-203	-0-	31	1	168	9	N	153	177	1		420



-----															
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'			WELL #:		1223H	RRCID -> 267876			COMPL. DATE 06/29/2012			TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
08		12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	1047	1	11362	2	N	80			188
							88	9							
09		9750 X	5313	-0-	-4437	-0-	788	1	4481	2	N	40			228
							44	9							
10		10075 X	5405	-0-	-4670	-0-	762	1	4621	2	N	20			248
							22	9							
11		9750 X	6269	-0-	-3481	-0-	677	1	5546	2	N	42			290
							46	9							
12		12648 X	6505	-0-	-6143	-0-	652	1	5787	2	N	60	187	1	163
							66	9							
01		12493 X	12004	-0-	-489	-0-	946	1	10972	2	N	78			241
							86	9							
-----															
FLOWERS TRUST 'B'			WELL #:		38H	RRCID -> 268115			COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951			
08		27497 X	16427	-0-	-11070	-0-	30	1	16338	2	N	54			527
							59	9							
09		26610 X	19671	-0-	-6939	-0-	30	1	19541	2	N	91			618
							100	9							
10		27497 X	20117	-0-	-7380	-0-	31	1	19882	2	N	185	193	1	610
							204	9							
11		18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	30	1	18430	2	N	222	387	1	445
							244	9							
12		20336 X	19800	-0-	-536	-0-	28	1	19642	2	N	118			563
							130	9							
*01		21796 X	21796	-0-	-0-	-0-	31	1	21446	2	N	290	190	1	663
							319	9							
-----															
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"			WELL #:		2H	RRCID -> 268670			COMPL. DATE 02/06/2013			TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980			
08		15965 X	9189	-0-	-6776	-0-	209	1	8919	2	N	55			465
							61	9							
09		15450 X	9373	-0-	-6077	-0-	215	1	9101	2	N	52			517
							57	9							
10		14477 X	9178	-0-	-5299	-0-	228	1	8859	2	N	83	182	1	418
							91	9							
11		10620 X	9351	-0-	-1269	-0-	259	1	8971	2	N	110	182	1	346
							121	9							
12		9982 X	8625	-0-	-1357	-0-	94	1	8390	2	N	128			474
							141	9							
01		9672 X	9504	-0-	-168	-0-	24	1	9298	2	N	165	359	1	280
							182	9							
-----															
B. JARVIS & SONS			WELL #:		2151H	RRCID -> 268810			COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427			
08		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	26	1	6944	2	N	159	182	1	282
							175	9							
09		13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	30	1	13189	2	N	287	179	1	390
							316	9							
10		9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	26	1	9444	2	N	215	367	1	238
							237	9							
11		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	29	1	9849	2	N	207			445
							228	9							
12		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	25	1	6885	2	N	201	181	1	465
							221	9							
*01		9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	28	1	8884	2	N	237	367	1	335
							261	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BRAINARD		WELL #:		3H	RRCID ->	269093	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10415	- 14107			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	14012	X	13840	-0-	-172	-0-	31	1	13385	2	N	385	382	1	552
							424	9							
09	13530	X	13378	-0-	-152	-0-	30	1	12953	2	N	359	184	1	727
							395	9							
10	13981	X	12919	-0-	-1062	-0-	31	1	12539	2	N	317	376	1	668
							349	9							
11	13530	X	12107	-0-	-1423	-0-	30	1	11745	2	N	302	198	1	772
							332	9							
12	13826	X	11702	-0-	-2124	-0-	29	1	11345	2	N	298	370	1	700
							328	9							
01	13826	X	12478	-0-	-1348	-0-	31	1	12103	2	N	313	188	1	825
							344	9							
-----															
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID ->	269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.10314	- 14286			
08	10292	X	9508	-0-	-784	-0-	31	1	8914	2	N	512	379	1	478
							563	9							
09	9720	X	8965	-0-	-755	-0-	30	1	8386	2	N	499	392	1	585
							549	9							
10	9951	X	9306	-0-	-645	-0-	31	1	8655	2	N	564	371	1	778
							620	9							
11	9630	X	8997	-0-	-633	-0-	30	1	8396	2	N	519	577	1	720
							571	9							
12	9579	X	8644	-0-	-935	-0-	29	1	8122	2	N	448	395	1	773
							493	9							
01	9517	X	9228	-0-	-289	-0-	31	1	8613	2	N	531	579	1	725
							584	9							
-----															
ISAACS '212'		WELL #:		2H	RRCID ->	269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10501	- 15381			
08	20956	X	19187	-0-	-1769	-0-	31	1	18439	2	N	652	736	1	339
							717	9							
09	19680	X	17149	-0-	-2531	-0-	30	1	16517	2	N	547	541	1	345
							602	9							
10	20088	X	16698	-0-	-3390	-0-	29	1	16025	2	N	585	545	1	385
							644	9							
11	19440	X	16828	-0-	-2612	-0-	30	1	16153	2	N	586	539	1	432
							645	9							
12	20088	X	16577	-0-	-3511	-0-	30	1	15844	2	N	639	544	1	527
							703	9							
01	19189	X	17209	-0-	-1980	-0-	31	1	16485	2	N	630	739	1	418
							693	9							
-----															
WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #:		1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506			
08	15593	X	14065	-0-	-1528	-0-	31	1	13680	2	N	322	188	1	656
							354	9							
09	14760	X	13479	-0-	-1281	-0-	30	1	13091	2	N	325	569	1	412
							358	9							
10	15252	X	13536	-0-	-1716	-0-	31	1	13136	2	N	335	367	1	380
							369	9							
11	14520	X	12923	-0-	-1597	-0-	30	1	12508	2	N	350	200	1	530
							385	9							
12	14353	X	11820	-0-	-2533	-0-	28	1	11452	2	N	309	377	1	462
							340	9							
01	14074	X	12254	-0-	-1820	-0-	31	1	11862	2	N	328	370	1	420
							361	9							



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		16616 X	14769	-0-	-1847	-0-	31 1	14215 2	N	475	535 1		590
							523 9						
09		15600 X	13524	-0-	-2076	-0-	30 1	13018 2	N	433	181 1		842
							476 9						
10		15717 X	13193	-0-	-2524	-0-	26 1	12741 2	N	387	542 1		687
							426 9						
11		14880 X	13022	-0-	-1858	-0-	30 1	12520 2	N	429	364 1		752
							472 9						
12		14880 X	12510	-0-	-2370	-0-	30 1	11986 2	N	449	369 1		832
							494 9						
01		14756 X	12898	-0-	-1858	-0-	30 1	12372 2	N	451	545 1		738
							496 9						
-----													
JARVIS '217'		WELL #:		1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850	
08		9920 X	8433	-0-	-1487	-0-	31 1	8098 2	N	276	194 1		852
							304 9						
09		9120 X	8177	-0-	-943	-0-	30 1	7847 2	N	273	383 1		742
							300 9						
10		9114 X	8186	-0-	-928	-0-	26 1	7927 2	N	212	386 1		568
							233 9						
11		8460 X	7821	-0-	-639	-0-	29 1	7437 2	N	323	194 1		697
							355 9						
12		8463 X	8064	-0-	-399	-0-	29 1	7685 2	N	318	392 1		623
							350 9						
01		8463 X	8088	-0-	-375	-0-	30 1	7867 2	N	174			797
							191 9						
-----													
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	- 13501	
08		26226 X	23180	-0-	-3046	-0-	471 1	21847 2	N	784	723 1		693
							862 9						
09		22410 X	21350	-0-	-1060	-0-	443 1	20119 2	N	716	716 1		693
							788 9						
10		23157 X	19676	-0-	-3481	-0-	451 1	18662 2	N	512	533 1		672
							563 9						
11		22440 X	13264	-0-	-9176	-0-	343 1	12485 2	N	396	546 1		522
							436 9						
12		23188 X	18486	-0-	-4702	-0-	166 1	17636 2	N	622	329 1		815
							684 9						
*01		23416 X	23416	-0-	-0-	-0-	31 1	22518 2	N	788	846 1		757
							867 9						
-----													
B. JARVIS & SONS		WELL #:		2152H	RRCID ->	271483	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11000	- 14966	
08		6262 X	5146	-0-	-1116	-0-	31 1	4771 2	N	313	325 1		564
							344 9						
09		5790 X	4864	-0-	-926	-0-	30 1	4503 2	N	301	367 1		498
							331 9						
10		5890 X	4330	-0-	-1560	-0-	26 1	4020 2	N	258	180 1		576
							284 9						
11		5610 X	4508	-0-	-1102	-0-	30 1	4178 2	N	273	183 1		666
							300 9						
12		5301 X	4265	-0-	-1036	-0-	29 1	3943 2	N	266	369 1		563
							293 9						
01		5146 X	4335	-0-	-811	-0-	30 1	4022 2	N	257	181 1		639
							283 9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	- 15100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		15314 X	13894	-0-	-1420	-0-	31 1	13620	2	N	221	558 1	351
							243 9						
09		15090 X	13184	-0-	-1906	-0-	30 1	12949	2	N	186	188 1	349
							205 9						
10		15593 X	13100	-0-	-2493	-0-	31 1	12857	2	N	193	184 1	358
							212 9						
11		15090 X	11132	-0-	-3958	-0-	26 1	10957	2	N	135	191 1	302
							149 9						
12		14694 X	9011	-0-	-5683	-0-	19 1	8906	2	N	78		380
							86 9						
01		13888 X	12680	-0-	-1208	-0-	27 1	12347	2	N	278	381 1	277
							306 9						
-----													
ISAACS '205'				WELL #:	1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834
08		39091 X	29551	-0-	-9540	-0-	31 1	28770	2	N	682	582 1	551
							750 9						
09		35280 X	28179	-0-	-7101	-0-	30 1	27499	2	N	591	579 1	563
							650 9						
10		34193 X	27893	-0-	-6300	-0-	31 1	27258	2	N	549	779 1	333
							604 9						
11		31170 X	25741	-0-	-5429	-0-	30 1	25038	2	N	612	391 1	554
							673 9						
12		28520 X	25227	-0-	-3293	-0-	30 1	24480	2	N	652	586 1	620
							717 9						
01		28520 X	25579	-0-	-2941	-0-	31 1	24829	2	N	654	784 1	490
							719 9						
-----													
ARTHUR WEBB -B-				WELL #:	2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380
08		7998 X	7066	-0-	-932	-0-	31 1	6758	2	N	252	175 1	530
							277 9						
09		7410 X	5776	-0-	-1634	-0-	30 1	5497	2	N	226	368 1	388
							249 9						
10		7626 X	5948	-0-	-1678	-0-	31 1	5654	2	N	239	180 1	447
							263 9						
11		7290 X	5592	-0-	-1698	-0-	30 1	5291	2	N	246	182 1	511
							271 9						
12		7099 X	6037	-0-	-1062	-0-	28 1	5775	2	N	213	188 1	536
							234 9						
01		7068 X	6038	-0-	-1030	-0-	31 1	5717	2	N	264	362 1	438
							290 9						
-----													
FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	- 14687
08		15221 X	14237	-0-	-984	-0-	31 1	13680	2	N	478	369 1	436
							526 9						
09		14730 X	12915	-0-	-1815	-0-	30 1	12397	2	N	444	553 1	327
							488 9						
10		15221 X	13091	-0-	-2130	-0-	31 1	12529	2	N	483	383 1	427
							531 9						
11		14730 X	11867	-0-	-2863	-0-	30 1	11423	2	N	376	568 1	235
							414 9						
12		14291 X	11149	-0-	-3142	-0-	28 1	10672	2	N	408	375 1	268
							449 9						
01		14229 X	10269	-0-	-3960	-0-	31 1	9795	2	N	403	376 1	295
							443 9						

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	16120	X	11153	-0-	-4967	-0-	31	1	10257	2	N	786	960	1	614
							865	9							
09	13200	X	9332	-0-	-3868	-0-	27	1	8499	2	N	733	765	1	582
							806	9							
10	13144	X	8364	-0-	-4780	-0-	28	1	7530	2	N	733	575	1	740
							806	9							
11	12150	X	5974	-0-	-6176	-0-	30	1	5225	2	N	654	754	1	640
							719	9							
12	11594	X	6513	-0-	-5081	-0-	28	1	5843	2	N	584	392	1	832
							642	9							
01	11160	X	6470	-0-	-4690	-0-	30	1	5724	2	N	651	955	1	528
							716	9							
-----															
MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478															
08	16368	X	9954	-0-	-6414	-0-	27	1	9553	2	N	340	752	1	330
							374	9							
09	15840	X	9424	-0-	-6416	-0-	30	1	9091	2	N	275	186	1	419
							303	9							
10	16368	X	7343	-0-	-9025	-0-	28	1	7045	2	N	245	390	1	274
							270	9							
11	10260	X	6025	-0-	-4235	-0-	25	1	5778	2	N	202			476
							222	9							
12	9951	X	5573	-0-	-4378	-0-	23	1	5353	2	N	179			655
							197	9							
01	9951	X	4203	-0-	-5748	-0-	17	1	3922	2	N	240	390	1	505
							264	9							
-----															
WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950															
08	11749	X	11394	-0-	-355	-0-	31	1	10222	2	N	1037	732	1	598
							1141	9							
09	11370	X	10289	-0-	-1081	-0-	30	1	9205	2	N	958	1299	1	257
							1054	9							
10	11749	X	10390	-0-	-1359	-0-	31	1	9278	2	N	983	747	1	493
							1081	9							
11	11070	X	9923	-0-	-1147	-0-	30	1	8912	2	N	892	920	1	465
							981	9							
12	10850	X	9741	-0-	-1109	-0-	27	1	8798	2	N	833	773	1	525
							916	9							
01	10850	X	9880	-0-	-970	-0-	31	1	8907	2	N	856	779	1	602
							942	9							
-----															
JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854															
08	12276	X	9433	-0-	-2843	-0-	31	1	9146	2	N	233	178	1	301
							256	9							
09	10770	X	8387	-0-	-2383	-0-	30	1	8141	2	N	196	375	1	122
							216	9							
10	9765	X	7277	-0-	-2488	-0-	25	1	7036	2	N	196			318
							216	9							
11	9120	X	7514	-0-	-1606	-0-	28	1	7268	2	N	198	186	1	330
							218	9							
12	9424	X	7375	-0-	-2049	-0-	27	1	7136	2	N	193	190	1	333
							212	9							
01	9424	X	7868	-0-	-1556	-0-	31	1	7577	2	N	236	371	1	198
							260	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
FLOWERS TRUST 'A'		WELL #: 827HW		RRCID -> 276176		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 9598		PERF.10133 - 11220			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08	9765 X	7600	-0-	-2165	-0-	30	1	7283	2	N	261	192 1	624
09	8520 X	6165	-0-	-2355	-0-	287	9	5832	2	N	275	380 1	519
10	8804 X	6042	-0-	-2762	-0-	30	1	5734	2	N	252	188 1	583
11	8340 X	5787	-0-	-2553	-0-	31	1	5520	2	N	215	193 1	605
12	8060 X	5962	-0-	-2098	-0-	277	9	5673	2	N	237	389 1	453
01	7595 X	5639	-0-	-1956	-0-	30	1	5368	2	N	218	378 1	293
						240	9						
ISAACS '209'		WELL #: 1HW		RRCID -> 276181		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 10100		PERF.10572 - 13710			
08	30504 X	23554	-0-	-6950	-0-	31	1	23109	2	N	376	195 1	403
09	28050 X	21320	-0-	-6730	-0-	414	9	20918	2	N	338	376 1	365
10	27776 X	17480	-0-	-10296	-0-	30	1	17165	2	N	265	372 1	258
11	25470 X	19143	-0-	-6327	-0-	372	9	18705	2	N	371		629
12	17094 X	17094	-0-	-0-	-0-	23	1	16684	2	N	346	573 1	402
*01	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	292	9	17849	2	N	362	573 1	191
						30	1						
						398	9						
ISAACS '205'		WELL #: 2HW		RRCID -> 276226		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 9973		PERF.10373 - 15088			
08	30039 X	19202	-0-	-10837	-0-	31	1	18552	2	N	563	940 1	420
09	26730 X	16332	-0-	-10398	-0-	619	9	15764	2	N	489	564 1	345
10	24862 X	15863	-0-	-8999	-0-	30	1	15282	2	N	500	368 1	477
11	20850 X	14389	-0-	-6461	-0-	538	9	13833	2	N	478	376 1	579
12	17670 X	13250	-0-	-4420	-0-	31	1	12737	2	N	441	563 1	457
01	17670 X	13523	-0-	-4147	-0-	550	9	13007	2	N	441	566 1	332
						30	1						
						485	9						
						31	1						
						485	9						
COFFEE 2		WELL #: W702DM		RRCID -> 276523		COMPL. DATE 11/25/2014		TOTAL DEPTH 10193		PERF.10607 - 14902			
08	46407 X	25307	-0-	-21100	-0-	31	1	24713	2	N	512	579 1	668
09	38160 X	23336	-0-	-14824	-0-	563	9	22799	2	N	461	577 1	552
10	31868 X	23011	-0-	-8857	-0-	30	1	22452	2	N	480	582 1	450
11	29700 X	21204	-0-	-8496	-0-	507	9	20672	2	N	456	391 1	515
12	25327 X	17133	-0-	-8194	-0-	31	1	16720	2	N	353	395 1	473
01	25296 X	19436	-0-	-5860	-0-	528	9	18989	2	N	384	197 1	660
						30	1						
						502	9						
						25	1						
						388	9						
						25	1						
						422	9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #:		3HW	RRCID -> 277217	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10073	- 14151			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2908 X	2908	-0-	-0-	2833	2	75	9	N	68			390
09		20700 X	2276	-0-	-18424	2192	2	84	9	N	76	194	1	272
10		12617 X	1572	-0-	-11045	1522	2	50	9	N	45			317
11		5610 X	1476	-0-	-4134	1398	2	78	9	N	71			388
12		2914 X	656	-0-	-2258	601	2	55	9	N	50			438
01		2914 X	-0-	-0-	-2914					N	37	195	1	280
-----														
VOLLMERT, J. C.				WELL #:	21HW	RRCID -> 277962	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10916	- 15134		
08		76880 X	54982	-0-	-21898	20	1	53922	2	N	945	355	1	590
						1040	9							
09		74400 X	68847	-0-	-5553	30	1	67619	2	N	1089	1234	1	445
						1198	9							
10		76880 X	60286	-0-	-16594	31	1	59361	2	N	813	535	1	723
						894	9							
11		74400 X	51849	-0-	-22551	30	1	50955	2	N	785	903	1	605
						864	9							
12		76880 X	45509	-0-	-31371	28	1	44781	2	N	636	728	1	513
						700	9							
01		71145 X	52727	-0-	-18418	31	1	52030	2	N	605	556	1	562
						666	9							
-----														
ISAACS 210				WELL #:	1HW	RRCID -> 278045	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10572	- 13263		
08		91481 X	42061	-0-	-49420	31	1	40747	2	N	1166	1144	1	582
						1283	9							
09		88530 X	37892	-0-	-50638	30	1	36859	2	N	912	1152	1	342
						1003	9							
10		91481 X	35888	-0-	-55593	28	1	34860	2	N	909	766	1	485
						1000	9							
11		51060 X	32282	-0-	-18778	30	1	31376	2	N	796	969	1	312
						876	9							
12		46934 X	29599	-0-	-17335	30	1	28748	2	N	746	585	1	473
						821	9							
01		42067 X	30434	-0-	-11633	30	1	29424	2	N	891	978	1	386
						980	9							
-----														
ISAACS 208				WELL #:	1HW	RRCID -> 278400	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10434	- 13455		
08		140182 X	108765	-0-	-31417	31	1	105545	2	N	2899	3037	1	825
						3189	9							
09		104825 X	104825	-0-	-0-	30	1	102360	2	N	2214	2466	1	573
						2435	9							
10		97547 X	97547	-0-	-0-	29	1	95521	2	N	1815	1745	1	643
						1997	9							
11		87660 X	85098	-0-	-2562	30	1	83680	2	N	1262	1160	1	745
						1388	9							
12		90582 X	74108	-0-	-16474	30	1	73010	2	N	971	1138	1	578
						1068	9							
01		90582 X	73266	-0-	-17316	30	1	72270	2	N	878	791	1	665
						966	9							
-----														
PABLO ENERGY II, LLC				631643										
CAITLIN				WELL #:	1	RRCID -> 151674	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10650	- 11432		
08		1866 N	1866	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			207
09		1952 N	1952	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			207
10		1899 N	1899	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			207
11		1810 N	1810	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			207
12		1905 N	1905	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			207
*01		1921 N	1921	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			207

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
PABLO ENERGY II, LLC		//CONT.//		631643												
PABLO		WELL #:		2033	RRCID ->	160500	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10527	- 10976				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-				174	
09	870 N	798	-0-	-72	-0-	798	2			N	-0-				174	
10	868 N	614	-0-	-254	-0-	614	2			N	-0-				174	
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-				174	
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-				174	
*01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-				174	
-----																
PABLO		WELL #:		4034	RRCID ->	202435	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10084	- 10810				
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				98	
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				98	
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-				98	
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				98	
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	532	2	122	9	N	111	199	1		10	
*01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	542	2	33	9	N	30				40	
-----																
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338	- 11505				
08	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-				113	
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-				113	
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-				113	
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-				113	
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	588	3	8	9	N	7				120	
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-				120	
-----																
SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID ->	199995	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10684	- 10922				
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1747	2	18	9	N	16	1	8		92	
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1723	2	17	9	N	15	3	8		104	
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1808	2	8	9	N	7	7	8		104	
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1747	2	9	9	N	8	8	8		104	
12	1798 N	1527	-0-	-271	-0-	1520	2	7	9	N	6	4	8		106	
*01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1911	2	6	9	N	5				111	
-----																
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		3	RRCID ->	201771	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11825	PERF. 9892	- 10740				
08	1023 N	776	-0-	-247	-0-	754	2	22	9	Y	20	3	8		140	
09	930 N	916	-0-	-14	-0-	876	2	40	9	Y	36	6	8		170	
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	891	2	63	9	Y	57	22	8		205	
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	716	2	51	9	Y	46	33	8		218	
12	961 X	934	-0-	-27	-0-	911	2	23	9	Y	21	196	1	13	8	30
01	961 X	915	-0-	-46	-0-	886	2	29	9	Y	26				56	
-----																
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		4	RRCID ->	202296	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9810	- 10978				
08	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1332	2	3	9	N	3	3	8		58	
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1324	2	35	9	N	32	8	8		82	
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1374	2	47	9	N	43	10	8		115	
11	1290 N	1174	-0-	-116	-0-	1142	2	32	9	N	29	13	8		131	
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1377	2	37	9	N	34	6	8		159	
01	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1384	2	26	9	N	24				183	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 202325		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 9858 - 11074					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 5		RRCID -> 203123		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 11129		PERF. 9896 - 11010					
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2177	2	87	9	N	79	1	8	244
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	2	74	9	N	67	189	1	115
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2	12	9	N	11	3	8	123
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	31	9	N	28	2	8	149
12	1798 N	1431	-0-	-367	-0-	-0-	1399	2	32	9	N	29	2	8	176
01	1767 N	1363	-0-	-404	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			176

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 6		RRCID -> 203958		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10444 - 11002					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 204340		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 11382		PERF. 9892 - 11190					
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			63
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-			63
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			63
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-			63
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			63
*01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			63

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 1		RRCID -> 204341		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9808 - 11004					
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2	18	9	N	16	1	8	220
09	1530 N	1520	-0-	-10	-0-	-0-	1498	2	22	9	N	20	179	1	59
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2	46	9	N	42	10	8	91
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2	30	9	N	27	10	8	108
12	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	-0-	1500	2	29	9	N	26	6	8	128
01	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	-0-	1664	2	19	9	N	17			145

VOLLMERT 1		WELL #: 1		RRCID -> 204804		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11751		PERF.10430 - 10992					
08	837 N	803	-0-	-34	-0-	-0-	803	2			N	-0-			135
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			135
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			135
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			135
12	1054 N	876	-0-	-178	-0-	-0-	876	2			N	-0-			135
01	992 N	931	-0-	-61	-0-	-0-	931	2			N	-0-			135

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 2		RRCID -> 205005		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9816 - 11050					
08	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	-0-	1719	2	24	9	N	22	2	8	147
09	1740 N	1694	-0-	-46	-0-	-0-	1647	2	47	9	N	43	12	8	178
10	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	-0-	1607	2	57	9	N	52	180	1	33
11	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	-0-	1568	2	47	9	N	43	20	8	56
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	2	47	9	N	43	14	8	85
01	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	-0-	1625	2	26	9	N	24			109

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 207130		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
-----															
CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 3		RRCID -> 207556		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
-----															
CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 208634		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
-----															
MENDOTA RANCH 51CC		WELL #: 1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
-----															
CAMPBELL		WELL #: 0316		RRCID -> 209739		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660						
08	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4626	2	12	9	N	11				177
09	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4550	2	18	9	N	16				193
10	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4532	2	33	9	N	30	198	1		25
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3744	2	10	9	N	9				34
12	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4319	2	12	9	N	11				45
*01	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4446	2	13	9	N	12				57
-----															
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 209741		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322						
08	DLQ G-10	3388	-0-	3388	9660	3388	2			Y	-0-				102
09	DLQ G-10	2905	-0-	2905	12565	2905	2			Y	-0-				102
10	15282 X	2717	-0-	-12565	-0-	2717	2			Y	-0-				102
11	3270 X	2802	-0-	-468	-0-	2802	2			Y	-0-				102
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-				102
*01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-				102
-----															
MENDOTA RANCH 51B		WELL #: 2		RRCID -> 211039		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1767 N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2		N	-0-			86
09		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			86
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-			86
11		1650 N	1499	-0-	-151	-0-	1499	2		N	-0-			86
12		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			86
01		1767 N	1606	-0-	-161	-0-	1606	2		N	-0-			86

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

08	DLQ	G-10	2433	-0-	2433	7368	2433	2		Y	-0-			26
09	DLQ	G-10	2410	-0-	2410	9778	2410	2		Y	-0-			26
10		3000 N	2569	-0-	-431	9347	2569	2		Y	-0-			26
11		3000 N	2426	-0-	-574	8773	2424	2	2 9	Y	2			28
12		11223 X	2450	-0-	-8773	-0-	2450	2		Y	-0-			28
*01		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		Y	-0-			28

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
11		T. A.	4592	-0-	4592	4592	4569	2	23 9	Y	21	3 8		123
12		3100 N	2434	-0-	-666	3926	2401	2	33 9	Y	30	5 8		148
*01		3100 N	2070	-0-	-1030	2896	2070	2		Y	-0-			148

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

08	DLQ	G-10	532	-0-	532	9755	531	2	1 9	Y	1	1 8		127
09	DLQ	G-10	586	-0-	586	10341	586	2		Y	-0-			127
10		T. A.	391	-0-	391	10732	389	2	2 9	Y	2	2 8		127
11		T. A.	442	-0-	442	11174	440	2	2 9	Y	2	2 8		127
12		11863 X	689	-0-	-11174	-0-	688	2	1 9	Y	1	1 8		127
*01		919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2		Y	-0-			127

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
WIGGINS 9				WELL #:	1	RRCID ->	214424	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.10914 - 11688		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2			N	-0-			30
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			30
10	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1840	2	2	9	N	2			32
11	1740 N	1374	-0-	-366	-0-	1374	2			N	-0-			32
12	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			N	-0-			32
*01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			32
-----														
CAMPBELL				WELL #:	0216	RRCID ->	214535	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10418 - 11682		
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3125	2	30	9	N	27			191
09	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2984	2	10	9	N	9			200
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3021	2	11	9	N	10	190	1	20
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2857	2	6	9	N	5			25
12	2883 X	2773	-0-	-110	-0-	2766	2	7	9	N	6			31
01	2883 X	2840	-0-	-43	-0-	2834	2	6	9	N	5			36
-----														
CAMPBELL				WELL #:	9016	RRCID ->	215205	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10410 - 11679		
08	3100 X	2642	-0-	-458	-0-	2619	2	23	9	N	21			86
09	3000 X	2711	-0-	-289	-0-	2686	2	25	9	N	23			109
10	3069 X	2786	-0-	-283	-0-	2767	2	19	9	N	17			126
11	2910 X	2472	-0-	-438	-0-	2464	2	8	9	N	7			133
12	2790 X	2662	-0-	-128	-0-	2645	2	17	9	N	15			148
01	2790 N	2603	-0-	-187	-0-	2584	2	19	9	N	17			165
-----														
WIGGINS 9				WELL #:	2	RRCID ->	215908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10892 - 11630		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
-----														
WIGGINS 9				WELL #:	3	RRCID ->	216829	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10292 - 11690		
08	DLQ G-10	3684	-0-	3684	10686	3670	2	14	9	Y	13			122
09	DLQ G-10	3443	-0-	3443	14129	3434	2	9	9	Y	8			130
10	17798 X	3669	-0-	-14129	-0-	3593	2	76	9	Y	69			199
11	3480 X	3218	-0-	-262	-0-	3194	2	24	9	Y	22			221
12	3689 X	3514	-0-	-175	-0-	3505	2	9	9	Y	8	145	1	84
01	3689 X	3160	-0-	-529	-0-	3130	2	30	9	Y	27			111
-----														
MENDOTA RANCH 36				WELL #:	7	RRCID ->	218480	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11419	PERF. 9666 - 11070		
08	DLQ G-10	464	-0-	464	4641	464	2			Y	-0-			40
09	DLQ G-10	477	-0-	477	5118	477	2			Y	-0-			40
10	5447 X	329	-0-	-5118	-0-	329	2			Y	-0-			40
11	480 X	425	-0-	-55	-0-	425	2			Y	-0-			40
12	930 X	415	-0-	-515	-0-	414	2	1	9	Y	1	1	8	40
01	496 X	309	-0-	-187	-0-	309	2			Y	-0-			40
-----														
MENDOTA RANCH 36				WELL #:	8	RRCID ->	218713	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9980 - 10928		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			16
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737							
MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 9		RRCID -> 218717		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
-----									
MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 3		RRCID -> 221230		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24
-----									
POUNDS		WELL #: 2017		RRCID -> 222892		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952	
08	3596 X	3564	-0-	-32	-0-	3564 2	N	-0-	35
09	3630 X	3264	-0-	-366	-0-	3258 2	6 9 N	5	40
10	3751 X	3582	-0-	-169	-0-	3565 2	17 9 N	15	55
11	3630 X	3299	-0-	-331	-0-	3252 2	47 9 N	43	98
12	3596 X	2952	-0-	-644	-0-	2950 2	2 9 N	2	100
01	3596 X	2601	-0-	-995	-0-	2565 2	36 9 N	33	133
-----									
CAMPBELL		WELL #: 6016		RRCID -> 223335		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688	
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1499 2	19 9 N	17	169
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1454 2	29 9 N	26	195
10	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1455 2	44 9 N	40	42
11	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	1410 2	24 9 N	22	64
12	1519 N	1294	-0-	-225	-0-	1276 2	18 9 N	16	80
01	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1476 2	N	-0-	80
-----									
MENDOTA RANCH 13		WELL #: 8		RRCID -> 223669		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	40
-----									
PABLO		WELL #: 2032		RRCID -> 223976		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762	
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3599 2	75 9 N	68	107
09	3570 X	3323	-0-	-247	-0-	3281 2	42 9 N	38	145
10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3764 2	73 9 N	66	33
11	3570 X	3265	-0-	-305	-0-	3179 2	86 9 N	78	111
12	3689 X	3472	-0-	-217	-0-	3425 2	47 9 N	43	154
01	3844 X	3550	-0-	-294	-0-	3483 2	67 9 N	61	45

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 5		RRCID -> 224229		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CAMPBELL		WELL #: 1516		RRCID -> 224284		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676						
08	1922 N	1800	-0-	-122	-0-	1695	2	105	9	N	95	199	1		61
09	1860 N	1729	-0-	-131	-0-	1712	2	17	9	N	15				76
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1749	2	34	9	N	31				107
11	1740 N	1623	-0-	-117	-0-	1604	2	19	9	N	17				124
12	1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1719	2			N	-0-				124
01	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1729	2	2	9	N	2				126
-----															
PABLO		WELL #: 3032		RRCID -> 224673		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720						
08	3038 X	2732	-0-	-306	-0-	2698	2	34	9	N	31				108
09	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	2714	2	74	9	N	67				175
10	3038 X	2882	-0-	-156	-0-	2872	2	10	9	N	9	161	1		23
11	2910 X	2635	-0-	-275	-0-	2592	2	43	9	N	39				62
12	2976 X	2863	-0-	-113	-0-	2852	2	11	9	N	10				72
01	2883 X	2656	-0-	-227	-0-	2656	2			N	-0-				72
-----															
MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 8		RRCID -> 224880		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
-----															
MENDOTA RANCH 13		WELL #: 7R		RRCID -> 224882		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
-----															
MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 1		RRCID -> 225065		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
-----															
MENDOTA RANCH 11		WELL #: 7		RRCID -> 225067		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623						
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-				23
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-				23
10	2077 N	1502	-0-	-575	-0-	1502	2			N	-0-				23
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-				23
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-				23
01	1488 N	302	-0-	-1186	-0-	302	2			N	-0-				23

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 3017		RRCID -> 225163	COMPL. DATE 01/22/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10392	- 11684					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2759 X	2673	-0-	-92	-0-	2667	2			N	-0-				18
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2869	2	6	9	N	5				23
10	3100 X	2877	-0-	-223	-0-	2842	2	35	9	N	32				55
11	3000 X	2323	-0-	-677	-0-	2210	2	113	9	N	103				158
12	3100 X	1788	-0-	-1312	-0-	1751	2	37	9	N	34	177	1		15
01	2976 X	1826	-0-	-1150	-0-	1826	2			N	-0-				15
-----															
CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 5011		RRCID -> 225183		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10598		- 11200	
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	149	1	1269	2	N	-0-				137
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	144	1	1092	2	N	26				163
						29	9								
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	149	1	1119	2	N	24				187
						26	9								
11	1380 N	1066	-0-	-314	-0-	144	1	879	2	N	39	198	1		28
						43	9								
12	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	149	1	1024	2	N	-0-				28
01	1302 N	902	-0-	-400	-0-	149	1	753	2	N	-0-				28
-----															
MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 4		RRCID -> 225431		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 9956		- 10900			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
-----															
MENDOTA RANCH 11		WELL #: 6		RRCID -> 225436		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 12276		PERF.10071		- 11203			
08	961 N	656	-0-	-305	-0-	656	2			Y	-0-				12
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-				12
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-				12
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-				12
12	1054 N	821	-0-	-233	-0-	821	2			Y	-0-				12
01	1581 N	921	-0-	-660	-0-	921	2			Y	-0-				12
-----															
WIGGINS 9		WELL #: 4		RRCID -> 225437		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10354		- 11734			
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3228	2	3	9	Y	3				53
09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3094	2	17	9	Y	15				68
10	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3305	2	6	9	Y	5				73
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-				73
12	3224 X	3094	-0-	-130	-0-	3094	2			Y	-0-				73
01	3317 X	2862	-0-	-455	-0-	2856	2	6	9	Y	5				78
-----															
CAMPBELL		WELL #: 1816		RRCID -> 225509		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10470		- 11710			
08	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3659	2	69	9	N	63				219
09	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3595	2	59	9	N	54	196	1		77
10	3689 X	3550	-0-	-139	-0-	3511	2	39	9	N	35				112
11	3600 X	3082	-0-	-518	-0-	3054	2	28	9	N	25				137
12	3782 X	2928	-0-	-854	-0-	2916	2	12	9	N	11				148
01	3782 X	3376	-0-	-406	-0-	3339	2	37	9	N	34				182

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 18		RRCID -> 227113		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	4297	-0-	1197	1197	4231	2	66 9	N	60		168
09	5244 X	4047	-0-	-1197	-0-	4025	2	22 9	N	20		188
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4155	2	56 9	N	51	184 1	55
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3725	2	48 9	N	44		99
12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4216	2	21 9	N	19		118
*01	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3632	2	46 9	N	42		160
-----												
COFFEE 12				WELL #: 1		RRCID -> 227197		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	3100 X	1901	-0-	-1199	-0-	1901	2		Y	-0-		137
09	3000 X	1790	-0-	-1210	-0-	1790	2		Y	-0-		137
10	2511 X	1738	-0-	-773	-0-	1738	2		Y	-0-		137
11	1920 X	1608	-0-	-312	-0-	1608	2		Y	-0-		137
12	1922 X	1449	-0-	-473	-0-	1449	2		Y	-0-		137
01	1736 N	1507	-0-	-229	-0-	1507	2		Y	-0-		137
-----												
MENDOTA RANCH 10B				WELL #: 7		RRCID -> 227984		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696	
08	2232 N	2075	-0-	-157	-0-	2031	2	44 9	Y	40		113
09	2010 N	1961	-0-	-49	-0-	1946	2	15 9	Y	14		127
10	2170 N	2004	-0-	-166	-0-	2001	2	3 9	Y	3		130
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2019	2	6 9	Y	5		135
12	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	1855	2		Y	-0-		135
01	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	1896	2	46 9	Y	42		177
-----												
COFFEE 12				WELL #: 2		RRCID -> 228077		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
-----												
POUNDS				WELL #: 4017		RRCID -> 228180		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772	
08	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2767	2	84 9	N	76		180
09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2730	2	7 9	N	6	169 1	17
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		N	-0-		17
11	2730 X	2588	-0-	-142	-0-	2533	2	55 9	N	50		67
12	3100 N	3467	-0-	367	367	3455	2	12 9	N	11		78
*01	3100 N	3332	-0-	232	599	3328	2	4 9	N	4		82
-----												
MENDOTA RANCH 15				WELL #: 1		RRCID -> 228323		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388	
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3795	2	15 9	N	14		77
09	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3493	2	13 9	N	12		89
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3610	2	18 9	N	16		105
11	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4602	2	15 9	N	14		119
12	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5474	2	17 9	N	15		134
*01	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5502	2	51 9	N	46		180
-----												
CAMPBELL				WELL #: 1716		RRCID -> 228346		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698	
08	2635 N	2510	-0-	-125	-0-	2510	2		N	-0-		33
09	2580 N	2443	-0-	-137	-0-	2439	2	4 9	N	4		37
10	2573 N	2471	-0-	-102	-0-	2470	2	1 9	N	1		38
11	2430 N	2219	-0-	-211	-0-	2215	2	4 9	N	4		42
12	2511 N	2343	-0-	-168	-0-	2334	2	9 9	N	8		50
01	2480 N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2		N	-0-		50

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 6		RRCID -> 228381		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-		35
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-		35
10	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-		35
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-		35
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		N	-0-		35
*01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-		35
-----												
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 15		RRCID -> 228406		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308			
08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-		54
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-		54
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2322	2	6 9	N	5		59
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	2	6 9	N	5		64
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2230	2	9 9	N	8		72
*01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2224	2	14 9	N	13		85
-----												
CAMPBELL		WELL #: 1616		RRCID -> 228787		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744			
08	2511 N	2353	-0-	-158	-0-	2338	2	15 9	N	14		57
09	2460 N	2325	-0-	-135	-0-	2307	2	18 9	N	16		73
10	2387 N	2351	-0-	-36	-0-	2325	2	26 9	N	24		97
11	2280 N	2114	-0-	-166	-0-	2072	2	42 9	N	38		135
12	2418 N	2306	-0-	-112	-0-	2265	2	41 9	N	37		172
01	2356 N	2205	-0-	-151	-0-	2162	2	43 9	N	39		211
-----												
CAMPBELL		WELL #: 1916		RRCID -> 229598		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668			
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3297	2	7 9	N	6		68
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3343	2	24 9	N	22		90
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3387	2	55 9	N	50		140
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2883	2	36 9	N	33		173
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3132	2	33 9	N	30		203
*01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2783	2	35 9	N	32	195 1	40
-----												
PABLO		WELL #: 9032		RRCID -> 230219		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818			
08	2418 N	2262	-0-	-156	-0-	2218	2	44 9	N	40		70
09	2280 N	2176	-0-	-104	-0-	2145	2	31 9	N	28		98
10	2325 N	2262	-0-	-63	-0-	2229	2	33 9	N	30		128
11	2190 N	2092	-0-	-98	-0-	2070	2	22 9	N	20		148
12	2263 N	2014	-0-	-249	-0-	1999	2	15 9	N	14		162
01	2263 N	1780	-0-	-483	-0-	1739	2	41 9	N	37	180 1	19
-----												
MENDOTA RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 230250		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
-----												
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 12		RRCID -> 230334		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226			
08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3143	2	18 9	N	16		48
09	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-		48
10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-		48
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3093	2	6 9	N	5		53
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3057	2	14 9	N	13		66
*01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3087	2	12 9	N	11		77

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
PABLO		WELL #: 5032		RRCID -> 231007		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10378 - 11744					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	3441	2	63	9	N	57			127
09	3630	X	3332	-0-	-298	-0-	3274	2	58	9	N	53			180
10	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	3375	2	65	9	N	59			239
11	3480	X	2728	-0-	-752	-0-	2686	2	42	9	N	38			277
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3669	2	40	9	N	36	186	1	127
01	3503	X	3170	-0-	-333	-0-	3136	2	34	9	N	31			158

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 11656		PERF.10080 - 11324					
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2714	2	23	9	N	21			95
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2546	2	15	9	N	14			109
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2607	2	21	9	N	19			128
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-			128
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			128
*01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2540	2	17	9	N	15			143

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 3		RRCID -> 232607		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 11238		PERF. 9878 - 11114					
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			108
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			108
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			108
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			108
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	81	1	42
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

POUNDS 18		WELL #: 2		RRCID -> 232638		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 12130		PERF.10710 - 11886					
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-			21
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-			21
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-			21
11	2651	X	-0-	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			21
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			21
*01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2862	2	25	9	N	23			44

POUNDS		WELL #: 5017		RRCID -> 232743		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10466 - 11858					
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-			53
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-			53
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-			53
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-			53
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

CAMPBELL		WELL #: B 1		RRCID -> 232885		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10362 - 11460					
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 6		RRCID -> 233457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9842 - 11096					
08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2570	2	63	9	N	57			153
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2429	2	54	9	N	49			202
10	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	2302	2	56	9	N	51	174	1	79
11	2550	N	2356	-0-	-194	-0-	2308	2	48	9	N	44			123
12	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	2485	2	70	9	N	64	167	1	20
*01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2397	2	9	9	N	8			28



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
-----															
MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046															
08	2201 N	2156	-0-	-45	-0-	-0-	2146	2	10	9	Y	9			76
09	2190 N	1876	-0-	-314	-0-	-0-	1862	2	14	9	Y	13			89
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2	22	9	Y	20			109
11	2100 N	2051	-0-	-49	-0-	-0-	2020	2	31	9	Y	28			137
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	2	6	9	Y	5			142
*01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-			142
-----															
MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448															
08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	2528	2	18	9	N	16			80
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			80
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	2507	2	15	9	N	14			94
11	2460 N	1935	-0-	-525	-0-	-0-	1914	2	21	9	N	19			113
12	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	2	40	9	N	36			149
01	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	-0-	2342	2	21	9	N	19			168
-----															
MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510															
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658															
08	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	-0-	2471	2	29	9	N	26			150
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2	32	9	N	29			179
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	2642	2	26	9	N	24	79	1	124
11	2430 N	2037	-0-	-393	-0-	-0-	2019	2	18	9	N	16			140
12	2542 N	2135	-0-	-407	-0-	-0-	2125	2	10	9	N	9			149
*01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	2716	2	23	9	N	21			170
-----															
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164															
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2	8	9	N	7			75
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	2	12	9	N	11			86
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	2290	2	10	9	N	9			95
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	2	12	9	N	11			106
12	2263 N	2073	-0-	-190	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			106
01	2294 N	2038	-0-	-256	-0-	-0-	2028	2	10	9	N	9			115

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 2116		RRCID ->	236251	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	11861	PERF.10406	- 11692	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1984 N	1867	-0-	-117	-0-	1819	2	48	9	N	44			79
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1774	2	22	9	N	20			99
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1858	2	29	9	N	26			125
11	1800 N	1671	-0-	-129	-0-	1645	2	26	9	N	24			149
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1962	2	80	9	N	73			222
01	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	1734	2	51	9	N	46	198	1	70
-----														
MENDOTA RANCH 10D				WELL #:	5	RRCID ->	237084	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10290	- 11136	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
-----														
WIGGINS 9				WELL #:	5	RRCID ->	237265	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10908	- 11626	
08	1860 N	1742	-0-	-118	-0-	1733	2	9	9	N	8			77
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	N	3			80
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1867	2	11	9	N	10			90
11	1680 N	1414	-0-	-266	-0-	1404	2	10	9	N	9			99
12	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	1703	2	3	9	N	3			102
01	1891 N	1654	-0-	-237	-0-	1651	2	3	9	N	3			105
-----														
WIGGINS 9				WELL #:	7	RRCID ->	237266	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11026	- 11718	
08	2294 N	2129	-0-	-165	-0-	2126	2	3	9	N	3			63
09	2310 N	2271	-0-	-39	-0-	2258	2	13	9	N	12			75
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-			75
11	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			75
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-			75
01	2418 N	2033	-0-	-385	-0-	2033	2			N	-0-			75
-----														
MENDOTA RANCH 10C				WELL #:	9	RRCID ->	237315	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10182	- 11558	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
-----														
WIGGINS 9				WELL #:	8	RRCID ->	237441	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10294	- 11806	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CHAMBERS RANCH				WELL #:	3119	RRCID ->	238558	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10002	PERF. 9446	- 9782	
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-			-0-
09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-			-0-
10	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
11	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
*01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 14		RRCID -> 238849		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10106 - 11256		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3037	2	19	9	N	17	132
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2807	2	6	9	N	5	137
10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3067	2	17	9	N	15	152
11	3000 N	3045	-0-	45	45	3001	2	44	9	N	40	192
12	2978 N	2933	-0-	-45	-0-	2891	2	42	9	N	38	50
*01	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2909	2	22	9	N	20	70

WATERFIELD		WELL #: 3112		RRCID -> 238974		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9668 - 10068		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 5		RRCID -> 239452		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 11545		PERF.10060 - 11368		
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	15
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-	15
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-	15
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-	15
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-	15
01	1643 N	1392	-0-	-251	-0-	1392	2			N	-0-	15

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 17		RRCID -> 239616		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 11510		PERF.10460 - 11354		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 8		RRCID -> 239632		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10060 - 11066		
08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2630	2	47	9	N	43	147
09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2438	2	15	9	N	14	161
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2573	2	32	9	N	29	190
11	2580 N	2411	-0-	-169	-0-	2398	2	13	9	N	12	202
12	2542 N	2537	-0-	-5	-0-	2517	2	20	9	N	18	23
01	2604 N	2388	-0-	-216	-0-	2382	2	6	9	N	5	28

PABLO		WELL #: 4032		RRCID -> 239640		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10672 - 11774		
08	4340 X	3528	-0-	-812	-0-	3528	2			N	-0-	27
09	4200 X	4163	-0-	-37	-0-	4163	2			N	-0-	27
10	4340 X	3940	-0-	-400	-0-	3940	2			N	-0-	27
11	4050 X	2651	-0-	-1399	-0-	2574	2	77	9	N	70	97
12	4309 X	3948	-0-	-361	-0-	3906	2	42	9	N	38	135
01	4309 X	3601	-0-	-708	-0-	3588	2	13	9	N	12	147

PABLO		WELL #: 1332		RRCID -> 239821		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11862		PERF.10332 - 11760		
08	4092 X	3427	-0-	-665	-0-	3421	2	6	9	N	5	55
09	3960 X	3746	-0-	-214	-0-	3746	2			N	-0-	55
10	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-	55
11	3810 X	2302	-0-	-1508	-0-	2302	2			N	-0-	55
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4441	2	9	9	N	8	63
01	4185 X	3365	-0-	-820	-0-	3365	2			N	-0-	63

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 10		RRCID -> 241150		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	3100	N	3386	-0-	286	343	3342	2	44	9	N	40		249
09	3000	N	3375	-0-	375	718	3325	2	50	9	N	45	175 1	119
10	4044	X	3326	-0-	-718	-0-	3305	2	21	9	N	19		138
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2759	2	13	9	N	12		150
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3012	2	26	9	N	24		174
*01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2609	2	23	9	N	21		195
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 241690		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166					
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3421	2	26	9	N	24		167
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3200	2	29	9	N	26		193
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3359	2	8	9	N	7		200
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3076	2	4	9	N	4		204
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3431	2	3	9	N	3	116 1	91
*01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-		91
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241719		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394					
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1817	2	6	9	N	5		111
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1556	2	11	9	N	10		121
10	1953	N	1574	-0-	-379	-0-	1544	2	30	9	N	27		148
11	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	1535	2	42	9	N	38		186
12	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1463	2	46	9	N	42		228
01	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1453	2	33	9	N	30		258
-----														
PABLO		WELL #: 3210		RRCID -> 241721		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770					
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3135	2	17	9	N	15		63
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-		63
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3114	2	4	9	N	4		67
11	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	2590	2	41	9	N	37		104
12	3038	X	2544	-0-	-494	-0-	2541	2	3	9	N	3		107
01	3038	X	2588	-0-	-450	-0-	2573	2	15	9	N	14		121
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 242160		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		204
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		210
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		210
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		210
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	175 1	38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
-----														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 19		RRCID -> 242165		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242					
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3944	2	61	9	N	55		154
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3684	2	98	9	N	89		243
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3777	2	83	9	N	75	199 1	119
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3584	2	84	9	N	76		195
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3763	2	83	9	N	75	190 1	80
*01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3856	2	42	9	N	38		118
-----														
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405					
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3476	2	52	9	N	47	200 1	33
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2611	2	19	9	N	17		50
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2627	2	41	9	N	37		87
11	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	2335	2	37	9	N	34		121
12	2511	X	2503	-0-	-8	-0-	2459	2	44	9	N	40		161
01	2511	X	2442	-0-	-69	-0-	2391	2	51	9	N	46	190 1	17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	-0-	3509	2	33	9	N	30				182
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	3389	2	17	9	N	15				197
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	3512	2	10	9	N	9				206
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	-0-	3303	2	12	9	N	11				217
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	-0-	3531	2	21	9	N	19	198	1		38
*01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	3335	2	4	9	N	4				42
-----																
CAMPBELL		WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715							
08	3007 X	2725	-0-	-282	-0-	-0-	2710	2	15	9	N	14				78
09	2760 X	2696	-0-	-64	-0-	-0-	2696	2			N	-0-				78
10	2852 X	2677	-0-	-175	-0-	-0-	2677	2			N	-0-				78
11	2760 X	2638	-0-	-122	-0-	-0-	2632	2	6	9	N	5				83
12	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	-0-	2532	2	7	9	N	6				89
01	2790 X	2603	-0-	-187	-0-	-0-	2595	2	8	9	N	7				96
-----																
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546							
08	5394 X	4966	-0-	-428	-0-	-0-	4914	2	52	9	N	47				167
09	5220 X	3779	-0-	-1441	-0-	-0-	3729	2	50	9	N	45				212
10	5239 X	3325	-0-	-1914	-0-	-0-	3303	2	22	9	N	20				232
11	4920 X	3427	-0-	-1493	-0-	-0-	3381	2	46	9	N	42				274
12	3906 X	3075	-0-	-831	-0-	-0-	3041	2	34	9	N	31	198	1		107
01	3906 X	3042	-0-	-864	-0-	-0-	2987	2	55	9	N	50				157
-----																
MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727							
08	2883 X	2870	-0-	-13	-0-	-0-	2849	2	21	9	N	19				117
09	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	-0-	2627	2	1	9	N	1				118
10	2883 X	2719	-0-	-164	-0-	-0-	2709	2	10	9	N	9				127
11	2790 X	2545	-0-	-245	-0-	-0-	2538	2	7	9	N	6				133
12	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	-0-	2572	2	21	9	N	19				152
01	2883 X	2531	-0-	-352	-0-	-0-	2520	2	11	9	N	10				162
-----																
MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863							
08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	-0-	3521	2	45	9	N	41				145
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	-0-	3379	2	72	9	N	65				210
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	-0-	3804	2	73	9	N	66	199	1		77
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	-0-	3383	2	43	9	N	39				116
12	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	-0-	3652	2	73	9	N	66				182
*01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	-0-	3226	2	83	9	N	75	197	1		60
-----																
CAMPBELL		WELL #: 7016		RRCID -> 245418		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816							
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-				72
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-				72
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-				72
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-				72
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	-0-	3774	2	1	9	N	1				73
*01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-				73
-----																
PABLO		WELL #: 7032		RRCID -> 246239		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757							
08	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	-0-	3318	2	3	9	N	3				135
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	-0-	3484	2	14	9	N	13				148
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	3349	2	10	9	N	9				157
11	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-				157
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	-0-	3657	2	25	9	N	23				180
*01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	2	52	9	N	47	195	1		32

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
POUNDS 18		WELL #: 3		RRCID -> 246565		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	2321	2	22	9	N	20	120
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2237	2	19	9	N	17	137
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2260	2	13	9	N	12	149
11	2280 N	2112	-0-	-168	-0-	2099	2	13	9	N	12	161
12	2325 N	2185	-0-	-140	-0-	2151	2	34	9	N	31	192
01	2263 N	1959	-0-	-304	-0-	1930	2	29	9	N	26	218
-----												
CAMPBELL		WELL #: 2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10344 - 11670		
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-	10
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-	10
10	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-	10
11	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-	10
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-	10
*01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-	10
-----												
PABLO		WELL #: 1432		RRCID -> 248273		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 11929		PERF.10686 - 11890		
08	3317 X	3135	-0-	-182	-0-	3135	2			N	-0-	37
09	3180 X	3003	-0-	-177	-0-	3003	2			N	-0-	37
10	3255 X	2836	-0-	-419	-0-	2836	2			N	-0-	37
11	3120 X	2628	-0-	-492	-0-	2625	2	3	9	N	3	40
12	3131 X	2453	-0-	-678	-0-	2453	2			N	-0-	40
01	3131 X	2486	-0-	-645	-0-	2486	2			N	-0-	40
-----												
MENDOTA RANCH 15		WELL #: 4		RRCID -> 248776		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11914		PERF.10520 - 11783		
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-	45
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-	45
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1523	2	39	9	N	35	80
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	N	5	85
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-	85
*01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-	85
-----												
CAMPBELL		WELL #: 1116		RRCID -> 249370		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10550 - 11895		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
-----												
CAMPBELL 38		WELL #: 2		RRCID -> 263208		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 11048		PERF.10440 - 10918		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
-----												
VOLLMERT		WELL #: 429H		RRCID -> 265154		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 10478		PERF.10277 - 12876		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
POUNDS 18		WELL #:		4SL	RRCID ->	276666	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	11731	PERF.	11633 - 15951	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		56079 X	50621	-0-	-5458	-0-	49647 2	974 9	N	885	1044 1		379
09		54270 X	45888	-0-	-8382	-0-	45057 2	831 9	N	755	705 1		429
10		56079 X	45403	-0-	-10676	-0-	44522 2	881 9	N	801	914 1		316
11		54270 X	42166	-0-	-12104	-0-	41373 2	793 9	N	721	533 1		504
12		T. A.	42162	-0-	42162	42162	41415 2	747 9	N	679	722 1		461
01		T. A.	40430	-0-	40430	82592	39588 2	842 9	N	765	727 1		499
-----													
POUNDS 18 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	276811	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10701 - 15357	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
A. WEBB ESTATE		WELL #:		2190	RRCID ->	230352	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9909 - 10351	
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1096 2	29 9	N	26			356
09	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1042 2	20 9	N	18	181 1		193
10	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1078 2	29 9	N	26			219
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1047 2	24 9	N	22			241
12	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1019 2	25 9	N	23			264
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1075 2	26 9	N	24			288
-----													
WEBB, RONNIE		WELL #:		1189	RRCID ->	238721	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	9697 - 9752	
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	717 2	30 9	N	27			268
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	685 2	33 9	N	30			298
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692 2		N	-0-	5 1		293
11	720	N	648	-0-	-72	-0-	627 2	21 9	N	19	187 1		125
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	690 2	35 9	N	32			157
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	721 2	31 9	N	28			185
-----													
WEBB "A"		WELL #:		1	RRCID ->	253166	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11236	PERF.	9644 - 10178	
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1479 2	18 9	N	16			139
09	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1437 2	17 9	N	15			154
10	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	1238 2	17 9	N	15			169
11	1440	N	1146	-0-	-294	-0-	1134 2	12 9	N	11			180
12	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	1193 2	14 9	N	13			193
*01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1335 2	21 9	N	19			212
-----													
WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	254206	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9634 - 10265	
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2517 2	58 9	N	53			79
09	2460	N	2389	-0-	-71	-0-	2333 2	56 9	N	51			130
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2303 2	61 9	N	55			185
11	2490	N	2216	-0-	-274	-0-	2168 2	48 9	N	44			229
12	2317	N	2113	-0-	-204	-0-	2066 2	47 9	N	43	194 1		78
01	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2207 2	51 9	N	46			124

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 9204 - 9952				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1260	2	116	9	N	105	175	1	173
09	1350 N	1329	-0-	-21	-0-	1223	2	106	9	N	96			269
10	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1163	2	109	9	N	99			368
11	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	1201	2	105	9	N	95	351	1	112
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1394	2	98	9	N	89			201
*01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1294	2	111	9	N	101			302
-----														
VOLLMERT "C"		WELL #: 10		RRCID -> 254699		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 9930 - 10694				
08	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-			92
09	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-			92
10	186 N	2	-0-	-184	-0-	1	2	1	9	N	1	86	1	7
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			7
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			7
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			7
-----														
VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9981 - 10622				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180
-----														
WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9207 - 9918				
08	3162 X	3124	-0-	-38	-0-	3109	2	15	9	N	14	172	1	110
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2969	2	103	9	N	94			204
10	3162 X	3155	-0-	-7	-0-	3043	2	112	9	N	102			306
11	3060 X	2968	-0-	-92	-0-	2870	2	98	9	N	89	178	1	217
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2848	2	103	9	N	94			311
*01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2972	2	118	9	N	107	178	1	240
-----														
WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10354		PERF. 9956 - 10522				
08	2170 N	2040	-0-	-130	-0-	1992	2	48	9	N	44			166
09	2100 N	1828	-0-	-272	-0-	1789	2	39	9	N	35			201
10	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	2023	2	59	9	N	54			255
11	1980 N	1850	-0-	-130	-0-	1799	2	51	9	N	46	177	1	124
12	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1809	2	45	9	N	41			165
01	2015 N	1896	-0-	-119	-0-	1817	2	79	9	N	72			237
-----														
WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10167		PERF. 10512 - 14130				
08	1767 N	1549	-0-	-218	-0-	1549	2			N	-0-			366
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1412	2	36	9	N	33			399
10	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1465	2	39	9	N	35			434
11	1500 N	1038	-0-	-462	-0-	1009	2	29	9	N	26			460
*12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1336	2	22	9	N	20			480
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			480
-----														
WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9290 - 10386				
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2905	2	51	9	N	46			191
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3212	2	54	9	N	49			240
10	3100 N	3208	-0-	108	108	3153	2	55	9	N	50			290
11	3000 N	3248	-0-	248	356	3191	2	57	9	N	52			342
12	3586 X	3230	-0-	-356	-0-	3178	2	52	9	N	47	191	1	198
*01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3362	2	65	9	N	59	194	1	63



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9526 - 10350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1339 2	23 9	N		21			235
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	986 2	13 9	N		12			247
10	1519 N	1040	-0-	-479	-0-	1023 2	17 9	N		15			262
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N		-0-	8 1		254
12	1023 N	745	-0-	-278	-0-	745 2		N		-0-	24 1		230
01	1054 N	748	-0-	-306	-0-	737 2	11 9	N		10			240
-----													
ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10001		PERF.10331 - 14395			
08	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6417 2	133 9	N		121	173 1		187
09	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6219 2	158 9	N		144			331
10	6386 X	6376	-0-	-10	-0-	6304 2	72 9	N		65	174 1		222
11	6180 X	5482	-0-	-698	-0-	5482 2		N		-0-	2 1		220
12	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	4933 2	98 9	N		89	63 1		246
01	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N		NO RPT			246
-----													
VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10255		PERF.10104 - 10282			
08	2728 N	2711	-0-	-17	-0-	2676 2	35 9	N		32			411
09	2730 N	2629	-0-	-101	-0-	2567 2	62 9	N		56			467
10	2759 N	2619	-0-	-140	-0-	2587 2	32 9	N		29	184 1		312
11	2610 N	2446	-0-	-164	-0-	2409 2	37 9	N		34	181 1		165
12	2587 N	2296	-0-	-291	-0-	2242 2	54 9	N		49			214
01	2573 N	2492	-0-	-81	-0-	2435 2	57 9	N		52			266
-----													
WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 9699		PERF.10050 - 12514			
08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2		N		-0-			410
09	3810 X	3473	-0-	-337	-0-	3452 2	21 9	N		19	190 1		239
10	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	12992 2	348 9	N		316	171 1		384
11	3810 X	3428	-0-	-382	-0-	3349 2	79 9	N		72			456
*12	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3021 2	78 9	N		71			527
01	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N		NO RPT			527
-----													
TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 9986		PERF.10270 - 12443			
08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3277 2	233 9	N		212	181 1		450
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3233 2	223 9	N		203	178 1		475
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3079 2	67 9	N		61			536
11	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3031 2	23 9	N		21	178 1		379
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3080 2	187 9	N		170	176 1		373
*01	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3150 2	174 9	N		158			531
-----													
WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010		TOTAL DEPTH 9773		PERF.10070 - 14133			
08	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7269 2	173 9	N		157	386 1		480
09	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7279 2	268 9	N		244			724
10	7657 X	7132	-0-	-525	-0-	6872 2	260 9	N		236	389 1		571
11	7410 X	6840	-0-	-570	-0-	6588 2	252 9	N		229	195 1		605
12	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	6780 2	260 9	N		236	196 1		645
*01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7034 2	277 9	N		252	391 1		506
-----													
MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9855 - 13028			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			160

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011			TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
08	9393 X	8997	-0-	-396	-0-	8861 2	136 9	N	124	172 1		465
09	9090 X	8733	-0-	-357	-0-	8561 2	172 9	N	156	174 1		447
10	9393 X	9287	-0-	-106	-0-	9138 2	149 9	N	135	178 1		404
11	9090 X	8270	-0-	-820	-0-	8097 2	173 9	N	157	177 1		384
12	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7811 2	172 9	N	156	181 1		359
*01	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8426 2	184 9	N	167			526
-----												
WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398			
08	11253 X	10549	-0-	-704	-0-	10547 2	2 9	N	2			568
09	10890 X	10525	-0-	-365	-0-	10330 2	195 9	N	177	345 1		400
10	11253 X	9757	-0-	-1496	-0-	9574 2	183 9	N	166			566
11	10890 X	9737	-0-	-1153	-0-	9553 2	184 9	N	167	188 1		545
12	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8699 2	133 9	N	121	174 1		492
*01	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	10165 2	168 9	N	153	176 1		469
-----												
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075			
08	0 W	8565	-0-	8565	142170	8310 2	255 9	N	232	162 1		370
09	0 W	8097	-0-	8097	150267	7882 2	215 9	N	195	175 1		390
10	0 W	8230	-0-	8230	158497	7989 2	241 9	N	219	184 1		425
11	0 W	7915	-0-	7915	166412	7676 2	239 9	N	217	184 1		458
12	0 W	7952	-0-	7952	174364	7722 2	230 9	N	209	370 1		297
01	0 W	7520	-0-	7520	181884	7279 2	241 9	N	219	184 1		332
-----												
A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030			
08	14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	14050 2	375 9	N	341	371 1		571
09	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	13248 2	283 9	N	257	369 1		459
10	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	13341 2	349 9	N	317	171 1		605
11	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	12042 2	320 9	N	291	369 1		527
12	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	11899 2	340 9	N	309	187 1		649
*01	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	12768 2	349 9	N	317	526 1		440
-----												
VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAHLER "D"		WELL #: 2H		RRCID -> 264796		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796			
08	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5110 2	106 9	N	96	341 1		259
09	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3916 2	76 9	N	69			328
10	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2		N	-0-	214 1		114
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4041 2	109 9	N	99			213
12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4262 2	121 9	N	110			323
*01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4846 2	120 9	N	109	176 1		256
-----												
WATERFIELD, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 264969		COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130			
08	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5658 2	228 9	N	207	514 1		668
09	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6447 2	311 9	N	283	176 1		775
10	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6104 2	289 9	N	263	168 1		870
11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5680 2	267 9	N	243	163 1		950
12	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5756 2	246 9	N	224	359 1		815
*01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	5793 2	253 9	N	230	342 1		703

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265206	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A	EOM	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-	-0-	-0-				N	-0-				728
09	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14077	2	140	9	127	176	1		679
10	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14060	2	218	9	198	185	1		692
11	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12868	2	195	9	177				869
12	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12865	2	169	9	154				1023
*01	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12978	2	224	9	204	356	1		871

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		11H	RRCID ->	265208	COMPL.	DATE	08/03/2011	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.	10618	-	13900
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	265282	COMPL.	DATE	06/29/2011	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	10466	-	13541
08	7719 X	7702	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	7680	2	22	9	N	20			421
09	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7681	2	123	9	N	112	188	1	345
10	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8006	2	127	9	N	115			460
11	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7648	2	133	9	N	121	177	1	404
12	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7995	2	120	9	N	109	176	1	337
01	7781 X	7301	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	7177	2	124	9	N	113			450

MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	265522	COMPL.	DATE	02/02/2011	TOTAL	DEPTH	9844	PERF.	11401	-	13817
08	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5652	2	128	9	N	116	188	1	237
09	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5693	2	133	9	N	121			358
10	5518 X	5363	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	5243	2	120	9	N	109	176	1	291
11	5460 X	4973	-0-	-487	-0-	-0-	-0-	4850	2	123	9	N	112			403
12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4616	2	136	9	N	124	170	1	357
01	5363 X	5238	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	5098	2	140	9	N	127	180	1	304

A. WEBB ESTATE		WELL #:		5190H	RRCID ->	266539	COMPL.	DATE	07/27/2011	TOTAL	DEPTH	9793	PERF.	10177	-	13820
08	3968 X	3818	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	3642	2	176	9	N	160	179	1	224
09	3840 X	3686	-0-	-154	-0-	-0-	-0-	3509	2	177	9	N	161	182	1	203
10	3968 X	3530	-0-	-438	-0-	-0-	-0-	3339	2	191	9	N	174	175	1	202
11	3840 X	3818	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	3614	2	204	9	N	185			387
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3624	2	195	9	N	177	183	1	381
*01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3680	2	208	9	N	189	178	1	392

WATERFIELD "C"		WELL #:		10H	RRCID ->	266624	COMPL.	DATE	09/12/2011	TOTAL	DEPTH	9881	PERF.	10122	-	15180
08	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2729	2	233	9	N	212			549
09	3000 N	6333	-0-	3333	-0-	-0-	-0-	5862	2	471	9	N	428	679	1	298
10	3100 N	6711	-0-	3611	-0-	-0-	-0-	6262	2	449	9	N	408	173	1	533
11	3000 N	6665	-0-	3665	-0-	-0-	-0-	6261	2	404	9	N	367	530	1	370
12	16946 X	6337	-0-	-10609	-0-	-0-	-0-	5955	2	382	9	N	347	171	1	546
*01	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6605	2	431	9	N	392	522	1	416

WEBB		WELL #:		4188H	RRCID ->	266625	COMPL.	DATE	08/30/2011	TOTAL	DEPTH	9734	PERF.	10507	-	14173
08	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9691	2	255	9	N	232	185	1	428
09	9390 X	9182	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	9048	2	134	9	N	122	193	1	357
10	9703 X	9356	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	9143	2	213	9	N	194	192	1	359
11	9390 X	8687	-0-	-703	-0-	-0-	-0-	8494	2	193	9	N	175	190	1	344
12	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8283	2	222	9	N	202	192	1	354
01	9083 X	8963	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	8721	2	242	9	N	220	375	1	199

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 9747		PERF.10062		- 12286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	8816 2	353 9	N	321	171 1		415
09		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9301 2	381 9	N	346	363 1		398
10		9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9274 2	402 9	N	365	355 1		408
11		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	7989 2	388 9	N	353	369 1		392
12		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7413 2	350 9	N	318	369 1		341
*01		9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	8737 2	413 9	N	375	364 1		352
-----													
VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11161		- 15906	
08		15021 X	15021	-0-	-0-	-0-	14798 2	223 9	N	203	175 1		317
09		14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	13956 2	204 9	N	185	360 1		142
10		14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	14180 2	219 9	N	199	157 1		184
11		12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	12100 2	155 9	N	141			325
12		12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	12750 2	152 9	N	138	179 1		284
01		14353 X	13560	-0-	-793	-0-	13427 2	133 9	N	121	183 1		222
-----													
WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9908		- 14185	
08		11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	11306 2	232 9	N	211	382 1		232
09		11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	11264 2	216 9	N	196	190 1		238
10		11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	11769 2	215 9	N	195	195 1		238
11		9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	9720 2	199 9	N	181	196 1		223
12		10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10222 2	204 9	N	185			408
01		11222 X	10637	-0-	-585	-0-	10425 2	212 9	N	193	198 1		403
-----													
MAHLER "B"		WELL #: 3SL		RRCID -> 267530		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 10232		PERF.10626		- 12981	
08		12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	10638 2	1616 9	N	1469	1243 1		1179
09		12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	10972 2	1299 9	N	1181	1061 1		1299
10		12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	11007 2	1217 9	N	1106	1441 1		964
11		11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	9977 2	1096 9	N	996	1097 1		863
12		12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	11050 2	1293 9	N	1175	918 1		1120
*01		12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	10952 2	1183 9	N	1075	1095 1		1100
-----													
WATERFIELD 'A'		WELL #: 8H		RRCID -> 267559		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 10418		PERF.10760		- 14858	
08		11160 X	10896	-0-	-264	-0-	10646 2	250 9	N	227	352 1		338
09		10800 X	10479	-0-	-321	-0-	10241 2	238 9	N	216	176 1		378
10		11160 X	10638	-0-	-522	-0-	10408 2	230 9	N	209	174 1		413
11		10800 X	10092	-0-	-708	-0-	9877 2	215 9	N	195	175 1		433
12		10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10060 2	197 9	N	179	344 1		268
01		10571 X	10151	-0-	-420	-0-	9906 2	245 9	N	223	173 1		318
-----													
A. WEBB ESTATE		WELL #: 4190SL		RRCID -> 267592		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 9868		PERF.10190		- 13410	
08		21845 X	21845	-0-	-0-	-0-	21551 2	294 9	N	267	196 1		556
09		20718 X	20718	-0-	-0-	-0-	20440 2	278 9	N	253	191 1		618
10		9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9163 2	154 9	N	140	358 1		400
11		19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	19192 2	494 9	N	449	199 1		650
12		17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	17544 2	365 9	N	332	190 1		792
*01		18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	17642 2	374 9	N	340	557 1		575
-----													
MAHLER "D"		WELL #: 3H		RRCID -> 267605		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10111		- 14375	
08		5611 X	4444	-0-	-1167	-0-	4267 2	177 9	N	161	535 1		297
09		4680 X	4194	-0-	-486	-0-	4022 2	172 9	N	156			453
10		4836 X	4534	-0-	-302	-0-	4349 2	185 9	N	168	178 1		443
11		4470 X	3993	-0-	-477	-0-	3807 2	186 9	N	169	182 1		430
12		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3496 2	161 9	N	146	180 1		396
*01		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4018 2	188 9	N	171	358 1		209

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER		WELL #: 12H		RRCID -> 267606		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10087 - 14644					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	16748	2	1299	9	N	1181	1389	1	437
09	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	16128	2	1313	9	N	1194	871	1	760
10	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	16157	2	1291	9	N	1174	1419	1	515
11	16530	X	16393	-0-	-137	-0-	15209	2	1184	9	N	1076	707	1	884
12	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	15747	2	1057	9	N	961	1230	1	615
01	15438	X	13187	-0-	-2251	-0-	12593	2	594	9	N	540	538	1	617
-----															
MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919 - 13339					
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4406	2	294	9	N	267	382	1	879
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4154	2	193	9	N	175	192	1	862
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4314	2	266	9	N	242	565	1	539
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4118	2	260	9	N	236	196	1	579
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4079	2	265	9	N	241	197	1	623
*01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4164	2	272	9	N	247	197	1	673
-----															
VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352 - 14002					
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4273	2	245	9	N	223	179	1	287
09	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4116	2	216	9	N	196	180	1	303
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4210	2	211	9	N	192			495
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4020	2	246	9	N	224	372	1	347
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4085	2	218	9	N	198	183	1	362
*01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4160	2	245	9	N	223	183	1	402
-----															
VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847 - 15433					
08	21638	X	19329	-0-	-2309	-0-	19105	2	224	9	N	204	167	1	332
09	20400	X	18186	-0-	-2214	-0-	17955	2	231	9	N	210	177	1	365
10	20460	X	18321	-0-	-2139	-0-	18090	2	231	9	N	210	178	1	397
11	19350	X	15831	-0-	-3519	-0-	15625	2	206	9	N	187	181	1	403
12	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14769	2	161	9	N	146	182	1	367
01	18476	X	17486	-0-	-990	-0-	17295	2	191	9	N	174	186	1	355
-----															
WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175 - 13918					
08	11315	X	9408	-0-	-1907	-0-	9055	2	353	9	N	321	175	1	408
09	10950	X	5788	-0-	-5162	-0-	5571	2	217	9	N	197	360	1	245
10	11315	X	7276	-0-	-4039	-0-	6984	2	292	9	N	265			510
11	10950	X	6354	-0-	-4596	-0-	6021	2	333	9	N	303	381	1	432
12	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	5858	2	287	9	N	261	390	1	303
01	7502	X	6070	-0-	-1432	-0-	5798	2	272	9	N	247			550
-----															
WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454 - 11153					
08	DLQ	G-10	5561	-0-	5561	16959	5485	2	76	9	N	69	6	1	740
09	DLQ	G-10	5259	-0-	5259	22218	5160	2	99	9	N	90			830
10		27670	X	5452	-0-	-22218	5342	2	110	9	N	100	372	1	558
11		5187	X	5187	-0-	-0-	5065	2	122	9	N	111	191	1	478
12		5103	X	5103	-0-	-0-	5000	2	103	9	N	94			572
*01		5449	X	5449	-0-	-0-	5332	2	117	9	N	106			678
-----															
VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770 - 14760					
08	25865	X	25865	-0-	-0-	-0-	25487	2	378	9	N	344	519	1	806
09	29401	X	29401	-0-	-0-	-0-	29020	2	381	9	N	346	350	1	802
10	29334	X	29334	-0-	-0-	-0-	28974	2	360	9	N	327	186	1	943
11	29578	X	29578	-0-	-0-	-0-	29131	2	447	9	N	406	354	1	995
12	27701	X	27701	-0-	-0-	-0-	27299	2	402	9	N	365	531	1	829
*01	28943	X	28943	-0-	-0-	-0-	28398	2	545	9	N	495	731	1	593

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5208 X	4983	-0-	-225	-0-	4617	2	366	9	N	333	382	1		940	
09	5040 X	4715	-0-	-325	-0-	4381	2	334	9	N	304	377	1		867	
10	5177 X	4732	-0-	-445	-0-	4401	2	331	9	N	301	186	1		982	
11	4980 X	4551	-0-	-429	-0-	4234	2	317	9	N	288	390	1		880	
12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	3892	2	259	9	N	235	195	1		920	
*01	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4715	2	351	9	N	319	395	1		844	

WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

08	22281 X	22281	-0-	-0-	-0-	21570	2	711	9	N	646	542	1		949
09	20888 X	20888	-0-	-0-	-0-	20296	2	592	9	N	538	556	1		931
10	21493 X	21493	-0-	-0-	-0-	20793	2	700	9	N	636	745	1		822
11	20495 X	20495	-0-	-0-	-0-	19820	2	675	9	N	614	580	1		856
12	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	19321	2	601	9	N	546	374	1		1028
*01	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	11914	2	541	9	N	492	566	1		954

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	19242	2	417	9	N	379	565	1	572
09	19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	19176	2	439	9	N	399	379	1	592
10	19847 X	19847	-0-	-0-	-0-	19407	2	440	9	N	400	190	1	802
11	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	14745	2	266	9	N	242	194	1	850
12	17906 X	17906	-0-	-0-	-0-	17547	2	359	9	N	326			1176
*01	18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	18310	2	452	9	N	411	542	1	1045
-----														
WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085					
08	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4738	2	255	9	N	232	382	1	740
09	4830 X	4742	-0-	-88	-0-	4505	2	237	9	N	215	377	1	578
10	4991 X	4808	-0-	-183	-0-	4565	2	243	9	N	221	387	1	412
11	4830 X	4181	-0-	-649	-0-	3964	2	217	9	N	197	185	1	424
12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4190	2	216	9	N	196			620
01	4433 X	4074	-0-	-359	-0-	3888	2	186	9	N	169	196	1	593
-----														
MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 08/27/2012			TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615					
08	9486 X	8209	-0-	-1277	-0-	7958	2	251	9	N	228	380	1	320
09	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9333	2	428	9	N	389	381	1	328
10	9486 X	9425	-0-	-61	-0-	9074	2	351	9	N	319	194	1	453
11	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8593	2	334	9	N	304	387	1	370
12	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7399	2	285	9	N	259	192	1	437
*01	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	8919	2	262	9	N	238	190	1	485
-----														
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794					
08	713 N	688	-0-	-25	-0-	674	2	14	9	N	13			137
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	646	2	11	9	N	10			147
10	682 N	641	-0-	-41	-0-	627	2	14	9	N	13			160
11	660 N	573	-0-	-87	-0-	563	2	10	9	N	9			169
12	655 N	587	-0-	-68	-0-	573	2	14	9	N	13			182
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	635	2	11	9	N	10			192
-----														
MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010					
08	31720 X	31720	-0-	-0-	-0-	30833	2	887	9	N	806	558	1	890
09	30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	29440	2	859	9	N	781	931	1	740
10	27765 X	27765	-0-	-0-	-0-	26857	2	908	9	N	825	748	1	817
11	29086 X	29086	-0-	-0-	-0-	28250	2	836	9	N	760	891	1	686
12	25985 X	25985	-0-	-0-	-0-	25214	2	771	9	N	701	738	1	649
*01	31857 X	31857	-0-	-0-	-0-	31122	2	735	9	N	668	558	1	759
-----														
WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012			TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668					
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012				TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	9517 X	8972	-0-	-545	-0-	8741	2	231	9	N	210	175	1		295
09	9210 X	8370	-0-	-840	-0-	8164	2	206	9	N	187	179	1		303
10	9424 X	8445	-0-	-979	-0-	8204	2	241	9	N	219	189	1		333
11	9060 X	7813	-0-	-1247	-0-	7583	2	230	9	N	209	192	1		350
12	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7013	2	219	9	N	199	192	1		357
01	7936 X	7645	-0-	-291	-0-	7434	2	211	9	N	192	182	1		367
-----															
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013				TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773					
08	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	14235	2	561	9	N	510	560	1		930
09	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	15076	2	465	9	N	423	368	1		985
10	14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	14540	2	333	9	N	303	769	1		519
11	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	13506	2	306	9	N	278	179	1		618
12	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	13398	2	310	9	N	282	185	1		715
01	15035 X	13858	-0-	-1177	-0-	13493	2	365	9	N	332	198	1		849
-----															
MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013				TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850					
08	13051 X	12925	-0-	-126	-0-	427	1	12338	2	N	145	185	1		205
09	12630 X	12359	-0-	-271	-0-	160	9	427	1	11777	2	141	193	1	153
10	13051 X	12680	-0-	-371	-0-	155	9	427	1	12077	2	160	195	1	118
11	12630 X	12311	-0-	-319	-0-	176	9	427	1	11691	2	175			293
12	DLQ G-10	10585	-0-	10585	10585	193	9	427	1	9971	2	170	198	1	265
01	DLQ G-10	12784	-0-	12784	23369	187	9	428	1	12117	2	217	194	1	288
						239	9								
-----															
MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013				TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953					
08	63310 X	63310	-0-	-0-	-0-	60171	2	3139	9	N	2854	2999	1		641
09	58338 X	58338	-0-	-0-	-0-	56046	2	2292	9	N	2084	1710	1		1015
10	58666 X	58666	-0-	-0-	-0-	56357	2	2309	9	N	2099	2467	1		647
11	57476 X	57476	-0-	-0-	-0-	55228	2	2248	9	N	2044	1721	1		970
12	DLQ G-10	54712	-0-	54712	54712	1945	2	2140	9	N	1945	1551	1		1364
01	DLQ G-10	59232	-0-	59232	113944	57034	2	2198	9	N	1998	2475	1		887
-----															
MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013				TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MCMORDIE 26		WELL #: 4H		RRCID -> 272908		COMPL. DATE 03/10/2015				TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025					
08	3100 N	4449	-0-	1349	15623	3236	2	1213	9	N	1103	1320	1		445
09	26821 X	11198	-0-	-15623	-0-	9265	2	1933	9	N	1757	1499	1		703
10	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	10353	2	1773	9	N	1612	1722	1		593
11	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	10148	2	1618	9	N	1471	1527	1		537
12	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	10171	2	1520	9	N	1382	1552	1		367
*01	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	10808	2	1393	9	N	1266	1158	1		475



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL.	DATE	07/06/2013	TOTAL	DEPTH	10143	PERF.10450 - 14721	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	28179 X	21020	-0-	-7159	-0-	20436	2	584	9	N	531	539	1	690
09	25530 X	18816	-0-	-6714	-0-	18274	2	542	9	N	493	369	1	814
10	24676 X	19012	-0-	-5664	-0-	18439	2	573	9	N	521	376	1	959
11	23880 X	17820	-0-	-6060	-0-	17290	2	530	9	N	482	783	1	658
12	DLQ G-10	16938	-0-	16938	16938	16478	2	460	9	N	418	366	1	710
01	DLQ G-10	17804	-0-	17804	34742	17366	2	438	9	N	398	375	1	733
-----														
MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL.	DATE	11/21/2013	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.10170 - 14792	
08	50685 X	42118	-0-	-8567	-0-	38771	2	3347	9	N	3043	3214	1	783
09	46170 X	39473	-0-	-6697	-0-	36767	2	2706	9	N	2460	2463	1	780
10	45818 X	39900	-0-	-5918	-0-	37240	2	2660	9	N	2418	2108	1	1090
11	44190 X	37040	-0-	-7150	-0-	34655	2	2385	9	N	2168	2288	1	970
12	DLQ G-10	34785	-0-	34785	34785	32727	2	2058	9	N	1871	1914	1	927
01	DLQ G-10	37306	-0-	37306	72091	35031	2	2275	9	N	2068	2117	1	878
-----														
VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL.	DATE	07/19/2014	TOTAL	DEPTH	10671	PERF.11451 - 15268	
08	35351 X	35351	-0-	-0-	-0-	34779	2	572	9	N	520	928	1	543
09	32821 X	32821	-0-	-0-	-0-	32235	2	586	9	N	533	555	1	521
10	32701 X	32701	-0-	-0-	-0-	32075	2	626	9	N	569	177	1	913
11	30306 X	30306	-0-	-0-	-0-	29727	2	579	9	N	526	764	1	675
12	DLQ G-10	29197	-0-	29197	29197	28672	2	525	9	N	477	571	1	581
01	DLQ G-10	30377	-0-	30377	59574	29798	2	579	9	N	526	563	1	544
-----														
FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL.	DATE	07/08/2014	TOTAL	DEPTH	10304	PERF.12860 - 13891	
08	30969 X	27559	-0-	-3410	-0-	26606	2	953	9	N	866	565	1	458
09	29970 X	23682	-0-	-6288	-0-	23255	2	427	9	N	388	173	1	673
10	30969 X	22916	-0-	-8053	-0-	22423	2	493	9	N	448	367	1	754
11	28920 X	23399	-0-	-5521	-0-	22945	2	454	9	N	413	372	1	795
12	DLQ G-10	25820	-0-	25820	25820	25290	2	530	9	N	482	569	1	708
01	DLQ G-10	15283	-0-	15283	41103	14925	2	358	9	N	325	176	1	857
-----														
CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL.	DATE	10/16/2014	TOTAL	DEPTH	10604	PERF.10800 - 12560	
08	56048 X	21042	-0-	-35006	-0-	20544	2	498	9	N	453	537	1	323
09	29550 X	18666	-0-	-10884	-0-	18198	2	468	9	N	425	351	1	397
10	28427 X	17504	-0-	-10923	-0-	17079	2	425	9	N	386	176	1	607
11	24840 X	15462	-0-	-9378	-0-	15108	2	354	9	N	322	356	1	573
12	DLQ G-10	17436	-0-	17436	17436	17206	2	230	9	N	209	174	1	608
01	DLQ G-10	16649	-0-	16649	34085	16323	2	326	9	N	296	356	1	548
-----														
WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL.	DATE	02/12/2014	TOTAL	DEPTH	9946	PERF.10393 - 14768	
08	14074 X	12139	-0-	-1935	-0-	11525	2	614	9	N	558	350	1	985
09	12270 X	11978	-0-	-292	-0-	11372	2	606	9	N	551	876	1	660
10	12679 X	12430	-0-	-249	-0-	11812	2	618	9	N	562	532	1	690
11	12150 X	11766	-0-	-384	-0-	11246	2	520	9	N	473	356	1	807
12	DLQ G-10	11382	-0-	11382	11382	10855	2	527	9	N	479	531	1	755
01	DLQ G-10	11610	-0-	11610	22992	11034	2	576	9	N	524	602	1	677
-----														
VOLLMERT 'B' SL		WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL.	DATE	04/29/2014	TOTAL	DEPTH	9996	PERF.10370 - 14733	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #:		19H	RRCID ->	276148	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10332	- 14740			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
MAHLER 106		WELL #:		5H	RRCID ->	276489	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9999	PERF.10482	- 15635			
08	66557	X	25822	-0-	-40735	-0-	23763	2	2059	9	N	1872	1907	1	1055
09	24000	X	14214	-0-	-9786	-0-	12608	2	1606	9	N	1460	1536	1	979
10	24800	X	22572	-0-	-2228	-0-	20847	2	1725	9	N	1568	1864	1	683
11	24000	X	20581	-0-	-3419	-0-	19010	2	1571	9	N	1428	1057	1	1054
12	24800	X	20440	-0-	-4360	-0-	18879	2	1561	9	N	1419	1553	1	920
01	24800	X	19728	-0-	-5072	-0-	18198	2	1530	9	N	1391	1376	1	935
-----															
WATERFIELD 'C'		WELL #:		15H	RRCID ->	276493	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9629	PERF.10001	- 14819			
08	37169	X	25303	-0-	-11866	-0-	24653	2	650	9	N	591	736	1	632
09	35970	X	24230	-0-	-11740	-0-	23424	2	806	9	N	733	924	1	441
10	34782	X	25057	-0-	-9725	-0-	24056	2	1001	9	N	910	923	1	428
11	32490	X	23877	-0-	-8613	-0-	22928	2	949	9	N	863	943	1	348
12	DLQ	G-10	23252	-0-	23252	-0-	22434	2	818	9	N	744	696	1	396
01	DLQ	G-10	22192	-0-	22192	-0-	45444	2	651	9	N	592	575	1	413
-----															
MAHLER 106		WELL #:		8SL	RRCID ->	276528	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10242	- 15146			
08	0	W	39679	-0-	39679	-0-	1199096	2	2705	9	N	2459	2181	1	3103
09	0	W	20388	-0-	20388	-0-	1219484	2	2994	9	N	2722	3195	1	2630
10	0	W	30119	-0-	30119	-0-	1249603	2	2603	9	N	2366	2505	1	2491
11	0	W	39569	-0-	39569	-0-	1289172	2	2983	9	N	2712	2603	1	2600
12	1329985	X	40813	-0-	-1289172	-0-	38040	2	2773	9	N	2521	2718	1	2403
01	22413	X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					N	NO RPT			2403
-----															
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		3H	RRCID ->	277883	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10461	- 14882			
08	57443	X	33070	-0-	-24373	-0-	32588	2	482	9	N	438	566	1	607
09	55590	X	29340	-0-	-26250	-0-	28734	2	606	9	N	551	763	1	395
10	57443	X	27708	-0-	-29735	-0-	27103	2	605	9	N	550	578	1	367
11	55590	X	24532	-0-	-31058	-0-	23984	2	548	9	N	498	388	1	477
12	38099	X	22544	-0-	-15555	-0-	22034	2	510	9	N	464	388	1	553
01	33077	X	22764	-0-	-10313	-0-	22258	2	506	9	N	460	585	1	428
-----															
WEBB 'A'		WELL #:		5H	RRCID ->	277997	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	9879	PERF.10109	- 15100			
08	17267	X	15122	-0-	-2145	-0-	14663	2	459	9	N	417	575	1	440
09	16710	X	11768	-0-	-4942	-0-	11768	2			N	-0-	60	1	380
10	17267	X	15080	-0-	-2187	-0-	14892	2	188	9	N	171	194	1	357
11	16170	X	13981	-0-	-2189	-0-	13787	2	194	9	N	176			533
12	16709	X	12288	-0-	-4421	-0-	12092	2	196	9	N	178	391	1	320
01	15128	X	11550	-0-	-3578	-0-	11332	2	218	9	N	198	199	1	319
-----															
WEBB 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	277998	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10000	- 15203			
08	38967	X	28729	-0-	-10238	-0-	27773	2	956	9	N	869	1163	1	474
09	37710	X	26480	-0-	-11230	-0-	25630	2	850	9	N	773	769	1	478
10	38967	X	25668	-0-	-13299	-0-	24843	2	825	9	N	750	763	1	465
11	34800	X	22995	-0-	-11805	-0-	22389	2	606	9	N	551	588	1	428
12	31682	X	21866	-0-	-9816	-0-	20995	2	871	9	N	792	588	1	632
01	28737	X	20151	-0-	-8586	-0-	19822	2	329	9	N	299	588	1	343

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		131099 X	70411	-0-	-60688	-0-		69501	2	910	9	N	827	1088	1		377
09		126870 X	61316	-0-	-65554	-0-		60566	2	750	9	N	682	701	1		358
10		131099 X	57859	-0-	-73240	-0-		57141	2	718	9	N	653	541	1		470
11		87780 X	51308	-0-	-36472	-0-		50684	2	624	9	N	567	547	1		490
12		78554 X	48612	-0-	-29942	-0-		47976	2	636	9	N	578	351	1		717
01		70401 X	44379	-0-	-26022	-0-		43748	2	631	9	N	574	883	1		408
-----																	
FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 16122																	
08		125178 X	95667	-0-	-29511	-0-		94438	2	1229	9	N	1117	1492	1		498
09		121140 X	92926	-0-	-28214	-0-		91736	2	1190	9	N	1082	1138	1		442
10		125178 X	86689	-0-	-38489	-0-		85553	2	1136	9	N	1033	956	1		519
11		121140 X	81557	-0-	-39583	-0-		80469	2	1088	9	N	989	778	1		730
12		82856 X	82856	-0-	-0-	-0-		81712	2	1144	9	N	1040	1155	1		615
*01		77392 X	77392	-0-	-0-	-0-		76338	2	1054	9	N	958	940	1		633
-----																	
CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 15464																	
08		0 W	239117	-0-	239117	2074961	237508	2	1609	9	N	1463	1664	1			541
09		0 W	179990	-0-	179990	2254951	178641	2	1349	9	N	1226	1319	1			448
10		0 W	17357	-0-	17357	2272308	16073	2	1284	9	N	1167	1139	1			476
11		2411632 X	139324	-0-	-2272308	-0-	137877	2	1447	9	N	1315	765	1			1026
12		129699 X	129699	-0-	-0-	-0-	128706	2	993	9	N	903	1323	1			606
*01		115334 X	115334	-0-	-0-	-0-	114205	2	1129	9	N	1026	1352	1			280
-----																	
CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108																	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655																	
08		380133 X	167186	-0-	-212947	-0-	154064	2	13122	9	N	11929	11422	1			1005
09		131760 X	90464	-0-	-41296	-0-	82545	2	7919	9	N	7199	7520	1			684
10		136152 X	122608	-0-	-13544	-0-	115672	2	6936	9	N	6305	6252	1			737
11		131760 X	106262	-0-	-25498	-0-	100789	2	5473	9	N	4975	4385	1			1327
12		136152 X	94698	-0-	-41454	-0-	90044	2	4654	9	N	4231	4543	1			1015
01		136152 X	89601	-0-	-46551	-0-	85354	2	4247	9	N	3861	3892	1			984
-----																	
FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.) 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 CHAMBERS, FRANK M. ETAL -A- WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1705 N	575	-0-	-1130	-0-	13 1	550 3	N	9			108
						2 4	10 9					
09	1410 N	859	-0-	-551	-0-	11 1	835 3	N	10			118
						2 4	11 9					
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	15 1	794 3	N	-0-			118
						2 4						
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	10 1	713 3	N	94			212
						2 4	103 9					
*12	899 N	848	-0-	-51	-0-	10 1	836 3	N	-0-			212
						2 4						
01	1612 N	161	-0-	-1451	-0-	2 1	159 3	N	-0-			212

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-

CHAMBERS, FRANK M. ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582

08	2604 N	2336	-0-	-268	-0-	29 1	2275 3	N	27			45
						2 4	30 9					
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	29 1	2237 3	N	27			72
						2 4	30 9					
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	31 1	2206 3	N	34			106
						2 4	37 9					
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	33 1	2386 3	N	-0-			106
						2 4						
12	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	41 1	2829 3	N	27			133
						2 4	30 9					
*01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	32 1	2387 3	N	13			146
						2 4	14 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	527 N	459	-0-	-68	-0-	9 1	448 3	N	-0-			186
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	9 1	431 3	N	-0-			186
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	10 1	430 3	N	-0-			186
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	10 1	414 3	N	-0-	50 5		136
*12	465 N	438	-0-	-27	-0-	11 1	425 3	N	-0-			136
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	10 1	412 3	N	-0-			136

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	26 1	3225 3	N	7			331
09	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	36 1	3143 3	N	78	186 1		223
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	39 1	3244 3	N	-0-			223
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	29 1	3176 3	N	111			334
*12	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	29 1	3335 3	N	52	179 1	52 5	155
*01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	28 1	3312 3	N	-0-			155

MAHLER "D" WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	953 3	68 9	N	62			170
09	14B2 EXT	838	-0-	838	-0-	827 3	11 9	N	10			180
10	T. A.	1024	-0-	1024	-0-	1862 784 3	240 9	N	218	364 1		34
11	T. A.	704	-0-	704	-0-	2566 704 3		N	-0-			34
*12	3100 N	697	-0-	-2403	-0-	163 697 3		N	-0-			34
*01	3100 N	21071	-0-	17971	-0-	18134 21064 3	7 9	N	6			40

CHAMBERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826

08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	26 1	2171 3	N	109			124
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	26 1	1745 3	N	46			170
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	27 1	1584 3	N	33	186 1		17
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	39 1	1365 3	N	43			60
12	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	33 1	1609 3	N	32			92
01	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	33 1	1486 3	N	44			136

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798										
ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2108	N	1728	-0-	-380	-0-	1728 3		N	197
09	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789 3		N	197
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	197
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3		N	197
*12	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	1626 3	1 9	N	198
01	2728	X	1721	-0-	-1007	-0-	1721 3		N	198
-----										
ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590										
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 3		N	79
09	1890	N	1840	-0-	-50	-0-	1838 3	2 9	N	81
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1936 3	133 9	N	202
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1989 3	68 9	N	264
*12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		N	264
01	2759	X	2219	-0-	-540	-0-	2116 3	103 9	N	358
-----										
ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702										
08	341	N	103	-0-	-238	-0-	103 3		N	141
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	141
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110 3		N	141
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	90 3	37 9	N	175
*12	341	N	151	-0-	-190	-0-	151 3		N	175
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163 3		N	175
-----										
ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482										
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 3		N	106
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070 3		N	106
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 3		N	106
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2963 3	22 9	N	126
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2724 3	17 9	N	141
01	2728	X	2494	-0-	-234	-0-	2494 3		N	141
-----										
ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673										
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1853 3	22 9	N	141
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1723 3	11 9	N	151
10	2294	N	1823	-0-	-471	-0-	1767 3	56 9	N	202
11	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	1674 3	18 9	N	218
*12	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1447 3	21 9	N	237
01	2511	N	1341	-0-	-1170	-0-	1211 3	130 9	N	150
-----										
ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670										
08	651	N	446	-0-	-205	-0-	403 3	43 9	N	14
09	600	N	294	-0-	-306	-0-	294 3		N	14
10	372	N	213	-0-	-159	-0-	162 3	51 9	N	60
11	420	N	170	-0-	-250	-0-	170 3		N	60
*12	310	N	155	-0-	-155	-0-	153 3	2 9	N	62
01	279	N	121	-0-	-158	-0-	121 3		N	62

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	24	1	2698	3	N	4	184	1	149
						2	4		4					
09	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	27	1	2620	3	N	120			269
						2	4		132					
10	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	28	1	2645	3	N	56	191	1	134
						2	4		62					
11	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	27	1	2630	3	N	135			269
						2	4		149					
12	2883 N	2462	-0-	-421	-0-	25	1	2435	3	N	-0-			269
						2	4							
01	3100 X	2408	-0-	-692	-0-	23	1	2383	3	N	-0-			269
						2	4							
ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527														
08	1674 N	1257	-0-	-417	-0-	16	1	1239	3	N	-0-			97
						2	4							
09	1530 N	1325	-0-	-205	-0-	17	1	1306	3	N	-0-			97
						2	4							
10	1364 N	1166	-0-	-198	-0-	20	1	1140	3	N	4			101
						2	4		4					
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	18	1	1240	3	N	-0-			101
						2	4							
*12	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	18	1	1237	3	N	-0-			101
						2	4							
01	1767 N	1238	-0-	-529	-0-	16	1	1220	3	N	-0-			101
						2	4							
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584														
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	22	1	2128	3	N	89	184	1	159
						2	4		98					
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	20	1	2043	3	N	128			287
						2	4		141					
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	17	1	2120	3	N	-0-			287
						2	4							
11	2190 N	2085	-0-	-105	-0-	17	1	2058	3	N	7			294
						2	4		8					
12	2294 N	1909	-0-	-385	-0-	16	1	1832	3	N	54			348
						2	4		59					
01	3069 X	2182	-0-	-887	-0-	24	1	2104	3	N	47			395
						2	4		52					
J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547														
08	5394 X	4753	-0-	-641	-0-	53	1	4639	3	N	54			327
						2	4		59					
09	5220 X	4591	-0-	-629	-0-	59	1	4461	3	N	63			390
						2	4		69					
10	5394 X	4773	-0-	-621	-0-	45	1	4606	3	N	109	187	1	312
						2	4		120					
11	5070 X	4769	-0-	-301	-0-	47	1	4654	3	N	60	60	5	312
						2	4		66					
*12	5084 X	4273	-0-	-811	-0-	40	1	4231	3	N	-0-			312
						2	4							
01	5456 X	4275	-0-	-1181	-0-	44	1	4218	3	N	10			322
						2	4		11					

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	12	1	2058	3	N	91			121
						2	4	100	9					
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	14	1	1989	3	N	72	177	1	16
						2	4	79	9					
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	15	1	1999	3	N	65			81
						2	4	72	9					
11	2100 N	2048	-0-	-52	-0-	16	1	1986	3	N	40			121
						2	4	44	9					
*12	2139 N	2015	-0-	-124	-0-	25	1	1907	3	N	74	174	1	21
						2	4	81	9					
01	3038 X	1853	-0-	-1185	-0-	13	1	1838	3	N	-0-			21
						2	4							
WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426														
08	403 N	389	-0-	-14	-0-	4	1	383	3	N	-0-			119
						2	4							
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	5	1	370	3	N	-0-			119
						2	4							
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	409	3	N	-0-			119
						2	4							
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	4	1	401	3	N	-0-			119
						2	4							
*12	403 N	379	-0-	-24	-0-	5	1	372	3	N	-0-			119
						2	4							
01	837 N	399	-0-	-438	-0-	5	1	392	3	N	-0-			119
						2	4							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
FLOWERS, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348														
08	1364 N	1075	-0-	-289	-0-	31	1	1043	3	Y	1	126	1	20
						1	9							
09	1320 N	1021	-0-	-299	-0-	27	1	982	3	Y	11	3	1	28
						12	9							
*10	1364 N	892	-0-	-472	-0-	22	1	870	3	Y	-0-	28	1	-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	30	1	1152	3	Y	-0-			-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	31	1	1079	3	Y	7			7
						8	9							
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	31	1	836	3	Y	10			17
						11	9							
FLOWERS WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224														
08	1767 N	1443	-0-	-324	-0-	1429	3	14	9	N	13			53
09	1770 N	1518	-0-	-252	-0-	1497	3	21	9	N	19			72
10	1674 N	1284	-0-	-390	-0-	1270	3	14	9	N	13			85
11	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	1319	3	13	9	N	12			97
12	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1388	3	8	9	N	7	91	1	13
01	1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1117	3	13	9	N	12			25
CHAMBERS WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536														
08	868 N	668	-0-	-200	-0-	668	3			Y	-0-			78
09	870 N	652	-0-	-218	-0-	652	3			Y	-0-			78
10	775 N	635	-0-	-140	-0-	635	3			Y	-0-			3
11	660 N	574	-0-	-86	-0-	564	3	10	9	Y	9	75	1	7
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	652	3	1	9	Y	1	5	1	8
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	528	3	4	9	Y	4			12



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 FIELDS-MAHLER WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1643 N	1426	-0-	-217	-0-	30	1	1374	3	Y	20		133
						22	9						
09	1710 N	1408	-0-	-302	-0-	29	1	1351	3	Y	25		158
						28	9						
10	1705 N	1104	-0-	-601	-0-	31	1	1067	3	Y	5		163
						6	9						
*11	1380 N	1254	-0-	-126	-0-	30	1	1224	3	Y	-0-	136 1	27
12	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	31	1	1298	3	Y	32	7 1	52
						35	9						
*01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	31	1	1435	3	Y	35	59 1	18
						39	9						

FLOWERS, B. WELL #: 205 RRCID -> 075645 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9568 - 10268

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16

FLOWERS -D- WELL #: 107 RRCID -> 078919 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9693 - 10436

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

08	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	30	1	1012	3	Y	4	99 1	13
						4	9						
09	1170 N	1053	-0-	-117	-0-	29	1	1009	3	Y	14	2 1	25
						15	9						
10	1147 N	932	-0-	-215	-0-	31	1	899	3	Y	2		27
						2	9						
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	3	Y	8		35
						9	9						
12	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	31	1	1011	3	Y	5		40
						6	9						
*01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	3	Y	14		54
						15	9						

FLOWERS -D- WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	615	-0-	615	615	20	1	581	3	Y	13		13
						14	9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
FLOWERS -C- WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS -D- WELL #: 407 RRCID -> 082383 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9973 - 10505

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2015 - PLUGGED 12/15/15

FLOWERS -C- WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

08	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	30	1	993	3	Y	11	132	1			23
							12	9									
09	1050	N	887	-0-	-163	-0-	23	1	856	3	Y	7		3	1		27
							8	9									
10	1116	N	630	-0-	-486	-0-	22	1	599	3	Y	8					35
							9	9									
11	990	N	762	-0-	-228	-0-	24	1	732	3	Y	5					40
							6	9									
12	930	N	821	-0-	-109	-0-	23	1	784	3	Y	13					53
							14	9									
*01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	28	1	993	3	Y	9					62
							10	9									

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

08	1922	N	1646	-0-	-276	-0-	31	1	1615	3	Y	-0-					180
09	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	30	1	1529	3	Y	38	178	1			40
							42	9									
10	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	31	1	1628	3	Y	19					59
							21	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	30	1	1593	3	Y	30					89
							33	9									
12	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	31	1	1565	3	Y	20					109
							22	9									
*01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	3	Y	113					222
							124	9									

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

08	T. A.	-0-	-0-	-0-		9					Y	-0-					33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		9					Y	-0-	33	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		9					Y	7	7	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		9					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		9					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		9					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 FLOWERS WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	31 1	1979 3	Y	-0-			29
09	2130 N	1605	-0-	-525	-0-	30 1	1575 3	Y	-0-			29
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	31 1	2167 3	Y	-0-			29
11	1950 N	1601	-0-	-349	-0-	30 1	1571 3	Y	-0-			29
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	31 1	2062 3	Y	-0-			29
01	2201 N	1920	-0-	-281	-0-	31 1	1888 3	Y	1			30
						1 9						

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

08	2542 N	2170	-0-	-372	-0-	31 1	2138 3	N	1			162
						1 9						
09	2790 N	2081	-0-	-709	-0-	27 1	2037 3	N	15			177
						17 9						
10	2573 N	2065	-0-	-508	-0-	31 1	2034 3	N	-0-			177
11	2100 N	2021	-0-	-79	-0-	30 1	1991 3	N	-0-	138 1		22
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	31 1	2096 3	N	12	7 1		27
						13 9						
01	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	30 1	1925 3	N	8			35
						9 9						

CHAMBERS WELL #: 205 RRCID -> 091329 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9455 - 9753

08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 3		Y	-0-			96
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 1		Y	-0-			96
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	36	132 1		-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	8	8 1		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCMORDIE WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

08	899 N	701	-0-	-198	-0-	31 1	666 3	Y	4			114
						4 9						
09	900 N	785	-0-	-115	-0-	30 1	743 3	Y	11			125
						12 9						
10	868 N	601	-0-	-267	-0-	31 1	544 3	Y	24	144 1		5
						26 9						
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30 1	647 3	Y	17	9 1		13
						19 9						
12	806 N	513	-0-	-293	-0-	30 1	481 3	Y	2			15
						2 9						
01	589 N	394	-0-	-195	-0-	31 1	363 3	Y	-0-			15

CHAMBERS WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

08	434 N	357	-0-	-77	-0-	31 1	326 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	30 1	283 3	Y	-0-			-0-
10	434 N	339	-0-	-95	-0-	31 1	308 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	30 1	291 3	Y	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31 1	320 3	Y	-0-			-0-
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31 1	357 3	Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #: 306		RRCID -> 110130		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		217 N	84	-0-	-133	-0-	18 1	66 3	Y		-0-			37
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	30 1	171 3	Y		-0-			37
*10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	31 1	155 3	Y		-0-	37 1		-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	30 1	132 3	Y		-0-			-0-
12		217 N	106	-0-	-111	-0-	25 1	78 3	Y		3			3
01		186 N	57	-0-	-129	-0-	3 9 16 1	41 3	Y		-0-			3
-----														
FLOWERS -C-		WELL #: 706		RRCID -> 111012		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9224 - 10196						
08		1860 N	1112	-0-	-748	-0-	29 1 14 9	1069 3	Y		13			52
09		1650 N	1252	-0-	-398	-0-	30 1	1222 3	Y		-0-	28 1		24
10		1488 N	541	-0-	-947	-0-	31 1 12 9	498 3	Y		11	6 1		29
11		1080 N	957	-0-	-123	-0-	29 1 31 9	897 3	Y		28			57
12		1302 N	1283	-0-	-19	-0-	31 1 28 9	1224 3	Y		25			82
*01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	30 1 17 9	725 3	Y		15			97
-----														
CHAMBERS		WELL #: 405		RRCID -> 111014		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
MCMORDIE		WELL #: 307		RRCID -> 111115		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686						
08		1147 N	1083	-0-	-64	-0-	31 1 6 9	1046 3	Y		5			119
09		1170 N	1100	-0-	-70	-0-	30 1 10 9	1060 3	Y		9			128
*10		1240 N	956	-0-	-284	-0-	30 1 15 9	911 3	Y		14	112 1		30
11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	30 1 19 9	1008 3	Y		17	7 1		40
12		1147 N	944	-0-	-203	-0-	31 1 7 9	906 3	Y		6			46
*01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	31 1 11 9	1148 3	Y		10			56
-----														
FLOWERS -D-		WELL #: 507		RRCID -> 111518		COMPL. DATE 06/16/1984		TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MCMORDIE WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	31 1	453 3	Y	-0-			219
09	570 N	420	-0-	-150	-0-	30 1	390 3	Y	-0-	187 1		32
10	558 N	417	-0-	-141	-0-	31 1	383 3	Y	3			35
11	480 N	341	-0-	-139	-0-	30 1	311 3	Y	-0-			35
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	30 1	387 3	Y	-0-			35
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31 1	372 3	Y	2			37

FLOWERS -D- WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOWERS -B- WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

08	1054 N	836	-0-	-218	-0-	31 1	798 3	Y	6	54 1		54
09	1080 N	896	-0-	-184	-0-	26 1	863 3	Y	6	1 1		59
10	1023 N	725	-0-	-298	-0-	31 1	693 3	Y	1			60
11	810 N	774	-0-	-36	-0-	29 1	737 3	Y	7			67
12	930 N	867	-0-	-63	-0-	31 1	833 3	Y	3	67 1		3
*01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	31 1	1023 3	Y	4			7

FLOWERS -B- WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

08	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	31 1	1490 3	Y	12			62
09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	30 1	1458 3	Y	18			80
10	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	31 1	1427 3	Y	14			94
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	30 1	1449 3	Y	11			105
12	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	31 1	1414 3	Y	27	117 1		15
*01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	31 1	1511 3	Y	23			38

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

08	1488 N	1147	-0-	-341	-0-	29 1	1101 3	Y	15	90 1		24
09	1470 N	1149	-0-	-321	-0-	29 1	1111 3	Y	8	2 1		30
10	1395 N	1108	-0-	-287	-0-	31 1	1077 3	Y	-0-			30
11	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	30 1	1146 3	Y	-0-			30
12	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	31 1	1092 3	Y	-0-	7 1		23
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	30 1	1207 3	Y	1			24

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	734	3	Y	6	81	1	12
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	7	9	794	3	Y	8	2	1	18
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	Y	-0-			18
11	750 N	554	-0-	-196	-0-	9	9	525	3	Y	2			20
12	868 N	478	-0-	-390	-0-	2	9	450	3	Y	-0-			20
01	620 N	465	-0-	-155	-0-	28	1	439	3	Y	-0-			20
08	1271 N	579	-0-	-692	-0-	31	1	542	3	Y	5			82
09	1200 N	1013	-0-	-187	-0-	6	9	968	3	Y	14			96
10	930 N	639	-0-	-291	-0-	30	1	605	3	Y	3			99
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	3	9	640	3	Y	5			104
12	1054 N	633	-0-	-421	-0-	30	1	570	3	Y	29	104	1	29
*01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	6	9	893	3	Y	-0-			29
08	1271 N	1002	-0-	-269	-0-	31	1	970	3	Y	2	84	1	17
09	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	2	9	1116	3	Y	10	2	1	25
10	1302 N	817	-0-	-485	-0-	30	1	784	3	Y	2			27
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	11	9	1084	3	Y	5			32
12	1209 N	875	-0-	-334	-0-	31	1	853	3	Y	-0-			32
*01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	22	1	1418	3	Y	2			34
08	651 N	380	-0-	-271	-0-	31	1	346	3	Y	5	63	1	59
09	630 N	418	-0-	-212	-0-	6	9	389	3	Y	3	2	1	60
10	527 N	338	-0-	-189	-0-	26	1	316	3	Y	-0-			60
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	3	9	380	3	Y	-0-			60
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	21	1	403	3	Y	7			67
*01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	8	9	622	3	Y	-0-			67

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3069 X	2032	-0-	-1037	-0-	2	1	2017	3	Y	12			50
09	2850 X	2443	-0-	-407	-0-	13	9	2429	3	Y	10			60
10	2914 X	2003	-0-	-911	-0-	11	9	1980	3	Y	17	54	1	23
11	2820 X	1952	-0-	-868	-0-	4	1	1935	3	Y	14			37
12	2573 X	1565	-0-	-1008	-0-	19	9	1553	3	Y	8	34	1	11
01	2511 X	2326	-0-	-185	-0-	2	1	2323	3	Y	-0-			45
-----														
FLOWERS -D- WELL #: 907 RRCID -> 163158 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9908 - 10376														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15														
-----														
FIELDS-MAHLER WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FLOWERS -C- WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310														
08	3255 X	2480	-0-	-775	-0-	2468	3	12	9	Y	11	165	1	15
09	3090 X	2641	-0-	-449	-0-	2616	3	25	9	Y	23	4	1	34
10	3193 X	2592	-0-	-601	-0-	2572	3	20	9	Y	18			52
11	3090 X	2657	-0-	-433	-0-	2643	3	14	9	Y	13			65
12	2821 X	2448	-0-	-373	-0-	2435	3	13	9	Y	12			77
*01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2804	3	20	9	Y	18			95
-----														
FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780														
08	310 N	250	-0-	-60	-0-	184	3	66	9	Y	60	180	1	101
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	212	3	83	9	Y	75			176
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	214	3	69	9	Y	63	165	1	74
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	145	3	58	9	Y	53			127
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	214	3	58	9	Y	53	118	1	62
*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	220	3	84	9	Y	76	7	1	131

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #: 905		RRCID -> 166281		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 15005		PERF.10272 - 10370	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	899 N	724	-0-	-175	-0-	28 1	690 3	Y	5	124 1		10	
09	900 N	747	-0-	-153	-0-	6 9	713 3	Y	6	3 1		13	
10	930 N	488	-0-	-442	-0-	27 1	460 3	Y	-0-			13	
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	7 9	722 3	Y	-0-			13	
12	775 N	598	-0-	-177	-0-	28 1	557 3	Y	9			22	
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	30 1	698 3	Y	15			37	
						31 1							
						10 9							
						17 9							
-----													
FLOWERS A		WELL #: 804		RRCID -> 209504		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9560 - 10538			
08	255 X	255	-0-	-0-	-0-	28 1		Y	-0-			-0-	
09	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	-0-			-0-	
10	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	27 1		Y	-0-			-0-	
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	7 9		Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1		Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-			-0-	
-----													
FLOWERS B		WELL #: 1305		RRCID -> 209740		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9546 - 10306			
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	28 1		Y	-0-			-0-	
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	6 9		Y	-0-			-0-	
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	27 1		Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1		Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-			-0-	
-----													
FLOWERS -D-		WELL #: 1007		RRCID -> 211359		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 10656		PERF. 9530 - 10532			
08	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	1591 3	37 9	Y	34			109	
09	1740 N	1536	-0-	-204	-0-	1497 3	39 9	Y	35			144	
10	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	1506 3	55 9	Y	50	80 1		114	
11	1590 N	1515	-0-	-75	-0-	1470 3	45 9	Y	41	5 1		150	
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1520 3	101 9	Y	92	150 1		92	
*01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1531 3	21 9	Y	19	55 1		18	
-----													
FLOWERS -C-		WELL #: 1506		RRCID -> 211501		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9266 - 10282			
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
FLOWERS -C-		WELL #: 1606		RRCID -> 213043		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10559		PERF. 9250 - 10328			
08	4402 X	3982	-0-	-420	-0-	3928 3	54 9	Y	49			166	
09	4230 X	3056	-0-	-1174	-0-	3055 3	1 9	Y	1	92 1		75	
10	4340 X	2976	-0-	-1364	-0-	2931 3	45 9	Y	41	21 1		95	
11	4200 X	3840	-0-	-360	-0-	3821 3	19 9	Y	17			112	
12	4061 X	3607	-0-	-454	-0-	3589 3	18 9	Y	16	75 1		53	
01	3968 X	3684	-0-	-284	-0-	3608 3	76 9	Y	69	79 1		43	



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		4464 X	3953	-0-	-511	-0-	3925 3	28 9	Y	25	179 1	38
09		4260 X	3829	-0-	-431	-0-	3797 3	32 9	Y	29		67
10		4402 X	3875	-0-	-527	-0-	3835 3	40 9	Y	36		103
11		4260 X	3802	-0-	-458	-0-	3633 3	169 9	Y	154	188 1	69
12		4402 X	4244	-0-	-158	-0-	4201 3	43 9	Y	39		108
*01		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4360 3	135 9	Y	123	161 1	70
-----												
FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399												
08		2139 N	1810	-0-	-329	-0-	31 1	1762 3	Y	15	133 1	12
09		2070 N	1470	-0-	-600	-0-	29 1	1429 3	Y	11	3 1	20
10		2015 N	1708	-0-	-307	-0-	30 1	1665 3	Y	12		32
11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	29 1	1753 3	Y	6		38
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	31 1	1597 3	Y	-0-	30 1	8
*01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	30 1	1802 3	Y	9		17
-----												
FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620												
08		3286 X	3225	-0-	-61	-0-	3201 3	24 9	Y	22		172
09		3180 X	2957	-0-	-223	-0-	2924 3	33 9	Y	30	174 1	28
10		3317 X	2719	-0-	-598	-0-	2532 3	187 9	Y	170		198
11		3210 X	2535	-0-	-675	-0-	2513 3	22 9	Y	20	181 1	37
12		3317 X	2742	-0-	-575	-0-	2719 3	23 9	Y	21		58
01		3224 X	2936	-0-	-288	-0-	2899 3	37 9	Y	34	90 1	2
-----												
FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646												
08		4340 X	3875	-0-	-465	-0-	31 1	3803 3	Y	37	108 1	47
09		4230 X	3542	-0-	-688	-0-	30 1	3458 3	Y	49	3 1	93
10		4371 X	3089	-0-	-1282	-0-	30 1	3018 3	Y	37		130
11		4230 X	2857	-0-	-1373	-0-	30 1	2791 3	Y	33		163
12		4185 X	2864	-0-	-1321	-0-	31 1	2808 3	Y	23	168 1	18
01		3875 X	2615	-0-	-1260	-0-	31 1	2552 3	Y	29		47
-----												
FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552												
08		4898 X	4396	-0-	-502	-0-	4326 3	70 9	Y	64	183 1	90
09		4560 X	4295	-0-	-265	-0-	4203 3	92 9	Y	84		174
10		4712 X	4170	-0-	-542	-0-	4120 3	50 9	Y	45		219
11		4560 X	4052	-0-	-508	-0-	3996 3	56 9	Y	51	185 1	85
12		4495 X	3852	-0-	-643	-0-	3799 3	53 9	Y	48	93 1	40
*01		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4250 3	304 9	Y	276	180 1	136



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	29	1	1003	3	N	30			203
09	1470 N	1107	-0-	-363	-0-	33	9	1054	3	N	22	183	1	42
10	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	24	9	1324	3	N	35			77
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	31	1	1252	3	N	26			103
12	1147 N	281	-0-	-866	-0-	39	9	256	3	N	5	106	1	2
*01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	19	1	1691	3	N	60			62
						6	9							
						30	1							
						66	9							
FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671														
08	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970														
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			164
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			164
10	806 N	642	-0-	-164	-0-	642	2			N	-0-			164
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			164
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			164
01	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-			164
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854														
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			180
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			180
10	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-			180
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			180
*12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			180
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-			180
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017														
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-			49
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			49
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-			49
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-			49
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-			49
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-			49

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

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

WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	158	-0-	158	158	79	2	79	9	N	72					150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					150

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	214	2	8	9	N	7	180	1			47
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					47
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					47
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					47
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4597	2	28	9	N	25	179	1			93
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4381	2	33	9	N	30					123
10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4481	2	65	9	N	59					182
11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4261	2	51	9	N	46					228
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4166	2	55	9	N	50	185	1			93
*01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4331	2	65	9	N	59					152

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1027	2	44	9	N	40					250
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	976	2	26	9	N	24	179	1			95
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	988	2	25	9	N	23					118
11	1050 N	951	-0-	-99	-0-	919	2	32	9	N	29					147
12	1023 N	886	-0-	-137	-0-	858	2	28	9	N	25					172
01	1023 N	978	-0-	-45	-0-	936	2	42	9	N	38					210

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	432	2	7	9	N	6					230
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	N	7					237
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	434	2	10	9	N	9					246
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	423	2	14	9	N	13	179	1			80
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	401	2	11	9	N	10					90
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	399	2	10	9	N	9					99

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10040 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					166
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					166
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					166
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					166
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					166
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					166

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157

VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668

08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					153
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					153
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					153
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					153
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					153
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					153

ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623

08	713 N	613	-0-	-100	-0-	604	2	9	9	N	8					176
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	594	2	13	9	N	12					188
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	749	2	19	9	N	17					205
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	759	2	26	9	N	24					229
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	806	2	18	9	N	16					245
*01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	806	2	28	9	N	25	182	1			88

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

08	2325 N	2230	-0-	-95	-0-	2190	2	40	9	N	36	188	1			81
09	2250 N	2116	-0-	-134	-0-	2080	2	36	9	N	33					114
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2214	2	51	9	N	46					160
11	2160 N	2114	-0-	-46	-0-	2083	2	31	9	N	28					188
12	2138 N	2074	-0-	-64	-0-	2033	2	41	9	N	37					225
01	2108 N	1918	-0-	-190	-0-	1870	2	48	9	N	44	194	1			75

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

08	1736 N	1567	-0-	-169	-0-	1550	2	17	9	N	15					206
09	1650 N	1483	-0-	-167	-0-	1464	2	19	9	N	17					223
10	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	1432	2	17	9	N	15	179	1			59
11	1530 N	1368	-0-	-162	-0-	1344	2	24	9	N	22					81
12	1519 N	1308	-0-	-211	-0-	1285	2	23	9	N	21					102
01	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1385	2	34	9	N	31					133

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

08	2976 X	584	-0-	-2392	-0-	549	2	35	9	N	32					259
09	2880 X	597	-0-	-2283	-0-	579	2	18	9	N	16	186	1			89
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	593	2	19	9	N	17					106
11	570 X	561	-0-	-9	-0-	542	2	19	9	N	17					123
12	620 X	536	-0-	-84	-0-	523	2	13	9	N	12					135
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	535	2	18	9	N	16					151

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
VOLLMERT "C" WELL #: 4 RRCID -> 233988 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9806 - 10788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	2033	2	20	9	N	18			258
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2177	2	220	9	N	200	181	1	277
10	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	1972	2	32	9	N	29			306
11	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1859	2	30	9	N	27			333
*12	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			333
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			333
-----														
MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082														
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3210	2	69	9	N	63	177	1	173
09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3081	2	75	9	N	68			241
10	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3125	2	77	9	N	70	187	1	124
11	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3037	2	84	9	N	76			200
12	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	2956	2	73	9	N	66			266
01	3100 X	3015	-0-	-85	-0-	2936	2	79	9	N	72	180	1	158
-----														
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
-----														
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
-----														
VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567														
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	269	2	14	9	N	13			156
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	277	2	31	9	N	28			184
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	283	2	25	9	N	23			207
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	235	2	23	9	N	21			228
12	310 N	218	-0-	-92	-0-	209	2	9	9	N	8			236
01	310 N	244	-0-	-66	-0-	227	2	17	9	N	15	183	1	68
-----														
VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212														
08	3472 X	2888	-0-	-584	-0-	2826	2	62	9	N	56			227
09	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2764	2	66	9	N	60			287
10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2783	2	65	9	N	59			346
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2763	2	43	9	N	39	178	1	207
12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2600	2	68	9	N	62			269
*01	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2719	2	77	9	N	70			339
-----														
VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518														
08	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	1452	2	17	9	N	15			277
09	1500 N	1424	-0-	-76	-0-	1401	2	23	9	N	21			298
10	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1410	2	20	9	N	18			316
11	1410 N	1280	-0-	-130	-0-	1266	2	14	9	N	13			329
12	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	1275	2	22	9	N	20	178	1	171
01	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1362	2	13	9	N	12			183

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1023 N	869	-0-	-154	-0-	866	2	3	9	N	3	150
09	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	1012	2	4	9	N	4	154
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	N	3	157
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1011	2	6	9	N	5	162
12	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1003	2	6	9	N	5	167
01	1054 N	875	-0-	-179	-0-	864	2	11	9	N	10	177
-----												
VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136												
08	4464 X	4117	-0-	-347	-0-	4053	2	64	9	N	58	203
09	4320 X	3914	-0-	-406	-0-	3850	2	64	9	N	58	79
10	4464 X	4034	-0-	-430	-0-	3978	2	56	9	N	51	130
11	4230 X	3876	-0-	-354	-0-	3812	2	64	9	N	58	188
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3759	2	70	9	N	64	252
01	3906 X	3867	-0-	-39	-0-	3797	2	70	9	N	64	132
-----												
VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649												
08	2945 N	2608	-0-	-337	-0-	2574	2	34	9	N	31	198
09	2670 N	2541	-0-	-129	-0-	2501	2	40	9	N	36	234
10	2697 N	2635	-0-	-62	-0-	2607	2	28	9	N	25	259
11	2520 N	2471	-0-	-49	-0-	2423	2	48	9	N	44	120
12	2528 N	2334	-0-	-194	-0-	2313	2	21	9	N	19	139
01	2511 N	2492	-0-	-19	-0-	2452	2	40	9	N	36	175
-----												
WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657												
08	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2451	2	51	9	N	46	236
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2186	2	50	9	N	45	109
10	2046 N	1794	-0-	-252	-0-	1772	2	22	9	N	20	129
11	2430 N	1152	-0-	-1278	-0-	1123	2	29	9	N	26	155
12	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2798	2	87	9	N	79	234
*01	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2722	2	61	9	N	55	101
-----												
VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676												
08	5239 X	4864	-0-	-375	-0-	4816	2	48	9	N	44	133
09	5070 X	4681	-0-	-389	-0-	4633	2	48	9	N	44	177
10	5239 X	4869	-0-	-370	-0-	4786	2	83	9	N	75	252
11	4950 X	4548	-0-	-402	-0-	4503	2	45	9	N	41	116
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4387	2	59	9	N	54	170
01	4712 X	4664	-0-	-48	-0-	4603	2	61	9	N	55	225
-----												
VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806												
08	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5135	2	62	9	N	56	280
09	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4903	2	64	9	N	58	338
10	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4950	2	65	9	N	59	397
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4703	2	56	9	N	51	269
12	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4627	2	80	9	N	73	342
01	4929 X	4824	-0-	-105	-0-	4729	2	95	9	N	86	243
-----												
WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611												
08	837 N	670	-0-	-167	-0-	666	2	4	9	N	4	97
09	690 N	641	-0-	-49	-0-	637	2	4	9	N	4	101
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	649	2	3	9	N	3	104
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	603	2	2	9	N	2	106
12	651 N	579	-0-	-72	-0-	578	2	1	9	N	1	107
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-	107

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					61
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					61
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	-0-	2				63
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					63
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	484	2	484	9	N	440					503
*01	3100	N	4397	-0-	1297	-0-	1297	2	1671	9	N	1519	1756	1			266

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4610	2	110	9	N	100	172	1			111
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4483	2	116	9	N	105					216
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4695	2	138	9	N	125	178	1			163
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4464	2	132	9	N	120					283
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4182	2	108	9	N	98	180	1			201
*01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4565	2	131	9	N	119					320

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630

08	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1798	2	9	9	N	8	176	1			71
09	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	1722	2	17	9	N	15					86
10	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1786	2	12	9	N	11					97
11	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	1700	2	17	9	N	15					112
12	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	1637	2	20	9	N	18					130
*01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1875	2	31	9	N	28					158

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470

08	2356	N	2111	-0-	-245	-0-	2049	2	62	9	N	56					310
09	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	2150	2	96	9	N	87					397
10	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2159	2	86	9	N	78	184	1			291
11	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1917	2	79	9	N	72					363
12	2325	N	1774	-0-	-551	-0-	1704	2	70	9	N	64	176	1			251
01	2232	N	1858	-0-	-374	-0-	1770	2	88	9	N	80	178	1			153

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486

08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					233
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					233
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	185	1			48
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					48
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48



MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	930 N	894	-0-	-36	-0-	875	2	19	9	N	17			184
09	900 N	847	-0-	-53	-0-	835	2	12	9	N	11			195
10	899 N	844	-0-	-55	-0-	831	2	13	9	N	12			207
11	870 N	786	-0-	-84	-0-	775	2	11	9	N	10			217
12	868 N	807	-0-	-61	-0-	794	2	13	9	N	12			229
01	837 N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-	44	1	185
-----														
VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700														
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-			284
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-	139	1	145
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-			145
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-			145
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			145
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	113	1	32
-----														
WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029														
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			119
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			119
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			119
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2			121
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3			124
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	131	2	2	9	N	2			126
-----														
WEBB 'T' WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764														
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	416	2	18	9	N	16			205
09	450 N	434	-0-	-16	-0-	410	2	24	9	N	22			227
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	428	2	22	9	N	20			247
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	402	2	19	9	N	17			264
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	416	2	14	9	N	13			277
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	418	2	23	9	N	21	196	1	102
-----														
MAHLER 'B' WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382														
08	341 N	224	-0-	-117	-0-	200	2	24	9	N	22			137
09	300 N	114	-0-	-186	-0-	111	2	3	9	N	3			140
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			140
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			140
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
-----														
MAHLER 'C' WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054														
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
-----														
WATERFIELD 'C' WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484														
08	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1299	2	50	9	N	45			175
09	1350 N	1311	-0-	-39	-0-	1254	2	57	9	N	52			227
10	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1266	2	54	9	N	49	174	1	102
11	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	1174	2	47	9	N	43			145
12	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1139	2	50	9	N	45			190
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1236	2	57	9	N	52			242

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	N	12				175
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				175
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				175
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101

08	527 N	514	-0-	-13	-0-	497	2	17	9	N	15				74
09	510 N	457	-0-	-53	-0-	449	2	8	9	N	7				81
10	527 N	472	-0-	-55	-0-	461	2	11	9	N	10				91
11	510 N	428	-0-	-82	-0-	422	2	6	9	N	5				96
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	434	2	9	9	N	8				104
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	455	2	13	9	N	12				116

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958  
MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	36	2	21	9	N	19				199
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	59	2	7	9	N	6				205
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8				213
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	11	2	2	9	N	2				215
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-				215
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 4510 - 4540

08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378						
FLOWERS "C"				WELL #: 1206	RRCID -> 169477	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 4082	- 4105	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
FLOWERS "C"				WELL #: 1306	RRCID -> 169489	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4194	- 4202	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
FLOWERS "C"				WELL #: 1406	RRCID -> 169631	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 4094	- 4110	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
FLOWERS "B"				WELL #: 1205	RRCID -> 170688	COMPL. DATE 04/15/1998	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4120	- 4130	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
CHAMBERS				WELL #: 303	RRCID -> 171449	COMPL. DATE 05/12/1998	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 3998	- 4008	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)				60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
MAHLER, FIELDS				WELL #: 1	RRCID -> 057997	COMPL. DATE 03/01/1974	TOTAL DEPTH 12475	PERF. 12029	- 12035	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397										COMPL. DATE	04/00/1974	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	11850 - 11930		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																	
FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941										COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	12075 - 12187		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																	
FLOWERS -A- WELL #: 104RL RRCID -> 082384										COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	12557	PERF.	12194 - 12423		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																	
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
WATERFIELD -C- WELL #: 1										RRCID ->	040695	COMPL. DATE	02/11/1966	TOTAL DEPTH	12472	PERF.	12088 - 12119
08	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2	N	-0-			-0-					
09	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2	N	-0-			-0-					
10	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2	N	-0-			-0-					
11	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2	N	-0-			-0-					
12	1612 N	1447	-0-	-165 B	-0-	1447	2	N	-0-			-0-					
01	1612 N	1409	-0-	-203 B	-0-	1409	2	N	-0-			-0-					
-----																	
WATERFIELD "C" WELL #: 5										RRCID ->	169849	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12013 - 12068
08	899 N	875	-0-	-24 B	-0-	875	2	N	-0-			-0-					
09	870 N	842	-0-	-28 B	-0-	842	2	N	-0-			-0-					
10	868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867	2	N	-0-			-0-					
11	840 N	835	-0-	-5 B	-0-	835	2	N	-0-			-0-					
12	868 N	863	-0-	-5 B	-0-	863	2	N	-0-			-0-					
*01	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2	N	-0-			-0-					
-----																	
MAHLER WELL #: 6										RRCID ->	170824	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	12704	PERF.	12101 - 12221
08	5735 X	5624	-0-	-111 B	-0-	5615	2	9 9 N	8			57					
09	5550 X	4917	-0-	-633 B	-0-	4911	2	6 9 N	5			62					
10	5704 X	5365	-0-	-339 B	-0-	5356	2	9 9 N	8			70					
11	DLQ G-10	5337	-0-	5337 B	5337	5329	2	8 9 N	7			77					
12	DLQ G-10	5240	-0-	5240 B	10577	5227	2	13 9 N	12			89					
*01	16067 X	5490	-0-	-10577 B	-0-	5478	2	12 9 N	11			100					

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
WOLLMERT, J. C.												
60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
040798												
WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3			N	-0-	-0-
09		420 N	398	-0-	-22	-0-	398 3			N	-0-	-0-
10		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3			N	-0-	-0-
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-	-0-
*12		403 N	275	-0-	-128	-0-	275 3			N	-0-	-0-
01		403 N	222	-0-	-181	-0-	222 3			N	-0-	-0-
-----												
FLOWERS TRUST -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132												
08		2728 N	2550	-0-	-178	-0-	165 1	2383 2		N	-0-	94
							2 4					
09		2910 N	2296	-0-	-614	-0-	175 1	2119 2		N	-0-	94
							2 4					
10		3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3002 2	19 9		N	17	111
11		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	173 1	2336 2		N	5	116
							2 4	6 9				
*12		2387 N	1413	-0-	-974	-0-	129 1	1251 2		N	28	144
							2 4	31 9				
01		3007 N	1696	-0-	-1311	-0-	141 1	1553 2		N	-0-	144
							2 4					
-----												
FLOWERS TRUST												
WELL #: 508 RRCID -> 162968 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11043 - 11058												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
CAMPBELL, W. R.												
153429												
WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204												
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CAMPBELL 37												
WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362												
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N	-0-	40
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3			N	-0-	40
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-	40
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3			N	-0-	40
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3			N	-0-	40
*01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3			N	-0-	40
-----												
EARP												
WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	6448 X	5864	-0-	-584	-0-	5864	2		N	-0-			147
09	6240 X	5493	-0-	-747	-0-	5493	2		N	-0-			147
10	6355 X	5457	-0-	-898	-0-	5457	2		N	-0-			147
11	6150 X	5145	-0-	-1005	-0-	5145	2		N	-0-			147
12	6355 X	5562	-0-	-793	-0-	5562	2		N	-0-			147
*01	5859 X	5767	-0-	-92	-0-	5767	2		N	-0-			147

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

08	2232 X	1316	-0-	-916	-0-	1316	2		N	-0-			28
09	2160 X	1413	-0-	-747	-0-	1413	2		N	-0-			28
10	1953 X	1681	-0-	-272	-0-	1681	2		N	-0-			28
11	1890 X	1840	-0-	-50	-0-	1840	2		N	-0-			28
12	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			28
*01	1674 X	1662	-0-	-12	-0-	1662	2		N	-0-			28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

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

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

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

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT			-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170 #	2152	-0-	-18	-0-	51	1	2099	3	N	-0-			89
09	2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	66	1	2076	3	N	94			183
10	2265 R	2265	-0-	-0-	-0-	64	1	2135	3	N	58	181	1	60
11	2072 R	2072	-0-	-0-	-0-	62	1	1960	3	N	44			104
*12	2325 #	2201	-0-	-124	-0-	78	1	2075	3	N	42			146
01	4402 #	2111	-0-	-2291	-0-	63	1	1972	3	N	67			213



-----												
MENDOTA GULCH (GRANITE WASH)			60469 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175									
CAMPBELL, J.W. UNIT			WELL #: 135		RRCID -> 093032		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 11670		PERF.10412 - 10946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	31 1	379 2	N	51		210
							56 9					
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	30 1	393 2	N	-0-		210
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	31 1	427 2	N	-0-		210
11		450 N	426	-0-	-24	-0-	30 1	396 2	N	-0-		210
12		434 N	430	-0-	-4	-0-	31 1	399 2	N	-0-		210
01		465 N	269	-0-	-196	-0-	31 1	238 2	N	-0-		210
-----												
MEREX RESOURCES (GRANITE WASH)			60612 210		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON		
TOM COBLE OIL & GAS LP			861694									
COBLE SHIRE A64			WELL #: 3		RRCID -> 224327		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 6629 - 6664	
08		1891 #	1789	-0-	-102	-0-	1536 2	253 9	N	230	195 1	706
09		1830 #	1110	-0-	-720	-0-	938 2	172 9	N	156		862
10		1891 #	1466	-0-	-425	-0-	1306 2	160 9	N	145	192 1	815
11		1770 #	1738	-0-	-32	-0-	1537 2	201 9	N	183	195 1	803
12		1829 #	1465	-0-	-364	-0-	1234 2	231 9	N	210	382 1	631
01		1798 #	816	-0-	-982	-0-	622 2	194 9	N	176		807
-----												
MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)			60946 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
KAUFMAN, SUSAN B.			WELL #: 4081		RRCID -> 243607		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7527 - 10628	
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	112 3	4 9	N	4		81
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103 3	1 9	N	1		82
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	195 3	4 9	N	4		86
11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	428 3	47 9	N	43		129
*12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	474 3	6 9	N	5		134
*01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	579 3	11 9	N	10		144
-----												
MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)			60948 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
APACHE CORPORATION			027200									
GILL			WELL #: 1062		RRCID -> 197939		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13804 - 13906	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MIAMI			60957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PABLO ENERGY II, LLC			631643									
PABLO			WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10776 - 11111	
08		1209 X	928	-0-	-281	-0-	928 2		N	-0-		55
09		1170 X	1096	-0-	-74	-0-	1096 2		N	-0-		55
10		1116 X	1114	-0-	-2	-0-	1114 2		N	-0-		55
11		1050 X	1006	-0-	-44	-0-	1006 2		N	-0-		55
12		1147 X	1083	-0-	-64	-0-	1083 2		N	-0-		55
01		1147 X	1003	-0-	-144	-0-	953 2	50 9	N	45		100

OIL AND GAS DIVISION

MIAMI UNIT PETROLEUM COMPANY DILLMAN GW		//CONT.//		60957 500 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 1402		RRCID -> 213115		COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 11215	PERF. 9964	- 11088					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	806 X	492	-0-	-314	-0-	480	2	12	9	N	11	43
09	660 X	467	-0-	-193	-0-	466	2	1	9	N	1	44
10	620 X	465	-0-	-155	-0-	459	2	6	9	N	5	49
11	540 X	520	-0-	-20	-0-	512	2	8	9	N	7	56
12	616 X	616	-0-	-0-	-0-	601	2	15	9	N	14	70
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	13	83
-----												
WILDHORSE OPERATING COMPANY CAMPBELL -A-		923452		WELL #: 1041	RRCID -> 079411	COMPL. DATE 11/06/1978	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 11137	- 11630			
08	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-	93
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	3			N	-0-	93
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-	93
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-	93
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-	93
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-	93
-----												
MIAMI AIRPORT (MORROW) APACHE CORPORATION MCCOY, BOB "C"		60960 250 027200		WELL #: 2034	RRCID -> 192062	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 11095	- 11163		CNTY: ROBERTS	
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-	40
09	1950 N	1818	-0-	-132	-0-	1818	2			N	-0-	40
10	2046 N	1912	-0-	-134	-0-	1912	2			N	-0-	40
11	1890 N	1428	-0-	-462	-0-	1428	2			N	-0-	40
12	1891 N	1275	-0-	-616	-0-	1275	2			N	-0-	40
01	1922 N	1254	-0-	-668	-0-	1254	2			N	-0-	40
-----												
MILLS RANCH (ATOKA) AXIS ENERGY CORPORATION MOORE UNIT		61691 175 039136		WELL #: 1	RRCID -> 062789	COMPL. DATE 07/16/1975	TOTAL DEPTH 21600	PERF. 16038	- 16422		CNTY: WHEELER	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2015 - PLUGGED 08/21/15												
-----												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. DAVIS FAMILY		147699		WELL #: 1042	RRCID -> 211168	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 21200	PERF. 14206	- 16370			
08	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1208	2	29	9	N	26	88
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1341	2	45	9	N	41	128
10	1457 N	1001	-0-	-456	-0-	961	2	40	9	N	36	25
11	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	1003	2	50	9	N	45	70
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1793	2	37	9	N	34	35
*01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1574	2	30	9	N	27	62
-----												
CREST RESOURCES, INC. HARDIN UNIT		189901		WELL #: 1	RRCID -> 075151	COMPL. DATE 01/22/1978	TOTAL DEPTH 16670	PERF. 16044	- 16254			
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-	-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-	-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	-0-
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
DAVIS				WELL #: 4043	RRCID -> 243633	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 16874	PERF.14379	- 16875				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4216 X	2145	-0-	-2071	-0-	2106 2	39 9	N	35			113
09		4080 X	3077	-0-	-1003	-0-	3064 2	13 9	N	12			125
10		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7200 2	4 9	N	4			129
11		2070 X	1963	-0-	-107	-0-	1956 2	7 9	N	6			135
12		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3694 2	2 9	N	2			137
*01		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4996 2	6 9	N	5			142
-----													
DAVIS				WELL #: 2053	RRCID -> 248272	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 17750	PERF.14994	- 17176				
08		56347 X	15136	-0-	-41211	-0-	15105 2	31 9	N	28			253
09		13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	13025 2	18 9	N	16	191 1		78
10		12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12821 2	24 9	N	22			100
11		11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	11311 2	66 9	N	60			160
12		11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	10891 2	127 9	N	115	192 1		83
*01		9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	9660 2	15 9	N	14			97
-----													
DAVIS				WELL #: 1043	RRCID -> 250663	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 17410	PERF.16934	- 17364				
08		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8034 2	46 9	N	42			105
09		7350 X	7333	-0-	-17	-0-	7308 2	25 9	N	23			128
10		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7633 2	6 9	N	5			133
11		8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8084 2	19 9	N	17			150
12		8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8183 2	75 9	N	68	1 8		217
*01		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	7996 2	61 9	N	55	195 1		77
-----													
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
FOSTER-WHEELER				WELL #: 1	RRCID -> 276388	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 16800	PERF. 5130	- 5278				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059									
MILLS RANCH				WELL #: 1024	RRCID -> 235264	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 16465	PERF.15751	- 16148				
08		3100 N	6622	-0-	3522	3522	6597 2	25 9	N	23			53
09		4559 X	1037	-0-	-3522	-0-	1037 2		N	-0-			53
10		1116 X	605	-0-	-511	-0-	605 2		N	-0-			53
11		1080 X	777	-0-	-303	-0-	777 2		N	-0-			53
*12		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6706 2	221 9	N	201	178 1		76
01		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			76
-----													
MILLS RANCH				WELL #: 1021	RRCID -> 267242	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 16400	PERF.16212	- 16306				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)		61691 178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION		027200										
MOORE 1		WELL #: 201		RRCID -> 214900		COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	5053 X	4782	-0-	-271	-0-	4743	2	39	9	N	35	144
09	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-	144
10	4929 X	4810	-0-	-119	-0-	4789	2	21	9	N	19	29
11	4770 X	4270	-0-	-500	-0-	4270	2			N	-0-	29
12	5053 X	4592	-0-	-461	-0-	4592	2			N	-0-	29
01	5053 X	3896	-0-	-1157	-0-	3896	2			N	-0-	29

HARDIN UNIT		WELL #: 2018		RRCID -> 217376		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903			
08	3472 X	3447	-0-	-25	-0-	3425	2	22	9	N	20	174
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3644	2	46	9	N	42	28
10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4358	2	42	9	N	38	66
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4190	2	41	9	N	37	101
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3986	2	44	9	N	40	141
01	4402 X	3837	-0-	-565	-0-	3814	2	23	9	N	21	162

NECTAR		WELL #: 2052		RRCID -> 258208		COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978			
08	18811 X	18811	-0-	-0-	-0-	868	1	17884	3	N	54	314
09	18000 X	17005	-0-	-995	-0-	768	1	16184	3	N	48	362
10	17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	853	1	16923	3	N	58	237
11	17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	839	1	16548	3	N	64	124
12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	422	1	4283	3	N	11	135
01	2356 X	1566	-0-	-790	-0-	28	1	1538	3	N	-0-	135

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 267252		COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560			
JILL 54		WELL #: 1										
08	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	320	1	9270	2	N	184	40
09	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	340	1	8683	2	N	176	37
10	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	357	1	8796	2	N	232	81
11	8700 X	8655	-0-	-45	-0-	289	1	8176	2	N	171	69
12	8866 X	8797	-0-	-69	-0-	335	1	8260	2	N	182	71
*01	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	322	1	8191	2	N	476	50

LARA 54		WELL #: 1		RRCID -> 268179		COMPL. DATE 07/29/2013			TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655			
08	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	399	1	11383	2	N	537	211
09	11850 X	11235	-0-	-615	-0-	441	1	10701	2	N	83	99
10	12214 X	11615	-0-	-599	-0-	443	1	10774	2	N	360	82
11	11970 X	11103	-0-	-867	-0-	473	1	10400	2	N	207	109
12	12369 X	11405	-0-	-964	-0-	444	1	10565	2	N	358	86
01	12369 X	11111	-0-	-1258	-0-	454	1	10454	2	N	183	86

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646										COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7874 X	6900	-0-	-974	-0-	390	1	6388	2	N	111					175
09	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	122	9	827	1	N	39	169	1			45
10	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	43	9	875	1	N	-0-					45
11	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	751	1	751	1	N	-0-					45
12	7223 X	3511	-0-	-3712	-0-	871	1	2640	2	N	-0-					45
01	7223 X	6379	-0-	-844	-0-	875	1	5433	2	N	64					109
						1	4	70	9							
TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267										COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200			
08	7378 X	6426	-0-	-952	-0-	111	1	6076	2	N	215	171	1			91
09	6990 X	6007	-0-	-983	-0-	2	4	237	9	N	131	186	1			36
10	6975 X	6126	-0-	-849	-0-	120	1	5741	2	N	175	182	1			29
11	6450 X	5762	-0-	-688	-0-	2	4	144	9	N	204	191	1			42
12	6510 X	5712	-0-	-798	-0-	122	1	5809	2	N	202	198	1			46
01	6417 X	5040	-0-	-1377	-0-	2	4	193	9	N	63					109
						109	1	5427	2	N						
						2	4	224	9							
						127	1	5361	2	N						
						2	4	222	9							
						97	1	4872	2	N						
						2	4	69	9							
IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269										COMPL. DATE 04/20/2013			TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600			
08	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	203	1	5947	2	N	-0-					45
09	5940 X	5894	-0-	-46	-0-	2	4	209	1	N	185	185	1			45
10	6138 X	5682	-0-	-456	-0-	207	1	204	9	N	27					72
11	5940 X	5181	-0-	-759	-0-	2	4	5443	2	N	56					128
*12	6138 X	5600	-0-	-538	-0-	197	1	30	9	N	106	179	1			55
01	6138 X	5507	-0-	-631	-0-	2	4	4920	2	N	74					129
						221	1	62	9							
						2	4	5260	2	N						
						2	4	117	9							
						226	1	5198	2	N						
						2	4	81	9							
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451										COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144			
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC. 148113										COMPL. DATE 05/01/1989			TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900			
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497																
08	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	1032	2			N	-0-					70
09	1110 N	913	-0-	-197	-0-	913	2			N	-0-					70
10	1209 N	977	-0-	-232	-0-	977	2			N	-0-					70
11	990 N	508	-0-	-482	-0-	508	2			N	-0-					70
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1375	2	48	9	N	44	114	1			-0-
*01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//													61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC													748059										
NAOMI													WELL #: 1016A	RRCID -> 226219	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 16694	PERF.12662	- 16585					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
-----																							
DAVIDSON													WELL #: 2036	RRCID -> 244390	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 16020	PERF.14364	- 15930					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
-----																							
TAPSTONE ENERGY, LLC													836005										
JILL 54													WELL #: 2054	RRCID -> 246749	COMPL. DATE 10/06/2010	TOTAL DEPTH 17000	PERF.12276	- 14465					
08	17794 X	12826	-0-	-4968	-0-	682	1	12030	2	N	104	22	1			188							
						114	9																
09	16740 X	12916	-0-	-3824	-0-	649	1	12146	2	N	110	212	1			86							
						121	9																
10	15872 X	11638	-0-	-4234	-0-	637	1	10907	2	N	85	42	1			129							
						94	9																
11	14700 X	11069	-0-	-3631	-0-	393	1	10579	2	N	88	33	1			184							
						97	9																
12	15190 X	12632	-0-	-2558	-0-	660	1	11948	2	N	22	26	1			180							
						24	9																
01	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					180							
-----																							
MILLS RANCH (DES MOINES)													61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													147699										
ABERNETHY UNIT													WELL #: 1046RE	RRCID -> 263209	COMPL. DATE 07/12/2010	TOTAL DEPTH 15630	PERF. 9687	- 12390					
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40							
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40							
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40							
-----																							
CHEVRON U. S. A. INC.													148113										
LISTER													WELL #: 4	RRCID -> 186543	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 12220	PERF.11748	- 12070					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
-----																							
LEDBETTER													WELL #: 6021H	RRCID -> 266037	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 12142	PERF.12429	- 17280					
08	9207 X	6646	-0-	-2561	-0-	6176	3	470	9	Y	427	413	1			85							
09	8910 X	7516	-0-	-1394	-0-	7012	3	504	9	Y	458	474	1			69							
10	8122 X	6130	-0-	-1992	-0-	5675	3	455	9	Y	414	342	1			141							
11	6960 X	5760	-0-	-1200	-0-	5358	3	402	9	Y	365	466	1			40							
12	7750 X	4288	-0-	-3462	-0-	4035	3	253	9	Y	230	200	1			70							
*01	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	11826	3	398	9	Y	362	344	1			88							

MILLS RANCH (DES MOINES) CREST RESOURCES, INC. DABERRY		//CONT.//	61691 210 189901	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
DABERRY			WELL #: 401	RRCID -> 163838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11880	-	11904					
08	2821 X	1412	-0-	-1409	-0-	1387 2	25 9	N	23						855
09	2430 X	1484	-0-	-946	-0-	1460 2	24 9	N	22						877
10	2511 X	1335	-0-	-1176	-0-	1278 2	57 9	N	52	194	1				735
11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2707 2	147 9	N	134	189	1				680
*12	3100 N	3290	-0-	190	190	3150 2	140 9	N	127						807
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	190			N	NO RPT						807
-----															
FABIAN			WELL #: 2045	RRCID -> 166539	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 12260	PERF.11847	-	11990						
08	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3873 2	91 9	N	83	187	1				591
09	2070 X	55	-0-	-2015	-0-	47 2	8 9	N	7						598
10	2139 X	978	-0-	-1161	-0-	978 2		N	-0-						598
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2670 2	53 9	N	48						646
12	2139 X	596	-0-	-1543	-0-	596 2		N	-0-						646
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT						646
-----															
BRYANT			WELL #: 2044	RRCID -> 168732	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11928	-	12060						
08	8737 X	3989	-0-	-4748	-0-	3983 2	6 9	N	5						317
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4003 2	8 9	N	7						324
10	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4371 2	8 9	N	7						331
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3103 2	8 9	N	7						338
*12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2667 2	3 9	N	3						341
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT						341
-----															
COLTHARP			WELL #: 2051	RRCID -> 170461	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 12526	PERF.11962	-	12111						
08	4588 X	3481	-0-	-1107	-0-	3439 2	42 9	N	38						586
09	4440 X	2512	-0-	-1928	-0-	2454 2	58 9	N	53	182	1				457
10	4030 X	2925	-0-	-1105	-0-	2848 2	77 9	N	70						527
11	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	2940 2	116 9	N	105	184	1				448
*12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3020 2	132 9	N	120	190	1				378
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT						378
-----															
FABIAN			WELL #: 3045	RRCID -> 175319	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11858	-	12102						
08	279 N	145	-0-	-134	-0-	115 2	30 9	N	27						451
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	280 2	80 9	N	73						524
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	211 2	14 9	N	13						537
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	185 2	14 9	N	13						550
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	173 2	14 9	N	13						563
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						563
-----															
DABERRY			WELL #: 501	RRCID -> 176466	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11963	-	12005						
08	3069 X	2988	-0-	-81	-0-	2988 2		N	-0-						601
09	2970 X	2850	-0-	-120	-0-	2848 2	2 9	N	2						603
10	3069 X	2918	-0-	-151	-0-	2918 2		N	-0-						603
11	2970 X	2336	-0-	-634	-0-	2336 2		N	-0-						603
12	3007 X	2629	-0-	-378	-0-	2620 2	9 9	N	8						611
01	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT						611
-----															
BRYANT			WELL #: 3044	RRCID -> 181874	COMPL. DATE 12/14/2000	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11882	-	11978						
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-						326
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						326
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						326
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						326
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						326
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						326

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901  
 FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2334	2	28	9	N	25				552
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2308	2	50	9	N	45				597
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2247	2	77	9	N	70				667
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2097	2	42	9	N	38				705
*12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1953	2	39	9	N	35				740
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				740

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2169	2	30	9	N	27	179	1		1493
09	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2073	2	20	9	N	18				1511
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2283	2	22	9	N	20				1531
11	2130 N	1996	-0-	-134	-0-	1960	2	36	9	N	33				1564
*12	3100 N	3113	-0-	13	13	3078	2	35	9	N	32	181	1		1415
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT				1415

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

08	279 N	258	-0-	-21	-0-	245	2	13	9	N	12				1651
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	265	2	17	9	N	15				1666
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	N	5				1671
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	N	5				1676
*12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	N	5				1681
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1681

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				414
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				414
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				414
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				414
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				414
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				414

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

08	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6654	2	7	9	N	6				1046
09	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5836	2	11	9	N	10				1056
10	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4968	2	13	9	N	12				1068
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4717	2	9	9	N	8				1076
*12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3229	2	25	9	N	23				1099
01	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				1099

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

08	3100 X	2675	-0-	-425	-0-	2636	2	39	9	N	35				1362
09	3000 X	2590	-0-	-410	-0-	2557	2	33	9	N	30				1392
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2730	2	106	9	N	96	187	1		1301
11	2700 X	2604	-0-	-96	-0-	2536	2	68	9	N	62				1363
12	2790 X	2430	-0-	-360	-0-	2319	2	111	9	N	101	191	1		1273
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1273

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330

08	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	3006	2	14	9	N	13				1132
09	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2804	2	29	9	N	26				1158
10	3100 N	3121	-0-	21	21	3081	2	40	9	N	36				1194
11	2640 N	2619	-0-	-21	-0-	2544	2	75	9	N	68				1262
*12	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2745	2	86	9	N	78				1340
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1340



MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901  
 DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	845 2	13 9		N	12			1523
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	827 2	13 9		N	12	180 1		1355
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	910 2	13 9		N	12			1367
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	855 2	11 9		N	10			1377
*12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	840 2	11 9		N	10			1387
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1387

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

08	39897 X	36538	-0-	-3359	-0-	35481 2	1057 9		N	961	720 1		3277
09	37320 X	34879	-0-	-2441	-0-	33727 2	1152 9		N	1047	549 1		3775
10	38564 X	37293	-0-	-1271	-0-	36172 2	1121 9		N	1019	742 1		4052
11	37320 X	32810	-0-	-4510	-0-	31812 2	998 9		N	907	734 1		4225
12	37541 X	31614	-0-	-5927	-0-	30761 2	853 9		N	775	936 1		4064
01	36549 X	NO RPT	-0-	-36549	-0-				N	NO RPT			4064

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

08	48174 X	32457	-0-	-15717	-0-	31862 2	595 9		N	541	704 1		1126
09	46620 X	30275	-0-	-16345	-0-	29755 2	520 9		N	473	367 1		1232
10	36673 X	32649	-0-	-4024	-0-	32142 2	507 9		N	461	548 1		1145
11	35490 X	28171	-0-	-7319	-0-	27728 2	443 9		N	403	367 1		1181
12	32457 X	28009	-0-	-4448	-0-	27307 2	702 9		N	638	375 1		1444
01	32457 X	NO RPT	-0-	-32457	-0-				N	NO RPT			1444

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1656 2	24 9		N	22			973
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1629 2	72 9		N	65	182 1		856
10	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1390 2	30 9		N	27			883
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1691 2	25 9		N	23			906
*12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1422 2	8 9		N	7			913
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			913

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

08	44981 X	37299	-0-	-7682	-0-	36371 2	928 9		N	844	550 1		5395
09	43530 X	34052	-0-	-9478	-0-	33297 2	755 9		N	686	704 1		5377
10	44981 X	33365	-0-	-11616	-0-	32628 2	737 9		N	670	364 1		5683
11	40590 X	27176	-0-	-13414	-0-	26514 2	662 9		N	602	1113 1		5172
12	34844 X	30355	-0-	-4489	-0-	29707 2	648 9		N	589	185 1		5576
01	34844 X	NO RPT	-0-	-34844	-0-				N	NO RPT			5576

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059  
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

08	1860 X	136	-0-	-1724	-0-	136 2			N	-0-			138
09	1530 X	512	-0-	-1018	-0-	512 2			N	-0-			138
10	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2			N	-0-			138
11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	926 2	8 9		N	7			145
12	DLQ G-10	1447	-0-	1447	1447	1447 2			N	-0-			145
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1447				N	NO RPT			145

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059															
MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492															
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5916	2	171	9	N	155	365	1	766
09	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7119	2	242	9	N	220	374	1	612
10	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6348	2	309	9	N	281	199	1	694
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6510	2	184	9	N	167			861
12	DLQ	G-10	7357	-0-	7357	7357	6454	2	903	9	N	821	576	1	1106
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7357					N	NO RPT			1106
-----															
MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381															
08	0	W	21760	-0-	21760	957253	1346	9	20414	99	N	1224	1232	1	174
09	0	W	19496	-0-	19496	976749	18359	2	1137	9	N	1034	1066	1	142
10	0	W	21890	-0-	21890	998639	20337	2	1553	9	N	1412	1444	1	110
11	0	W	20715	-0-	20715	1019354	19342	2	1373	9	N	1248	894	1	464
*12	1040731	X	21377	-0-	-1019354	-0-	20090	2	1287	9	N	1170	1223	1	411
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			411
-----															
MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DABERRY, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 105396 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 26160 PERF. N/A															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048															
08	9889	X	7926	-0-	-1963	-0-	7500	2	426	9	N	387	521	1	132
09	9480	X	7075	-0-	-2405	-0-	6651	2	424	9	N	385	232	1	284
10	9548	X	5783	-0-	-3765	-0-	5421	2	362	9	N	329	379	1	234
11	8340	X	7683	-0-	-657	-0-	7145	2	538	9	N	489	575	1	148
12	7936	X	7874	-0-	-62	-0-	7362	2	512	9	N	465	386	1	227
*01	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8270	2	410	9	N	373	352	1	247

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	8417 2	605 9	N	550	782 1			236
09		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8008 2	674 9	N	613	550 1	1 8		298
10		9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9014 2	615 9	N	559	740 1			117
11		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	7576 2	543 9	N	494	375 1	1 8		235
12		9858 X	8307	-0-	-1551	-0-	7814 2	493 9	N	448	374 1			309
01		9641 X	8653	-0-	-988	-0-	8011 2	642 9	N	584	741 1	1 8		151
-----														
STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932														
08		9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	8615 2	1026 9	N	933	886 1	1 8		149
09		8400 X	8202	-0-	-198	-0-	7258 2	944 9	N	858	728 1	1 8		278
10		8680 X	8217	-0-	-463	-0-	7254 2	963 9	N	875	764 1			389
11		8400 X	6878	-0-	-1522	-0-	6297 2	581 9	N	528	745 1			172
12		8432 X	6786	-0-	-1646	-0-	5952 2	834 9	N	758	567 1	1 8		362
01		8432 X	5747	-0-	-2685	-0-	5163 2	584 9	N	531	578 1	1 8		314
-----														
MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323														
08		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	8002 2	1324 9	N	1204	1107 1	30 8		402
09		8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	7366 2	1183 9	N	1075	1254 1	10 8		213
10		8680 X	8064	-0-	-616	-0-	6936 2	1128 9	N	1025	1086 1	8 8		144
11		8400 X	6617	-0-	-1783	-0-	5550 2	1067 9	N	970	868 1	2 8		244
12		9610 X	6888	-0-	-2722	-0-	5903 2	985 9	N	895	904 1	1 8		234
01		9331 X	7838	-0-	-1493	-0-	6764 2	1074 9	N	976	977 1	5 8		228
-----														
ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082														
08		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	6057 2	1177 9	N	1070	1290 1			266
09		6840 X	6471	-0-	-369	-0-	5372 2	1099 9	N	999	1068 1	1 8		196
10		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	6137 2	1184 9	N	1076	954 1			318
11		6990 X	6404	-0-	-586	-0-	5608 2	796 9	N	724	754 1			288
12		7223 X	6704	-0-	-519	-0-	5502 2	1202 9	N	1093	1135 1			246
01		7316 X	6311	-0-	-1005	-0-	5248 2	1063 9	N	966	930 1	1 8		281
-----														
REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917														
08		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3630 2	371 9	N	337	346 1			124
09		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	5905 2	568 9	N	516	542 1			98
10		8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	7946 2	683 9	N	621	565 1			154
11		8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	7667 2	586 9	N	533	559 1	1 8		127
12		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	8534 2	557 9	N	506	555 1			78
*01		9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	8980 2	551 9	N	501	380 1			199
-----														
STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937														
08		5704 X	4956	-0-	-748	-0-	4751 2	205 9	N	186	252 1			109
09		10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	10243 2	393 9	N	357	179 1	1 8		286
10		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	7695 2	396 9	N	360	383 1			263
11		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	5939 2	292 9	N	265	382 1			146
12		11005 X	6683	-0-	-4322	-0-	6358 2	325 9	N	295	183 1			258
01		11005 X	6371	-0-	-4634	-0-	6121 2	250 9	N	227	375 1	1 8		109
-----														
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545														
08		27342 X	26171	-0-	-1171	-0-	24996 2	1175 9	N	1068	942 1	11 8		226
09		27000 X	26398	-0-	-602	-0-	25143 2	1255 9	N	1141	1102 1	3 8		262
10		27900 X	25739	-0-	-2161	-0-	24576 2	1163 9	N	1057	1199 1	3 8		117
11		27000 X	23303	-0-	-3697	-0-	22342 2	961 9	N	874	720 1	3 8		268
12		27125 X	21956	-0-	-5169	-0-	20943 2	1013 9	N	921	974 1			215
01		27125 X	23928	-0-	-3197	-0-	22869 2	1059 9	N	963	878 1	3 8		297

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
08		11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	11154	2	561	9	N	510	376	1	266
09		8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8194	2	360	9	N	327	377	1	216
10		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	8703	2	541	9	N	492	377	1	331
11		8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8072	2	596	9	N	542	570	1	303
12		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7089	2	427	9	N	388	390	1	301
*01		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5447	2	343	9	N	312	386	1	227
-----															
ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817															
08		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	8820	2	602	9	N	547	551	1	193
09		8460 X	8152	-0-	-308	-0-	7651	2	501	9	N	455	373	1	275
10		8742 X	8341	-0-	-401	-0-	7807	2	534	9	N	485	547	1	211
11		8460 X	8057	-0-	-403	-0-	7511	2	546	9	N	496	419	1	287
12		9455 X	8285	-0-	-1170	-0-	7781	2	504	9	N	458	460	1	285
*01		10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	9639	2	595	9	N	541	688	1	132
-----															
DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262															
08		12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	11589	2	1103	9	N	1003	1184	1	123
09		12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	11200	2	953	9	N	866	729	1	258
10		12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	11784	2	909	9	N	826	907	1	177
11		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	11196	2	810	9	N	736	741	1	172
12		12555 X	11930	-0-	-625	-0-	11021	2	909	9	N	826	744	1	254
01		12555 X	11240	-0-	-1315	-0-	10500	2	740	9	N	673	725	1	202
-----															
MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357															
08		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	6485	2	959	9	N	872	1106	1	164
09		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5169	2	894	9	N	813	734	1	243
10		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	8074	2	1415	9	N	1286	1122	1	407
11		9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	7959	2	1095	9	N	995	944	1	458
12		8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	7803	2	1145	9	N	1041	1157	1	342
*01		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	7702	2	1092	9	N	993	965	1	370
-----															
DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282															
08		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	7732	2	629	9	N	572	746	1	214
09		8160 X	7555	-0-	-605	-0-	6852	2	703	9	N	639	552	1	300
10		8680 X	5980	-0-	-2700	-0-	5443	2	537	9	N	488	569	1	219
11		8400 X	6568	-0-	-1832	-0-	5971	2	597	9	N	543	566	1	196
12		8618 X	7117	-0-	-1501	-0-	6556	2	561	9	N	510	372	1	334
01		8370 X	6626	-0-	-1744	-0-	6113	2	513	9	N	466	542	1	257
-----															
STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452															
08		13857 X	11511	-0-	-2346	-0-	10531	2	980	9	N	891	946	1	99
09		12330 X	9892	-0-	-2438	-0-	9147	2	745	9	N	677	648	1	128
10		12648 X	10852	-0-	-1796	-0-	9976	2	876	9	N	796	757	1	167
11		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	11216	2	1074	9	N	976	941	1	202
12		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	11484	2	865	9	N	786	770	1	218
*01		12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	11322	2	760	9	N	691	752	1	157
-----															
DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339															
08		10230 X	9149	-0-	-1081	-0-	8511	2	638	9	N	580	491	1	206
09		9900 X	8844	-0-	-1056	-0-	8147	2	697	9	N	634	730	1	110
10		10230 X	8897	-0-	-1333	-0-	8190	2	707	9	N	643	576	1	177
11		9900 X	7277	-0-	-2623	-0-	6779	2	498	9	N	453	381	1	249
12		8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	7925	2	629	9	N	572	735	1	86
*01		10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	9921	2	746	9	N	678	595	1	169

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																				
STILES 67													WELL #: 25H RRCID -> 267650		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 10662		PERF.10416 - 15322	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08		12462 X	8666	-0-	-3796	-0-	8127	2	539	9	N	490	522	1			170			
09		9450 X	8110	-0-	-1340	-0-	7627	2	483	9	N	439	547	1	1	8	61			
10		9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9116	2	562	9	N	511	383	1			189			
11		9120 X	7281	-0-	-1839	-0-	6733	2	548	9	N	498	550	1			137			
12		9424 X	6732	-0-	-2692	-0-	6228	2	504	9	N	458	377	1	1	8	217			
01		9672 X	7189	-0-	-2483	-0-	6698	2	491	9	N	446	578	1			85			
-----																				
DAVIS 65													WELL #: 24H RRCID -> 267652		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 10754		PERF. N/A	
08		7936 X	7850	-0-	-86	-0-	7164	2	686	9	N	624	735	1			74			
09		8130 X	8059	-0-	-71	-0-	7352	2	707	9	N	643	550	1	1	8	166			
10		8401 X	8129	-0-	-272	-0-	7493	2	636	9	N	578	630	1			114			
11		8130 X	7779	-0-	-351	-0-	7193	2	586	9	N	533	384	1			263			
12		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	7872	2	620	9	N	564	562	1			265			
*01		8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	7940	2	490	9	N	445	557	1			153			
-----																				
LEE 42 WEL													WELL #: 7H RRCID -> 267751		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 10234		PERF.10350 - 14692	
08		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	5865	2	1728	9	N	1571	1283	1	47	8	401			
09		7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	6162	2	1580	9	N	1436	1499	1	27	8	311			
10		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	6014	2	1368	9	N	1244	1268	1	13	8	274			
11		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	5812	2	1268	9	N	1153	1259	1	2	8	166			
12		7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	5800	2	1337	9	N	1215	919	1	2	8	460			
*01		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	6220	2	1400	9	N	1273	1587	1	12	8	134			
-----																				
LOTT 2													WELL #: 11H RRCID -> 267791		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 10216		PERF.10375 - 15088	
08		26075 X	26075	-0-	-0-	-0-	24043	2	2032	9	N	1847	1667	1	2	8	356			
09		21000 X	15144	-0-	-5856	-0-	14214	2	930	9	N	845	888	1			313			
10		21700 X	19643	-0-	-2057	-0-	17936	2	1707	9	N	1552	1457	1			408			
11		21000 X	16825	-0-	-4175	-0-	15348	2	1477	9	N	1343	934	1			817			
12		25265 X	20235	-0-	-5030	-0-	18293	2	1942	9	N	1765	2062	1			520			
01		25265 X	17044	-0-	-8221	-0-	15582	2	1462	9	N	1329	1466	1	4	8	379			
-----																				
LEDBETTER 66													WELL #: 15H RRCID -> 267810		COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH 10666		PERF.10700 - 15142	
08		11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	10377	2	1062	9	N	965	868	1	1	8	250			
09		10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	9642	2	815	9	N	741	736	1	1	8	254			
10		12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	11974	2	917	9	N	834	944	1			144			
11		12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	11810	2	832	9	N	756	553	1	1	8	346			
12		14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	13771	2	919	9	N	835	952	1			229			
*01		15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	14939	2	717	9	N	652	802	1	1	8	78			
-----																				
DAVIS 64													WELL #: 8H RRCID -> 267830		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11057 - 15072	
08		19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	18713	2	898	9	N	816	736	1			354			
09		17747 X	17747	-0-	-0-	-0-	16946	2	801	9	N	728	932	1			150			
10		17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	16295	2	843	9	N	766	743	1			173			
11		13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	12887	2	520	9	N	473	567	1	1	8	78			
12		17205 X	13886	-0-	-3319	-0-	13362	2	524	9	N	476	380	1			174			
01		17205 X	13442	-0-	-3763	-0-	12630	2	812	9	N	738	720	1			192			
-----																				
LOTT													WELL #: 5015H RRCID -> 267856		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 10294		PERF.10830 - 15664	
08		8959 X	7913	-0-	-1046	-0-	7195	2	718	9	N	653	571	1	6	8	401			
09		8670 X	6860	-0-	-1810	-0-	6167	2	693	9	N	630	734	1			297			
10		8959 X	7459	-0-	-1500	-0-	6705	2	754	9	N	685	738	1	5	8	239			
11		8670 X	5341	-0-	-3329	-0-	4824	2	517	9	N	470	537	1			172			
12		8773 X	4157	-0-	-4616	-0-	3654	2	503	9	N	457	536	1			93			
01		7905 X	5979	-0-	-1926	-0-	5224	2	755	9	N	686	668	1	2	8	109			

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920										COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11560 - 15936
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	13013	2	1164	9	N	1058	1079	1		208
09	14100 X	13342	-0-	-758	-0-	12122	2	1220	9	N	1109	1117	1	1 8	199
10	14725 X	13569	-0-	-1156	-0-	12344	2	1225	9	N	1114	1120	1		193
11	14250 X	13201	-0-	-1049	-0-	12111	2	1090	9	N	991	1013	1	1 8	170
12	13341 X	13341	-0-	-0-	-0-	12267	2	1074	9	N	976	960	1		186
01	13237 X	12591	-0-	-646	-0-	11624	2	967	9	N	879	960	1		105
-----															
LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000										COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	10930 - 15272
08	15500 X	14244	-0-	-1256	-0-	13344	2	900	9	N	818	861	1		126
09	15000 X	12977	-0-	-2023	-0-	12172	2	805	9	N	732	741	1		117
10	15438 X	12809	-0-	-2629	-0-	11965	2	844	9	N	767	737	1		147
11	14940 X	11700	-0-	-3240	-0-	10974	2	726	9	N	660	579	1		228
12	13423 X	12841	-0-	-582	-0-	12116	2	725	9	N	659	770	1		117
01	13423 X	12520	-0-	-903	-0-	11825	2	695	9	N	632	548	1		201
-----															
ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028										COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	10075 - 14597
08	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6199	2	571	9	N	519	381	1	25 8	193
09	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	5807	2	582	9	N	529	532	1	15 8	175
10	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	8757	2	1029	9	N	935	1033	1	11 8	66
11	4170 X	3537	-0-	-633	-0-	3167	2	370	9	N	336	188	1	7 8	207
12	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	10459	2	1137	9	N	1034	1092	1	8 8	141
*01	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	9273	2	934	9	N	849	724	1	22 8	244
-----															
DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119										COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	10774	PERF.	10780 - 15128
08	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	7596	2	669	9	N	608	548	1	1 8	266
09	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9121	2	829	9	N	754	746	1	3 8	271
10	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	8486	2	652	9	N	593	534	1		330
11	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7150	2	660	9	N	600	611	1	1 8	318
12	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5606	2	408	9	N	371	365	1		324
*01	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	6766	2	570	9	N	518	383	1		459
-----															
LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150										COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	10042 - 14607
08	8618 X	5063	-0-	-3555	-0-	4107	2	956	9	N	869	1112	1	6 8	148
09	8340 X	2859	-0-	-5481	-0-	2053	2	806	9	N	733	548	1	6 8	327
10	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	8518	2	1416	9	N	1287	1355	1	2 8	257
11	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	8181	2	989	9	N	899	742	1		414
12	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	8880	2	816	9	N	742	918	1		238
01	8525 X	4668	-0-	-3857	-0-	3767	2	901	9	N	819	1000	1	5 8	52
-----															
LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170										COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	10139	PERF.	10042 - 14747
08	15500 X	14176	-0-	-1324	-0-	13420	2	756	9	N	687	709	1	8 8	167
09	15000 X	12727	-0-	-2273	-0-	12070	2	657	9	N	597	542	1	7 8	215
10	15500 X	11413	-0-	-4087	-0-	10593	2	820	9	N	745	924	1	3 8	33
11	15000 X	13260	-0-	-1740	-0-	12466	2	794	9	N	722	565	1	1 8	189
12	13950 X	10942	-0-	-3008	-0-	10290	2	652	9	N	593	553	1		229
01	13950 X	9128	-0-	-4822	-0-	8614	2	514	9	N	467	446	1	7 8	243
-----															
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269										COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	10324 - 14962
08	6727 X	5868	-0-	-859	-0-	4319	2	1549	9	N	1408	1293	1	6 8	239
09	6960 X	5454	-0-	-1506	-0-	4007	2	1447	9	N	1315	1310	1		244
10	7192 X	4660	-0-	-2532	-0-	3152	2	1508	9	N	1371	1284	1	6 8	325
11	6960 X	4949	-0-	-2011	-0-	3420	2	1529	9	N	1390	1381	1	1 8	333
12	6293 X	5547	-0-	-746	-0-	4128	2	1419	9	N	1290	1395	1		228
01	5859 X	5233	-0-	-626	-0-	3773	2	1460	9	N	1327	1335	1	8 8	212

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT		
							CODE	CODE			CODE	CODE		
08		6417 X	6268	-0-	-149	-0-	5896 2	372 9	N	338	365 1		223	
09		6210 X	5424	-0-	-786	-0-	5087 2	337 9	N	306	376 1	1 8	152	
10		6417 X	6067	-0-	-350	-0-	5571 2	496 9	N	451	192 1		411	
11		6210 X	4927	-0-	-1283	-0-	4653 2	274 9	N	249	389 1		271	
12		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	653 1	5841 2	N	302	388 1		185	
							332 9							
*01		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	600 1	4988 2	N	258	193 1		250	
							284 9							

  

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

  

THURMAN HORN WELL #: 407SL RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883														
08		41310 X	41310	-0-	-0-	-0-	38886 2	2424 9	N	2204	2047 1	34 8	397	
09		35976 X	35976	-0-	-0-	-0-	34192 2	1784 9	N	1622	1627 1	20 8	372	
10		34021 X	34021	-0-	-0-	-0-	32330 2	1691 9	N	1537	1571 1	15 8	323	
11		39189 X	39189	-0-	-0-	-0-	37047 2	2142 9	N	1947	1807 1	7 8	456	
12		38774 X	38774	-0-	-0-	-0-	36955 2	1819 9	N	1654	1655 1	15 8	440	
*01		38088 X	38088	-0-	-0-	-0-	36278 2	1810 9	N	1645	1479 1	15 8	591	

  

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723														
08		25978 X	22277	-0-	-3701	-0-	21670 2	607 9	N	552	523 1	5 8	178	
09		25419 X	25419	-0-	-0-	-0-	24596 2	823 9	N	748	746 1	5 8	175	
10		25978 X	25237	-0-	-741	-0-	24425 2	812 9	N	738	737 1	2 8	174	
11		25140 X	23904	-0-	-1236	-0-	23207 2	697 9	N	634	566 1	2 8	240	
12		26784 X	21224	-0-	-5560	-0-	20652 2	572 9	N	520	544 1	4 8	212	
01		26257 X	19759	-0-	-6498	-0-	19135 2	624 9	N	567	478 1	7 8	294	

  

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892														
08		12803 X	7467	-0-	-5336	-0-	6614 2	853 9	N	775	717 1	8 8	221	
09		12270 X	10460	-0-	-1810	-0-	9408 2	1052 9	N	956	1090 1	6 8	81	
10		11501 X	10027	-0-	-1474	-0-	9003 2	1024 9	N	931	840 1	2 8	170	
11		11130 X	4223	-0-	-6907	-0-	3416 2	807 9	N	734	675 1	1 8	228	
12		10819 X	5005	-0-	-5814	-0-	4210 2	795 9	N	723	826 1	2 8	123	
01		10819 X	8999	-0-	-1820	-0-	8041 2	958 9	N	871	703 1	2 8	289	

  

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203														
08		10633 X	10415	-0-	-218	-0-	8620 2	1795 9	N	1632	1684 1	1 8	237	
09		10500 X	9295	-0-	-1205	-0-	7583 2	1712 9	N	1556	1671 1	2 8	120	
10		10850 X	9381	-0-	-1469	-0-	7780 2	1601 9	N	1455	1413 1		162	
11		10500 X	8688	-0-	-1812	-0-	7201 2	1487 9	N	1352	1323 1	1 8	190	
12		10416 X	7642	-0-	-2774	-0-	6176 2	1466 9	N	1333	1136 1	1 8	386	
01		10416 X	9365	-0-	-1051	-0-	7698 2	1667 9	N	1515	1721 1		180	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE				
08		12865 X	7456	-0-	-5409	-0-	6914	2	542	9	N	493	371	1	28	8	252
09		12450 X	9350	-0-	-3100	-0-	8659	2	691	9	N	628	722	1	18	8	140
10		12617 X	7416	-0-	-5201	-0-	6830	2	586	9	N	533	459	1	17	8	197
11		12210 X	6481	-0-	-5729	-0-	5946	2	535	9	N	486	558	1	8	8	117
12		11408 X	2939	-0-	-8469	-0-	2651	2	288	9	N	262	284	1	20	8	75
01		9672 X	3558	-0-	-6114	-0-	3276	2	282	9	N	256	182	1	10	8	139
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287																	
08		14136 X	14091	-0-	-45	-0-	13353	2	738	9	N	671	747	1			267
09		13680 X	12146	-0-	-1534	-0-	11473	2	673	9	N	612	565	1			314
10		14291 X	13586	-0-	-705	-0-	12777	2	809	9	N	735	897	1			152
11		13830 X	12844	-0-	-986	-0-	12133	2	711	9	N	646	545	1			253
12		15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	14671	2	669	9	N	608	737	1	1	8	123
*01		14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14172	2	750	9	N	682	710	1			95
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534																	
08		16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	14424	2	1843	9	N	1675	1853	1			175
09		15450 X	15198	-0-	-252	-0-	13517	2	1681	9	N	1528	1487	1			216
10		15965 X	15093	-0-	-872	-0-	13319	2	1774	9	N	1613	1504	1			325
11		15450 X	13851	-0-	-1599	-0-	12369	2	1482	9	N	1347	1328	1			344
12		14663 X	13529	-0-	-1134	-0-	12038	2	1491	9	N	1355	1345	1			354
01		14663 X	14052	-0-	-611	-0-	12634	2	1418	9	N	1289	1528	1			115
-----																	
ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054																	
08		12834 X	9350	-0-	-3484	-0-	8763	2	587	9	N	534	560	1	2	8	200
09		11100 X	8659	-0-	-2441	-0-	8134	2	525	9	N	477	354	1	2	8	321
10		11222 X	8150	-0-	-3072	-0-	7660	2	490	9	N	445	550	1	4	8	212
11		10350 X	7959	-0-	-2391	-0-	7482	2	477	9	N	434	419	1	1	8	226
12		8990 X	7066	-0-	-1924	-0-	6674	2	392	9	N	356	488	1			94
01		8990 X	6786	-0-	-2204	-0-	6412	2	374	9	N	340	196	1	7	8	231
-----																	
ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433																	
08		18631 X	16835	-0-	-1796	-0-	15758	2	1077	9	N	979	1113	1			223
09		17940 X	17788	-0-	-152	-0-	16568	2	1220	9	N	1109	1091	1	1	8	240
10		18290 X	17881	-0-	-409	-0-	16718	2	1163	9	N	1057	1140	1			157
11		17700 X	13327	-0-	-4373	-0-	12716	2	611	9	N	555	550	1			162
12		13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	13002	2	791	9	N	719	761	1			120
*01		14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	13906	2	957	9	N	870	759	1			231
-----																	
ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509																	
08		13175 X	9184	-0-	-3991	-0-	8658	2	526	9	N	478	521	1	4	8	203
09		11610 X	8997	-0-	-2613	-0-	8485	2	512	9	N	465	522	1			146
10		11997 X	8122	-0-	-3875	-0-	7645	2	477	9	N	434	432	1	1	8	147
11		10350 X	6627	-0-	-3723	-0-	6228	2	399	9	N	363	305	1	1	8	204
12		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6562	2	480	9	N	436	447	1	1	8	192
*01		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	8666	2	474	9	N	431	510	1			113
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060																	
08		5580 X	5272	-0-	-308	-0-	4498	2	774	9	N	704	723	1			95
09		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7023	2	837	9	N	761	572	1	1	8	283
10		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7092	2	708	9	N	644	754	1			173
11		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	6731	2	590	9	N	536	522	1			187
12		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6204	2	602	9	N	547	387	1			347
*01		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	5914	2	559	9	N	508	748	1			107



OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5011	2	931	9	N	846	1110	1		232
09	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5123	2	1024	9	N	931	936	1	1 8	226
10	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	4780	2	894	9	N	813	707	1		332
11	5220 X	4134	-0-	-1086	-0-	3652	2	482	9	N	438	556	1		214
12	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	4495	2	1066	9	N	969	954	1		229
*01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	4346	2	969	9	N	881	956	1		154

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723

08	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	9246	2	1098	9	N	998	924	1	7 8	232
09	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	7945	2	1026	9	N	933	916	1	6 8	243
10	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	6917	2	982	9	N	893	754	1	3 8	379
11	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	6551	2	892	9	N	811	1033	1	4 8	153
12	10354 X	7708	-0-	-2646	-0-	6785	2	923	9	N	839	616	1	2 8	374
01	10354 X	8499	-0-	-1855	-0-	7513	2	986	9	N	896	1018	1	2 8	250

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111

08	31930 X	25261	-0-	-6669	-0-	24374	2	887	9	N	806	738	1		258
09	29550 X	24305	-0-	-5245	-0-	22997	2	1308	9	N	1189	1135	1		312
10	29109 X	26398	-0-	-2711	-0-	25022	2	1376	9	N	1251	1298	1		265
11	26820 X	23668	-0-	-3152	-0-	22714	2	954	9	N	867	937	1		195
12	25265 X	24765	-0-	-500	-0-	23936	2	829	9	N	754	767	1		182
01	26257 X	23643	-0-	-2614	-0-	22771	2	872	9	N	793	743	1		232

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

08	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	8773	2	1242	9	N	1129	1309	1	1 8	204
09	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	8383	2	1111	9	N	1010	952	1	1 8	261
10	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	8750	2	1184	9	N	1076	1105	1		232
11	9630 X	8939	-0-	-691	-0-	7982	2	957	9	N	870	748	1		354
12	10013 X	7821	-0-	-2192	-0-	6913	2	908	9	N	825	962	1		217
01	10013 X	8756	-0-	-1257	-0-	7775	2	981	9	N	892	963	1		146

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

08	10509 X	9344	-0-	-1165	-0-	7735	2	1609	9	N	1463	1384	1		304
09	10170 X	9935	-0-	-235	-0-	8234	2	1701	9	N	1546	1683	1	1 8	166
10	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	9305	2	1708	9	N	1553	1484	1		235
11	10170 X	9992	-0-	-178	-0-	8837	2	1155	9	N	1050	1170	1		115
12	9486 X	7362	-0-	-2124	-0-	6286	2	1076	9	N	978	692	1		401
*01	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	8192	2	1550	9	N	1409	1319	1		491

CREST RESOURCES, INC. 189901  
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				447
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				447
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				447
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				447
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				447
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				447



MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14725 X	13219	-0-	-1506	-0-	1550	1	9781	3	N	1716	1592	1 13 8	453
						1888	9							
09	13500 X	11779	-0-	-1721	-0-	1500	1	8599	3	N	1527	1674	1 1 8	305
						1680	9							
10	13950 X	12272	-0-	-1678	-0-	1550	1	8974	3	N	1589	1669	1 2 8	223
						1748	9							
11	13410 X	11222	-0-	-2188	-0-	1500	1	8112	3	N	1464	1302	1 1 8	384
						1610	9							
12	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	1366	1	7418	3	N	1361	1273	1 1 8	471
						1497	9							
*01	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	1515	1	8554	3	N	1467	1657	1 2 8	279
						1614	9							

LEE HEFLEY WELL #: 4H RRCID -> 276108 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10054 - 15759

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	3793				N	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3793				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09378 11/01/2014

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

08	23975 X	23975	-0-	-0-	-0-	582	1	20181	3	N	2920	3398	1 3 8	423
						3212	9							
09	21846 X	21846	-0-	-0-	-0-	600	1	18213	3	N	2757	2558	1 2 8	620
						3033	9							
10	22932 X	22932	-0-	-0-	-0-	620	1	19135	3	N	2888	3138	1	370
						3177	9							
11	20610 X	17480	-0-	-3130	-0-	600	1	14406	3	N	2249	2018	1 2 8	599
						2474	9							
12	51305 X	19742	-0-	-31563	-0-	977	1	15888	3	N	2615	2205	1 3 8	1006
						2877	9							
01	51305 X	5568	-0-	-45737	-0-	931	1	2455	3	N	1984	2664	1 1 8	325
						2182	9							

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

08	0 W	15434	-0-	15434	406116	2226	1	12414	3	N	722	723	1 1 8	269
						794	9							
09	415443 X	9327	-0-	-406116	-0-	2160	1	6470	3	N	634	739	1 1 8	163
						697	9							
10	15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	2232	1	12423	3	N	722	734	1	151
						794	9							
11	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	2122	1	14858	3	N	479	378	1	252
						527	9							
12	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	674	1	15603	3	N	536	558	1 1 8	229
						590	9							
01	15438 X	2077	-0-	-13361	-0-	319	1	1200	3	N	507	394	1	342
						558	9							

-----														
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	730	1	7526	2	N	442	530	1	297
						486	9							
09	8340 X	8058	-0-	-282	-0-	744	1	6810	2	N	458	372	1	383
						504	9							
10	8618 X	8281	-0-	-337	-0-	1020	1	6718	2	N	494	555	1	322
						543	9							
11	8340 X	7799	-0-	-541	-0-	1107	1	6179	2	N	466	552	1	236
						513	9							
12	8804 X	7891	-0-	-913	-0-	835	1	6548	2	N	462	549	1	149
						508	9							
01	8742 X	8374	-0-	-368	-0-	1149	1	6705	2	N	473	372	1	250
						520	9							
-----														
HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381														
08	7409 X	7005	-0-	-404	-0-	1134	1	5322	2	N	499	522	1	307
						549	9							
09	7170 X	6647	-0-	-523	-0-	1368	1	4734	2	N	495	542	1	260
						545	9							
10	7409 X	6831	-0-	-578	-0-	1503	1	4659	2	N	608	541	1	327
						669	9							
11	7170 X	6431	-0-	-739	-0-	1481	1	4313	2	N	579	543	1	363
						637	9							
12	T. A.	6029	-0-	6029	6029	1518	1	4046	2	N	423	556	1	230
						465	9							
01	T. A.	5755	-0-	5755	11784	1538	1	3806	2	N	374	363	1	241
						411	9							
-----														
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381														
08	4898 X	4579	-0-	-319	-0-	830	1	3302	2	N	406	512	1	154
						447	9							
09	4740 X	3040	-0-	-1700	-0-	719	1	1995	2	N	296			450
						326	9							
10	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	1117	1	3825	2	N	529	727	1	252
						582	9							
11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	1203	1	3337	2	N	445	362	1	335
						490	9							
12	5363 X	4924	-0-	-439	-0-	1246	1	3241	2	N	397	372	1	360
						437	9							
01	5518 X	4748	-0-	-770	-0-	1219	1	3113	2	N	378	557	1	181
						416	9							
-----														
BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131														
08	8246 X	6475	-0-	-1771	-0-	895	1	5180	2	N	364	363	1	204
						400	9							
09	7980 X	6321	-0-	-1659	-0-	1171	1	4772	2	N	344	354	1	194
						378	9							
10	7347 X	6524	-0-	-823	-0-	1248	1	4833	2	N	403	181	1	416
						443	9							
11	6870 X	6512	-0-	-358	-0-	1187	1	4875	2	N	409	373	1	452
						450	9							
*12	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	1224	1	5269	2	N	426	580	1	298
						469	9							
*01	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	1218	1	5017	2	N	387	385	1	300
						426	9							

-----															
MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//			61691 235		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131												
REED 31			WELL #: 11H		RRCID -> 272844			COMPL. DATE 09/27/2012			TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
08		3968 X	3633	-0-	-335	-0-	1243	1	1777	2	N	557	700	1	148
							613	9							
09		3840 X	3213	-0-	-627	-0-	1165	1	1484	2	N	513	362	1	299
							564	9							
10		3782 X	3461	-0-	-321	-0-	1230	1	1637	2	N	540	540	1	299
							594	9							
11		3540 X	3016	-0-	-524	-0-	1100	1	1401	2	N	468	551	1	216
							515	9							
12		3627 X	3103	-0-	-524	-0-	1223	1	1307	2	N	521	544	1	193
							573	9							
01		3627 X	3058	-0-	-569	-0-	1230	1	1257	2	N	519	558	1	154
							571	9							
-----															
STILES			WELL #: 1125H		RRCID -> 273191			COMPL. DATE 03/18/2012			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830				
-----															
08		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	1860	1	252	9	N	229	174	1	232
09		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1720	1	212	9	N	193	179	1	246
10		2108 N	1991	-0-	-117	-0-	1796	1	195	9	N	177	188	1	235
11		2040 N	1957	-0-	-83	-0-	1796	1	161	9	N	146	184	1	197
12		2108 X	2008	-0-	-100	-0-	1826	1	182	9	N	165	182	1	180
01		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			180
-----															
HUFF 32			WELL #: 9H		RRCID -> 274379			COMPL. DATE 09/23/2012			TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462				
-----															
08		18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	270	1	18049	2	N	524	702	1	394
							576	9							
09		17986 X	17986	-0-	-0-	-0-	287	1	17161	2	N	489	554	1	329
							538	9							
10		18563 X	18563	-0-	-0-	-0-	484	1	17514	2	N	514	561	1	282
							565	9							
11		17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	515	1	16061	2	N	425	187	1	520
							468	9							
12		18910 X	15054	-0-	-3856	-0-	289	1	14379	2	N	351	554	1	317
							386	9							
01		18910 X	12197	-0-	-6713	-0-	128	1	11636	2	N	394	384	1	327
							433	9							
-----															
FRYE 9			WELL #: 2H		RRCID -> 275358			COMPL. DATE 12/04/2012			TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649				
-----															
08		T. A.	5869	-0-	5869	16862	788	1	4214	2	N	788	909	1	297
							867	9							
09		T. A.	5304	-0-	5304	22166	782	1	3710	2	N	738	744	1	291
							812	9							
10		27375 X	5209	-0-	-22166	-0-	806	1	3581	2	N	747	553	1	485
							822	9							
11		5550 X	5472	-0-	-78	-0-	1076	1	3553	2	N	766	737	1	514
							843	9							
12		5735 X	5398	-0-	-337	-0-	1178	1	3438	2	N	711	942	1	283
							782	9							
*01		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	1225	1	3690	2	N	772	764	1	291
							849	9							

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	7578	-0-	7578	26978	1118	1	6221	2	N	217	375	1			208
09	27916 X	938	-0-	-26978	-0-	239	9	765	1	N	46	1	1			253
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	51	9			N	5	178	1			80
11	3600 X	367	-0-	-3233	-0-	367	1			N	-0-					80
*12	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	798	1	8391	2	N	385					465
*01	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	424	9	707	1	N	353	576	1			242
						388	9									

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

08	T. A.	2100	-0-	2100	5973	779	1	878	2	N	403	350	1			245
09	T. A.	1908	-0-	1908	7881	443	9	757	1	N	378	361	1			262
10	9550 X	1669	-0-	-7881	-0-	416	9	778	1	N	337	190	1			409
11	2040 N	1989	-0-	-51	-0-	371	9	1062	1	N	430	558	1			281
*12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	473	9	1200	1	N	339	380	1			240
*01	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	373	9	1150	1	N	377	371	1			246
						415	9									

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084

08	14694 X	13883	-0-	-811	-0-	13287	2	596	9	N	542	902	1			134
09	14220 X	13193	-0-	-1027	-0-	12625	2	568	9	N	516	548	1			102
10	13950 X	11705	-0-	-2245	-0-	11232	2	473	9	N	430	371	1			161
11	13440 X	11536	-0-	-1904	-0-	10996	2	540	9	N	491	183	1			469
12	13020 X	11144	-0-	-1876	-0-	10917	2	227	9	N	206	359	1			316
01	13020 X	11250	-0-	-1770	-0-	10900	2	350	9	N	318	194	1			440

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	3595	2	788	9	N	716	720	1			257
09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2503	2	519	9	N	472	536	1			193
10	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	2673	2	635	9	N	577	553	1			217
11	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	2061	2	441	9	N	401	181	1			437
12	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	4805	2	872	9	N	793	734	1			496
*01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	5435	2	749	9	N	681	926	1			251

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		17422 X	16702	-0-	-720	-0-	14705	2	1997	9	N	1815	1857	1	251	
09		16860 X	14434	-0-	-2426	-0-	12631	2	1803	9	N	1639	1468	1	422	
10		17422 X	15146	-0-	-2276	-0-	13280	2	1866	9	N	1696	1487	1	631	
11		16860 X	14252	-0-	-2608	-0-	12702	2	1550	9	N	1409	1468	1	572	
*12		14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	12940	2	1432	9	N	1302	1436	1	438	
01		13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					N	NO RPT			438	
-----																
HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709																
08		29605 X	15267	-0-	-14338	-0-	14456	2	811	9	N	737	707	1	363	
09		24930 X	14370	-0-	-10560	-0-	13647	2	723	9	N	657	718	1	302	
10		20987 X	13073	-0-	-7914	-0-	12203	2	870	9	N	791	816	1	277	
11		18150 X	11255	-0-	-6895	-0-	10427	2	828	9	N	753	755	1	275	
12		13981 X	10511	-0-	-3470	-0-	9690	2	821	9	N	746	703	1	318	
01		13981 X	9740	-0-	-4241	-0-	8979	2	761	9	N	692	695	1	315	
-----																
HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680																
08		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2450	2	597	9	N	543	569	1	281	
09		3000 X	2591	-0-	-409	-0-	2078	2	513	9	N	466	487	1	260	
10		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	2565	2	616	9	N	560	562	1	258	
11		2940 X	2371	-0-	-569	-0-	1902	2	469	9	N	426	376	1	308	
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	1988	2	499	9	N	454	372	1	377	
*01		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	1881	2	572	9	N	520	530	1	363	
-----																
FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376																
08		100254 X	16599	-0-	-83655	-0-	15810	2	789	9	N	717	582	1	275	
09		21260 X	21260	-0-	-0-	-0-	20523	2	737	9	N	670	754	1	185	
10		21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	20358	2	726	9	N	660	572	1	267	
11		19860 X	19681	-0-	-179	-0-	18995	2	686	9	N	624	571	1	320	
12		21979 X	19382	-0-	-2597	-0-	18678	2	704	9	N	640	572	1	375	
01		21979 X	17157	-0-	-4822	-0-	16510	2	647	9	N	588	753	1	207	
-----																
DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781																
10		14B2 EXT	8780	-0-	8780	8780	7657	2	1123	9	N	1021	803	1	218	
11		0 W	8077	-0-	8077	16857	6891	2	1186	9	N	1078	938	1	358	
12		0 W	7803	-0-	7803	24660	6620	2	1183	9	N	1075	1141	1	292	
01		0 W	6723	-0-	6723	31383	5645	2	1078	9	N	980	945	1	327	
-----																
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556																
*11		15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	13870	2	2008	9	N	1825	1077	1	748	
*12		DELQ PR	19478	-0-	19478	19478	17294	2	2184	9	N	1985	2185	1	548	
01		14973 X	NO RPT	-0-	-14973	4505					N	NO RPT			548	
-----																
FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256																
10		14B2 EXT	6544	-0-	6544	6544	5281	2	1263	9	Y	1148	870	1	278	
11		14B2 EXT	7344	-0-	7344	13888	6110	2	1234	9	Y	1122	1030	1	370	
*12		DELQ PR	7437	-0-	7437	21325	6130	2	1307	9	Y	1188	1404	1	154	
*01		28836 X	7511	-0-	-21325	-0-	6157	2	1354	9	Y	1231	1054	1	331	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		14B2 EXT	7541	-0-	7541	7541	7020	2	521	9	N	150
11		18060 X	7320	-0-	-10740	-0-	6690	2	630	9	N	156
*12		DELQ PR	7795	-0-	7795	7795	7146	2	649	9	N	190
01		18662 X	7933	-0-	-10729	-0-	7302	2	631	9	N	201
-----												
FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057												
10		14B2 EXT	12241	-0-	12241	12241	11237	2	1004	9	N	335
11		25260 X	10962	-0-	-14298	-0-	10240	2	722	9	N	247
*12		DELQ PR	11146	-0-	11146	11146	10339	2	807	9	N	417
01		26102 X	10348	-0-	-15754	-0-	9734	2	614	9	N	230
-----												
FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941												
10		14B2 EXT	3638	-0-	3638	3638	3023	2	615	9	N	175
11		14B2 EXT	2600	-0-	2600	6238	1799	2	801	9	N	240
*12		DELQ PR	965	-0-	965	7203	134	2	831	9	N	99
01		16988 X	1335	-0-	-15653	-0-	513	2	822	9	N	201
-----												
FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150												
*10		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6026	2	554	9	N	119
*11		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5268	2	276	9	N	187
12		0 W	5420	-0-	5420	5420	5155	2	265	9	N	243
01		0 W	4917	-0-	4917	10337	4651	2	266	9	N	291
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
DAVIS WELL #: 6061H RRCID -> 264479 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 10895 PERF. N/A												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212												
08		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	821	1	5877	2	N	242
							463	9				
09		3000 N	5727	-0-	2727	2727	814	1	4482	2	N	291
							431	9				
10		10526 X	7799	-0-	-2727	-0-	750	1	6610	2	N	336
							439	9				
11		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	859	1	6586	2	N	329
							386	9				
12		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	1173	1	4023	2	N	254
							321	9				
*01		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	1443	1	4346	2	N	187
							503	9				





MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 LANCASTER WELL #: 8058H RRCID -> 270242 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10065 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2449 X	675	-0-	-1774	-0-	464	1	211	9	N	192	160	1	207	
09	2370 X	2035	-0-	-335	-0-	448	1	1247	2	N	309	343	1	173	
						340	9								
10	2449 X	2365	-0-	-84	-0-	847	1	1108	2	N	373	349	1	197	
						410	9								
11	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	874	1	3148	2	N	568	364	1	401	
						625	9								
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	961	1	2341	2	N	887	848	1	440	
						976	9								
*01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	1138	1	1746	2	N	873	1037	1	276	
						960	9								

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

08	9424 X	3071	-0-	-6353	-0-	262	1	1664	2	N	1041	722	1	433
						1145	9							
09	9120 X	5489	-0-	-3631	-0-	667	1	3370	2	N	1320	1567	1	186
						1452	9							
10	9424 X	4819	-0-	-4605	-0-	698	1	2870	2	N	1137	1005	1	318
						1251	9							
11	6690 X	3446	-0-	-3244	-0-	564	1	2006	2	N	796	877	1	237
						876	9							
12	3844 X	3520	-0-	-324	-0-	419	1	2056	2	N	950	891	1	296
						1045	9							
*01	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	857	1	3056	2	N	820	872	1	244
						902	9							

HARDIN WELL #: 1805 RRCID -> 271241 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059  
 NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

08	8835 X	8391	-0-	-444	-0-	8330	2	61	9	N	55			621
09	8820 X	6540	-0-	-2280	-0-	6487	2	53	9	N	48			669
10	9114 X	5481	-0-	-3633	-0-	5470	2	11	9	N	10			679
11	8820 X	8325	-0-	-495	-0-	8251	2	74	9	N	67			746
12	DLQ G-10	8349	-0-	8349	8349	8349	2			N	-0-	182	1	564
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8349	8349				N	NO RPT			564

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059														
DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1104	2	20	9	N	18			514
09	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			N	-0-			514
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1066	2	64	9	N	58			572
11	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	996	2	9	9	N	8			580
*12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			580
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			580
-----														
DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904														
08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-			144
09	4380 X	1253	-0-	-3127	-0-	1253	2			N	-0-			144
10	4526 X	25	-0-	-4501	-0-	25	2			N	-0-			144
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			144
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
-----														
MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914														
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			306
09	1920 N	1003	-0-	-917	-0-	1003	2			N	-0-			306
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			306
11	1770 N	1583	-0-	-187	-0-	1583	2			N	-0-			306
*12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			306
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306
-----														
HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910														
08	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	7282	2	876	9	N	796	535	1	1215
09	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	6834	2	1189	9	N	1081	1253	1	1043
10	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	6649	2	1306	9	N	1187	1653	1	577
11	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	6403	2	1290	9	N	1173	1098	1	652
12	DLQ G-10	7737	-0-	7737	7737	6213	2	1524	9	N	1385	912	1	1125
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7737					N	NO RPT			1125
-----														
RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492														
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072														
08	13051 X	11144	-0-	-1907	-0-	11035	2	109	9	N	99			654
09	12120 X	10603	-0-	-1517	-0-	10414	2	189	9	N	172			826
10	12121 X	10494	-0-	-1627	-0-	10459	2	35	9	N	32			858
11	11340 X	9592	-0-	-1748	-0-	9525	2	67	9	N	61	191	1	728
12	DLQ G-10	9765	-0-	9765	9765	9618	2	147	9	N	134			862
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9765					N	NO RPT			862
-----														
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984														
08	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2431	2	132	9	N	120			797
09	2670 X	2398	-0-	-272	-0-	2312	2	86	9	N	78			875
10	2759 X	2515	-0-	-244	-0-	2317	2	198	9	N	180			1055
11	2520 X	1658	-0-	-862	-0-	1580	2	78	9	N	71	183	1	943
12	DLQ G-10	2321	-0-	2321	2321	2321	2			N	-0-			943
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2321					N	NO RPT			943

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059													
MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		25364 X	25364	-0-	-0-	-0-	24056 2	1308 9	N	1189	1154 1		530
09		26187 X	26187	-0-	-0-	-0-	24770 2	1417 9	N	1288	1335 1		483
10		21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	20042 2	1601 9	N	1455	1535 1		403
11		22470 X	16072	-0-	-6398	-0-	15062 2	1010 9	N	918	551 1		770
12	DLQ	G-10	14402	-0-	14402	14402	13410 2	992 9	N	902	970 1		702
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14402			N	NO RPT			702
-----													
MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300													
08		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	6377 2	1168 9	N	1062	952 1		625
09		5670 X	4952	-0-	-718	-0-	4040 2	912 9	N	829	749 1		705
10		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	3509 2	1152 9	N	1047	1141 1		611
11		5670 X	3162	-0-	-2508	-0-	2643 2	519 9	N	472	576 1		507
12	DLQ	G-10	5769	-0-	5769	5769	4831 2	938 9	N	853	577 1		783
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5769			N	NO RPT			783
-----													
MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648													
08		25978 X	21641	-0-	-4337	-0-	21220 2	421 9	N	383	360 1		90
09		23970 X	20192	-0-	-3778	-0-	19812 2	380 9	N	345	358 1		77
10		24242 X	19928	-0-	-4314	-0-	19523 2	405 9	N	368	350 1		95
11		22410 X	18311	-0-	-4099	-0-	17948 2	363 9	N	330	178 1		247
12	DLQ	G-10	17521	-0-	17521	17521	17151 2	370 9	N	336	366 1		217
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17521			N	NO RPT			217
-----													
RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142													
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1595 2	261 9	N	237			713
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	177	177 1		713
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			713
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			713
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			713
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			713
-----													
MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648													
08		11408 X	9017	-0-	-2391	-0-	8843 2	174 9	N	158	186 1		173
09		11040 X	8034	-0-	-3006	-0-	7857 2	177 9	N	161	193 1		141
10		10974 X	7910	-0-	-3064	-0-	7733 2	177 9	N	161	191 1		111
11		8850 X	3587	-0-	-5263	-0-	3460 2	127 9	N	115			226
12	DLQ	G-10	8932	-0-	8932	8932	8675 2	257 9	N	234	388 1		72
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8932			N	NO RPT			72
-----													
MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540													
08		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2118 2	160 9	N	145			209
09		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2261 2	242 9	N	220	173 1		256
10		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1800 2	124 9	N	113	180 1		189
11		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3417 2	362 9	N	329	356 1		162
12	DLQ	G-10	3173	-0-	3173	3173	2726 2	447 9	N	406	348 1		220
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3173			N	NO RPT			220
-----													
G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232													
08		24211 X	23436	-0-	-775	-0-	22664 2	772 9	N	702	963 1		59
09		22890 X	22072	-0-	-818	-0-	21342 2	730 9	N	664	584 1		139
10		23405 X	21640	-0-	-1765	-0-	20908 2	732 9	N	665	583 1		221
11		22680 X	20693	-0-	-1987	-0-	19890 2	803 9	N	730	782 1		169
12	DLQ	G-10	20796	-0-	20796	20796	20059 2	737 9	N	670	394 1		445
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20796			N	NO RPT			445

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059  
DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

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

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

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

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005  
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

08	12648 X	10324	-0-	-2324	-0-	791	1	9232	2	Y	274	223	0	53	1	58
						301	9									
09	11160 X	9745	-0-	-1415	-0-	746	1	8579	2	Y	382	296	0	77	1	67
						420	9									
10	11191 X	9414	-0-	-1777	-0-	747	1	8223	2	Y	404	271	0	108	1	92
						444	9									
11	10800 X	8903	-0-	-1897	-0-	735	1	7626	2	Y	493	329	0	76	1	180
						542	9									
12	10695 X	9284	-0-	-1411	-0-	830	1	7575	2	Y	799	234	0	640	1	105
						879	9									
01	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					105

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

08	11780 X	8183	-0-	-3597	-0-	309	1	6489	2	Y	1259	1313	1			275
						1385	9									
09	10350 X	7648	-0-	-2702	-0-	310	1	6118	2	Y	1109	1125	1			259
						1220	9									
10	10075 X	7450	-0-	-2625	-0-	317	1	6069	2	Y	967	201	0	624	1	401
						1064	9									
11	8880 X	7026	-0-	-1854	-0-	314	1	5694	2	Y	925	62	0	621	1	643
						1018	9									
12	8246 X	6780	-0-	-1466	-0-	300	1	5547	2	Y	848	1165	1			326
						933	9									
01	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					326

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

08	0 W	7882	-0-	7882	215438	321	1	6724	2	Y	761	565	1			297
						837	9									
09	222847 X	7409	-0-	-215438	-0-	321	1	6345	2	Y	675	741	1			231
						743	9									
10	9238 X	7452	-0-	-1786	-0-	334	1	6380	2	Y	671	793	1			109
						738	9									
11	8400 X	6960	-0-	-1440	-0-	328	1	5948	2	Y	622	412	1			319
						684	9									
12	8153 X	6987	-0-	-1166	-0-	328	1	6062	2	Y	543	590	1			272
						597	9									
01	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					272

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
08	149370 X	7551	-0-	-141819	-0-	498	1	5815	2	Y	1125	1015	0	106	1	257
						1238	9									
09	8490 X	6755	-0-	-1735	-0-	455	1	5231	2	Y	972	867	0	131	1	231
						1069	9									
10	8587 X	6681	-0-	-1906	-0-	465	1	5123	2	Y	994	772	0	146	1	307
						1093	9									
11	7800 X	6035	-0-	-1765	-0-	441	1	4572	2	Y	929	932	0	98	1	206
						1022	9									
12	7564 X	6046	-0-	-1518	-0-	493	1	4499	2	Y	958	795	0	136	1	233
						1054	9									
01	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					233
STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095																
08	10199 X	10180	-0-	-19	-0-	402	1	8425	2	Y	1230	1138	0	30	1	307
						1353	9									
09	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	400	1	7905	2	Y	919	890	0	52	1	284
						1011	9									
10	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	421	1	8049	2	Y	898	784	0	83	1	315
						988	9									
11	9840 X	9086	-0-	-754	-0-	421	1	7642	2	Y	930	905	0	86	1	254
						1023	9									
12	10168 X	8185	-0-	-1983	-0-	376	1	6948	2	Y	783	679	0	96	1	262
						861	9									
01	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					262
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320																
08	0 W	11467	-0-	11467	767639	470	1	9868	2	Y	1026	872	0	101	1	441
						1129	9									
09	0 W	11200	-0-	11200	778839	487	1	9631	2	Y	984	938	0	154	1	333
						1082	9									
10	0 W	11273	-0-	11273	790112	526	1	10066	2	Y	619	455	0	123	1	374
						681	9									
11	0 W	10438	-0-	10438	800550	511	1	9279	2	Y	589	502	0	121	1	340
						648	9									
12	0 W	9827	-0-	9827	810377	470	1	8699	2	Y	598	479	0	115	1	344
						658	9									
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	810377					Y	NO RPT					344
CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332																
08	9858 X	8810	-0-	-1048	-0-	591	1	6898	2	Y	1201	1089	0	114	1	258
						1321	9									
09	9540 X	8244	-0-	-1296	-0-	560	1	6443	2	Y	1128	1000	0	147	1	239
						1241	9									
10	9455 X	8423	-0-	-1032	-0-	598	1	6578	2	Y	1134	883	0	166	1	324
						1247	9									
11	9150 X	7472	-0-	-1678	-0-	560	1	5805	2	Y	1006	1018	0	107	1	205
						1107	9									
12	DLQ G-10	7095	-0-	7095	7095	582	1	5317	2	Y	1087	904	0	150	1	238
						1196	9									
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7095					Y	NO RPT					238

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	18983	-0-	18983	408613	757	1	15883	2	Y	2130	1855	0	202 1 431
						2343	9							
09	0 W	17807	-0-	17807	426420	755	1	14918	2	Y	1940	1887	0	289 1 195
						2134	9							
10	0 W	18483	-0-	18483	444903	808	1	15450	2	Y	2023	1475	0	266 1 477
						2225	9							
11	0 W	17015	-0-	17015	461918	783	1	14213	2	Y	1835	1678	0	304 1 330
						2019	9							
12	0 W	15696	-0-	15696	477614	692	1	12792	2	Y	2011	1655	0	309 1 377
						2212	9							
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	477614					Y	NO RPT			377

  

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	30 X	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-

  

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12276 X	11290	-0-	-986	-0-	11290	2			N	-0-			-0-
09	11880 X	11623	-0-	-257	-0-	11623	2			N	-0-			-0-
10	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			N	-0-			-0-
11	11850 X	11465	-0-	-385	-0-	11465	2			N	-0-			-0-
12	11997 X	10097	-0-	-1900	-0-	10097	2			N	-0-			-0-
01	12338 X	11474	-0-	-864	-0-	11474	2			N	-0-			-0-

  

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	22816 X	21894	-0-	-922	-0-	21894	2			N	-0-			-0-
09	21660 X	21134	-0-	-526	-0-	21134	2			N	-0-			-0-
10	22103 X	21569	-0-	-534	-0-	21569	2			N	-0-			-0-
11	21390 X	20660	-0-	-730	-0-	20660	2			N	-0-			-0-
12	22041 X	18705	-0-	-3336	-0-	18705	2			N	-0-			-0-
*01	22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	22592	2			N	-0-			-0-

  

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	22103 X	21672	-0-	-431	-0-	21669	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	21175 X	21175	-0-	-0-	-0-	21175	2			N	-0-			-0-
10	22216 X	22216	-0-	-0-	-0-	22216	2			N	-0-			-0-
11	20970 X	19811	-0-	-1159	-0-	19811	2			N	-0-			-0-
12	21886 X	20591	-0-	-1295	-0-	20591	2			N	-0-			-0-
01	22227 X	21057	-0-	-1170	-0-	21057	2			N	-0-			-0-

  

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12710 X	12023	-0-	-687	-0-	12023	2			N	-0-			-0-
09	12180 X	11977	-0-	-203	-0-	11977	2			N	-0-			-0-
10	12555 X	12321	-0-	-234	-0-	12321	2			N	-0-			-0-
11	12150 X	11957	-0-	-193	-0-	11957	2			N	-0-			-0-
12	12493 X	12279	-0-	-214	-0-	12279	2			N	-0-			-0-
01	12369 X	12200	-0-	-169	-0-	12200	2			N	-0-			-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.// 61691 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
MILLS, R. D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 065649		COMPL. DATE 12/13/1975		TOTAL DEPTH 21735		PERF.20680 - 21631			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JAMES, W. F.		WELL #: 1 U		RRCID -> 067581		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 24482		PERF.20747 - 21330			
08	20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	108	1	20807	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
09	18810 X	17424	-0-	-1386	-0-	108	1	17313	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
10	19437 X	18244	-0-	-1193	-0-	180	1	18064	2	N	-0-		-0-
11	20100 X	16421	-0-	-3679	-0-	180	1	16241	2	N	-0-		-0-
12	19220 X	16556	-0-	-2664	-0-	240	1	16316	2	N	-0-		-0-
01	19220 X	15008	-0-	-4212	-0-	240	1	14768	2	N	-0-		-0-
-----													
BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 071567		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 24750		PERF.20871 - 21158			
08	12555 X	12495	-0-	-60	-0-	12494	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	12510 X	11019	-0-	-1491	-0-	11019	2			N	-0-		-0-
10	13020 X	11869	-0-	-1151	-0-	11869	2			N	-0-		-0-
11	12600 X	11567	-0-	-1033	-0-	11567	2			N	-0-		-0-
12	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2			N	-0-		-0-
*01	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			N	-0-		-0-
-----													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 073933		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 21614		PERF.20689 - 21429			
SCOTT, MARY L.		WELL #: 1											
08	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	31	1	1859	2	N	-0-		-0-
09	1830 N	1735	-0-	-95	-0-	30	1	1705	2	N	-0-		-0-
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	31	1	1803	2	N	-0-		-0-
11	1830 N	1722	-0-	-108	-0-	30	1	1692	2	N	-0-		-0-
*12	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	31	1	1715	2	N	-0-		-0-
*01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	31	1	1824	2	N	-0-		-0-
-----													
MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699											
DAVIDSON, MILDRED		WELL #: 1036R		RRCID -> 213557		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 21640		PERF.14442 - 15429			
08	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7875	2	67	9	N	61	126 1	42
09	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7480	2	118	9	N	107		149
10	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6657	2	80	9	N	73	168 1	54
11	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5849	2	52	9	N	47	1 8	100
12	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5768	2	72	9	N	65		165
*01	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5676	2	55	9	N	50	147 1	68
-----													
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 166902		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 14515		PERF.14050 - 14088			
LISTER		WELL #: 2											
08	14B2 EXT	107	-0-	107	1771	107	2			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	112	-0-	112	1883	112	2			N	-0-		-0-
10	1980 X	97	-0-	-1883		97	2			N	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-		108	2			N	-0-		-0-
12	124 N	88	-0-	-36		88	2			N	-0-		-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-		106	2			N	-0-		-0-



-----													
MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) //CONT.// 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
08		1612 N	1366	-0-	-246	-0-	1366 2		N	-0-			5
09		2220 X	1326	-0-	-894	-0-	1326 2		N	-0-			5
10		2294 X	1383	-0-	-911	-0-	1383 2		N	-0-			5
11		2220 X	1167	-0-	-1053	-0-	1167 2		N	-0-			5
12		1426 X	1415	-0-	-11	-0-	1415 2		N	-0-			5
*01		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			5
-----													
MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076													
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
-----													
MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492													
-----													
08		4541 R	4541	-0-	-0-	-0-	4541 2		N	-0-			-0-
09		4549 R	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2		N	-0-			-0-
10		5259 R	5259	-0-	-0-	-0-	5259 2		N	-0-			-0-
11		4921 R	4921	-0-	-0-	-0-	4921 2		N	-0-			-0-
12		5010	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2		N	-0-			-0-
*01		5055	5055	-0-	-0-	-0-	5055 2		N	-0-			-0-
-----													
MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER													
SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947													
-----													
08		26755	26755	-0-	-0-	-0-	26755 2		N	-0-			-0-
09		25727	25727	-0-	-0-	-0-	25727 2		N	-0-			-0-
10		26313	26313	-0-	-0-	-0-	26313 2		N	-0-			-0-
11		25168	25168	-0-	-0-	-0-	25168 2		N	-0-			-0-
12		26753 #	25542	-0-	-1211	-0-	25542 2		N	-0-			-0-
01		26753 #	26739	-0-	-14	-0-	26739 2		N	-0-			-0-
-----													
MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783													
CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766													
-----													
08		4092 X	3545	-0-	-547	-0-	310 1	3235 2	N	-0-			82
09		3960 X	3564	-0-	-396	-0-	300 1	3264 2	N	-0-			82
10		3968 X	3494	-0-	-474	-0-	310 1	3184 2	N	-0-			82
11		3630 X	3270	-0-	-360	-0-	300 1	2970 2	N	-0-			82
12		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			82
01		3689 X	259	-0-	-3430	-0-	120 1	139 2	N	-0-			82

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		126783											
OLD HIGHWAY		WELL #:			RRCID ->	203374	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	13875	PERF.	13172 - 13520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2005															
-----															
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
DUNN		WELL #:		1	RRCID ->	159191	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12406 - 12560			
08	3224	X	2135	-0-	-1089	-0-	2129	2	6	9	N	5			61
09	3120	X	2033	-0-	-1087	-0-	2033	2			N	-0-			61
10	3224	X	1893	-0-	-1331	-0-	1892	2	1	9	N	1			62
11	2370	X	1077	-0-	-1293	-0-	45	1	1032	2	N	-0-			62
12	2294	X	47	-0-	-2247	-0-	33	1	14	2	N	-0-			62
01	2139	X	2	-0-	-2137	-0-	2	1			N	-0-			62
-----															
SIMS		WELL #:		2	RRCID ->	162911	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	12605 - 12750			
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3190	2	6	9	N	5			89
09	3060	X	1813	-0-	-1247	-0-	1813	2			N	-0-			89
10	3162	X	2439	-0-	-723	-0-	2438	2	1	9	N	1			90
11	3090	X	1216	-0-	-1874	-0-	45	1	1171	2	N	-0-			90
12	3193	X	32	-0-	-3161	-0-	32	1			N	-0-			90
01	3193	X	5	-0-	-3188	-0-	3	1	2	2	N	-0-			90
-----															
DUNN		WELL #:		2	RRCID ->	169546	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12510 - 12520			
08	4185	X	3390	-0-	-795	-0-	3384	2	6	9	N	5			72
09	4050	X	3199	-0-	-851	-0-	3199	2			N	-0-			72
10	4185	X	3414	-0-	-771	-0-	3413	2	1	9	N	1			73
11	3570	X	1661	-0-	-1909	-0-	24	1	1637	2	N	-0-			73
12	3658	X	135	-0-	-3523	-0-	41	1	94	2	N	-0-			73
01	3410	X	52	-0-	-3358	-0-	20	1	32	2	N	-0-			73
-----															
DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	172936	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12420 - 12430			
08	682	X	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-			59
09	570	X	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-			59
10	589	X	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-			59
11	570	X	352	-0-	-218	-0-	45	1	307	2	N	-0-			59
12	589	X	76	-0-	-513	-0-	35	1	41	2	N	-0-			59
01	589	X	2	-0-	-587	-0-	2	1			N	-0-			59
-----															
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581											
SIMS		WELL #:		1	RRCID ->	090593	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	13569	PERF.	12768 - 12792			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581								
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	145131	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12732 - 12850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1519 X	1510	-0-	-9	-0-	1510	2		N	-0-		231
09	1470 X	1433	-0-	-37	-0-	1433	2		N	-0-		231
10	1519 X	1406	-0-	-113	-0-	1406	2		N	-0-		231
11	1470 X	698	-0-	-772	-0-	698	2		N	-0-		231
12	1519 X	116	-0-	-1403	-0-	116	2		N	-0-		231
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		231
-----												
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	161951	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12488 - 12586	
08	1643 X	1401	-0-	-242	-0-	1401	2		N	-0-		318
09	1590 X	1492	-0-	-98	-0-	1492	2		N	-0-		318
10	1643 X	760	-0-	-883	-0-	760	2		N	-0-		318
11	1440 X	297	-0-	-1143	-0-	297	2		N	-0-		318
12	1457 X	14	-0-	-1443	-0-	14	2		N	-0-		318
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		318
-----												
DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	165148	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12600 - 12680	
08	4557 X	4145	-0-	-412	-0-	4145	2		N	-0-		233
09	4170 X	3958	-0-	-212	-0-	3958	2		N	-0-		233
10	4309 X	3818	-0-	-491	-0-	3818	2		N	-0-		233
11	4110 X	1980	-0-	-2130	-0-	1980	2		N	-0-		233
12	4154 X	905	-0-	-3249	-0-	905	2		N	-0-		233
01	4154 X	1683	-0-	-2471	-0-	1683	2		N	-0-		233
-----												
NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12628 - 12638	
08	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	2		N	-0-		40
09	720 N	422	-0-	-298	-0-	422	2		N	-0-		40
10	713 N	458	-0-	-255	-0-	458	2		N	-0-		40
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	2		N	-0-		40
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		40
*01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-		40
-----												
DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762 - 12774	
08	1116 X	1048	-0-	-68	-0-	1048	2		N	-0-		53
09	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-		53
10	1116 X	1015	-0-	-101	-0-	1015	2		N	-0-		53
11	1020 X	526	-0-	-494	-0-	526	2		N	-0-		53
12	1054 X	16	-0-	-1038	-0-	16	2		N	-0-		53
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		53
-----												
ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750 - 12775	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
-----												
MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 12366	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581							
NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF. 12714 - 12718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1612 X	1242	-0-	-370	-0-	1242 2	N	-0-			32
09	1470 X	793	-0-	-677	-0-	793 2	N	-0-			32
10	1395 X	1040	-0-	-355	-0-	1040 2	N	-0-			32
11	1230 X	484	-0-	-746	-0-	484 2	N	-0-			32
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-			32
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-			32
-----											
MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)				62243 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602							
BUD HOGAN SWD 44		WELL #:		2	RRCID ->	276277	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4650 - 6100
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MOBEETIE (DOUGLAS)				62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602							
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031317	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	12575	PERF. 6866 - 6870
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
-----											
SIMS OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	036292	COMPL. DATE	01/02/1964	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 6914 - 6920
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			144
-----											
MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	036316	COMPL. DATE	07/13/1983	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 4176 - 4196
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PATTERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	107655	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 6860 - 6876
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.//		62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602									
PATTERSON				WELL #:	7	RRCID ->	190917	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	4120 - 4160
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MOBEETIE (ELLENBERGER)				62243 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771									
WAYMOBETTITA				WELL #:	1	RRCID ->	263271	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12196 - 12340
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

  

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602		RRCID ->	228163	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	11696 - 11760
PATTERSON 45				WELL #:									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			213
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			213
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012													

  

LOHBERGER 44				WELL #:		RRCID ->	238760	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11844 - 11928
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2012													

  

MOBEETIE (MISSOURI BASAL)				62243 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602									
MOBEETIE OPERATING UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	111015	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8172 - 8186
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			201
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			201

  

PATTERSON				WELL #:	6	RRCID ->	186416	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

OIL AND GAS DIVISION

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER  
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602  
 MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

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

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

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

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

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

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

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

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

08	1240 #	1200	-0-	-40 B	-39966	116	1	1062	3	N	18					230
							2		4		20					
09	1200 #	1201	-0-	1 B	-39965	125	1	1035	3	N	35					265
							2		4		39					
10	1240 #	1079	-0-	-161 B	-40126	124	1	897	3	N	51					316
							2		4		56					
11	1200 #	1030	-0-	-170 B	-40296	120	1	889	3	N	17	178	1	20	5	135
							2		4		19					
12	1240 #	1156	-0-	-84 B	-40380	135	1	1016	3	N	3					138
							2		4		3					
01	1240 #	961	-0-	-279 B	-40659	122	1	809	3	N	25					163
							2		4		28					

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 KATHRYN -112- WELL #: 2 RRCID -> 175371 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7114

08	155 N	63	-0-	-92 B	-0-	63	2			N	-0-					36
09	150 N	58	-0-	-92 B	-0-	58	2			N	-0-	36	1			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORGAN (MORROW LOWER)				62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HEIL "1060"				WELL #: 1	RRCID -> 169510	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9284	-		9346		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3007 X	2827	-0-	-180	-0-	175 1	2634 2	N	16			105
							18 9						
09		2910 X	1995	-0-	-915	-0-	27 1	1962 2	N	5			110
							6 9						
10		3007 X	2463	-0-	-544	-0-	29 1	2426 2	N	7			117
							8 9						
11		2910 X	1574	-0-	-1336	-0-	22 1	1544 2	N	7			124
							8 9						
12		3007 X	2248	-0-	-759	-0-	28 1	2201 2	N	17			141
							19 9						
01		2821 X	14	-0-	-2807	-0-	2 1	12 2	N	-0-			141
WYNN				WELL #: 3	RRCID -> 174503	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9214	-		9258		
08		1271 N	1175	-0-	-96	-0-	90 1	1083 2	N	2			155
							2 9						
09		1170 N	1035	-0-	-135	-0-	29 1	1006 2	N	-0-			155
10		1178 N	989	-0-	-189	-0-	31 1	958 2	N	-0-			155
11		1140 N	1020	-0-	-120	-0-	27 1	987 2	N	5			160
							6 9						
12		1085 N	1079	-0-	-6	-0-	30 1	1049 2	N	-0-			160
*01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	29 1	983 2	N	-0-			160
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC				787180									
AKERS				WELL #: 3968	RRCID -> 163398	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9334	-		9378		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
HEIL				WELL #: 1	RRCID -> 147569	COMPL. DATE 10/06/1993	TOTAL DEPTH 9535	PERF. 9258	-		9277		
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	130 1	748 2	N	-0-			-0-
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	130 1	738 2	N	-0-			-0-
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	101 1	780 2	N	-0-			-0-
11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	130 1	933 2	N	-0-			-0-
12		899 N	891	-0-	-8	-0-	130 1	761 2	N	-0-			-0-
*01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	130 1	797 2	N	-0-			-0-
BORN				WELL #: 3	RRCID -> 150037	COMPL. DATE 05/18/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9310	-		9330		
08		1054 N	836	-0-	-218	-0-	130 1	706 2	N	-0-			-0-
09		1110 N	694	-0-	-416	-0-	130 1	564 2	N	-0-			-0-
10		1116 N	614	-0-	-502	-0-	130 1	484 2	N	-0-			-0-
11		810 N	590	-0-	-220	-0-	130 1	460 2	N	-0-			-0-
12		713 N	541	-0-	-172	-0-	130 1	411 2	N	-0-			-0-
01		620 N	488	-0-	-132	-0-	122 1	366 2	N	-0-			-0-
GOSSETT				WELL #: 1	RRCID -> 150505	COMPL. DATE 07/21/1994	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9361	-		9393		
08		403 N	370	-0-	-33	-0-	130 1	240 2	N	-0-			-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	130 1	187 2	N	-0-			-0-
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	130 1	270 2	N	-0-			-0-
11		360 N	349	-0-	-11	-0-	130 1	219 2	N	-0-			-0-
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	130 1	259 2	N	-0-			-0-
01		403 N	339	-0-	-64	-0-	130 1	209 2	N	-0-			-0-

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
PARSONS				WELL #:		1		RRCID -> 150960		COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	52	1	1399	2	N	-0-			37
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	130	1	2039	2	N	16			53
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	18	9							
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	130	1	397	2	N	-0-			53
01	1674 N	1246	-0-	-428	-0-	117	1	2325	2	N	-0-			53
01			-0-		-0-	101	1	1145	2	N	-0-			53
-----														
INGLE				WELL #:		3		RRCID -> 151366		COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330				
08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	130	1	2279	2	N	-0-			58
09	2520 N	2229	-0-	-291	-0-	130	1	2099	2	N	-0-			58
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	130	1	1966	2	N	34			92
11	2340 N	1930	-0-	-410	-0-	37	9							
12	2294 N	1667	-0-	-627	-0-	130	1	1800	2	N	-0-			92
01	2139 N	1359	-0-	-780	-0-	130	1	1537	2	N	-0-			92
01			-0-		-0-	130	1	1229	2	N	-0-			92
-----														
BREEN				WELL #:		1793		RRCID -> 209964		COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892				
08	6944 X	2793	-0-	-4151	-0-	53	1	2740	2	N	-0-			-0-
09	6720 X	2329	-0-	-4391	-0-	63	1	2266	2	N	-0-			-0-
10	6944 X	5242	-0-	-1702	-0-	68	1	5174	2	N	-0-			-0-
11	6720 X	3461	-0-	-3259	-0-	68	1	3393	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	66	1	2277	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2000	-0-	-1100	-0-	68	1	1932	2	N	-0-			-0-
-----														
BREEN				WELL #:		2793		RRCID -> 218975		COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826				
08	4092 X	2089	-0-	-2003	-0-	108	1	1978	2	N	3			150
09	3960 X	2824	-0-	-1136	-0-	3	9							
10	3751 X	2405	-0-	-1346	-0-	140	1	2684	2	N	-0-			150
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	86	1	2319	2	N	-0-			150
12	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	140	1	4030	2	N	-0-			150
*01	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	122	1	2868	2	N	-0-			150
01			-0-		-0-	140	1	3251	2	N	-0-			150
-----														
BALLENTINE				WELL #:		1794		RRCID -> 228565		COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9510 - 9838				
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	33	1	836	2	N	-0-			-0-
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	N	-0-			-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	N	-0-			-0-
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	45	1	722	2	N	-0-			-0-
12	868 N	766	-0-	-102	-0-	45	1	721	2	N	-0-			-0-
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	42	1	790	2	N	-0-			-0-
-----														
MORGAS (WICHITA DOLOMITE)				62900 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
BARKER PRODUCTION CO., LP				049453										
DORA				WELL #:		1		RRCID -> 110074		COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-



MORRISON RANCH (MORROW LO.)			63066 200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
APACHE CORPORATION			027200											
HODGES "D"			WELL #:	2033	RRCID ->	184736	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10246 - 10488		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798			CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MORRISON, MARY T. -K-			040798											
MORRISON, MARY T. -K-			WELL #:	3	RRCID ->	076994	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10542 - 10659		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	41	1	2512	3	N	20		60
							2	4	22	9				
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	40	1	2327	3	N	-0-		60
							2	4						
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	42	1	2361	3	N	21		81
							2	4	23	9				
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	45	1	2367	3	N	15		96
							2	4	17	9				
*12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	46	1	2456	3	N	25		121
							2	4	28	9				
*01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	46	1	2295	3	N	20		141
							2	4	22	9				

KILLEBREW, C. P. ET AL -A-			040798			CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
KILLEBREW, C. P. ET AL -A-			040798											
KILLEBREW, C. P. ET AL -A-			WELL #:	4	RRCID ->	124880	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	10549 - 10702		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRISON, MARY T. -L-			153429			CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MORRISON, MARY T. -L-			153429											
MORRISON, MARY T. -L-			WELL #:	3	RRCID ->	154077	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10524 - 10532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	7	1	625	3	N	-0-		141
							2	4						
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	8	1	673	3	N	-0-		141
							2	4						
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	7	1	701	3	N	51	182 1	10
							2	4	56	9				
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	7	1	693	3	N	-0-		10
							2	4						
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	9	1	740	3	N	-0-		10
							2	4						
01	775	N	721	-0-	-54	-0-	8	1	711	3	N	-0-		10
							2	4						

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429			CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MORRISON, MARY T., -D-			153429											
MORRISON, MARY T., -D-			WELL #:	1180	RRCID ->	033032	COMPL. DATE	04/21/1964	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10457 - 10487		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3534	X	2793	-0-	-741	-0-	2793	2		Y	-0-			212
09	3420	X	2134	-0-	-1286	-0-	2127	2	7	9	Y	6		218
10	1488	X	1314	-0-	-174	-0-	1310	2	4	9	Y	4		222
11	2700	X	1990	-0-	-710	-0-	1990	2		Y	-0-			222
12	2790	X	1123	-0-	-1667	-0-	1123	2		Y	-0-			222
01	2790	X	1738	-0-	-1052	-0-	1734	2	4	9	Y	4		226

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429												
MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		2852 N	2201	-0-	-651	-0-	2165	2	36	9	N	130
09		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	130
10		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1	9	N	130
11		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	130
12		2542 N	2143	-0-	-399	-0-	2143	2			N	130
01		2263 N	2056	-0-	-207	-0-	2056	2			N	130
-----												
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036												
MORRISON WELL #: 206036 RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450												
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	379
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	379
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	379
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	379
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	379
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	379
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006												
-----												
KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199
-----												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276												
08		2077 N	1867	-0-	-210	-0-	1865	2	2	9	N	25
09		1920 N	1703	-0-	-217	-0-	1695	2	8	9	N	32
10		2015 N	1769	-0-	-246	-0-	1769	2			N	32
11		1800 N	1635	-0-	-165	-0-	1634	2	1	9	N	33
12		1767 N	1687	-0-	-80	-0-	1683	2	4	9	N	37
01		1767 N	984	-0-	-783	-0-	981	2	3	9	N	40
-----												
CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008												
08		13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	13138	2	154	9	N	65
09		12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	12496	2	138	9	N	190
10		12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12718	2	136	9	N	132
11		12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	12121	2	128	9	N	248
12		12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	12332	2	128	9	N	180
*01		12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	11992	2	139	9	N	118
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854												
08		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	29	1	2335	2	N	162
09		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	30	1	2420	2	N	162
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	25	1	1774	2	N	162
11		2280 N	2219	-0-	-61	-0-	29	1	2190	2	N	162
12		2542 N	1637	-0-	-905	-0-	27	1	1610	2	N	162
01		1798 N	1743	-0-	-55	-0-	29	1	1714	2	N	162

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10302	- 10310			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CARRIE				2190	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.10418	- 10532			
08	3100	N	5078	-0-	1978	1978	62	1	4968	2	N	44	186	1	229
09	3000	N	4635	-0-	1635	3613	60	1	4540	2	N	32	194	1	67
10	3100	N	4555	-0-	1455	5068	62	1	4474	2	N	17			84
11	9445	X	4377	-0-	-5068	-0-	60	1	4229	2	N	80			164
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	62	1	4347	2	N	41			205
*01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	62	1	4226	2	N	19			224

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
ADAMS RANCH				1177	RRCID ->	211895	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10510	- 10586			
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-			-0-
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-			-0-
*01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-			-0-

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC.				829222		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BALL, LOIS				1	RRCID ->	060116	COMPL. DATE	11/08/1974	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10525	- 10530			
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	3	N	-0-			50
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	3	N	-0-			50
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	3	N	-0-			50
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	1	1	3	N	-0-			50
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	1	2	3	N	-0-			50
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			50

MORRISON RANCH (MORROW UP.)				63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
APACHE CORPORATION				027200											
HODGES C				4103	RRCID ->	166111	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 9330	- 9344			
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	871	1	2217	2	N	1			85
09	2700	X	2691	-0-	-9	-0-	759	1	1888	2	N	40			125
10	2790	X	2434	-0-	-356	-0-	713	1	1717	2	N	4			129
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	847	1	2259	2	N	26			155
12	3100	N	3110	-0-	10	10	840	1	2264	2	N	5			160
*01	2559	N	2549	-0-	-10	-0-	793	1	1752	2	N	4			164

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4178	2	6	9	N	5			110
09		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4336	2	8	9	N	7			117
10		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-			117
11		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4359	2	6	9	N	5			122
12		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4017	2	6	9	N	5			127
*01		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4148	2	9	9	N	8			135
-----															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036															
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528															
08	11904 X	10456	-0-	-1448	-0-	-0-	10416	2	40	9	N	36			800
09	11520 X	10163	-0-	-1357	-0-	-0-	10121	2	42	9	N	38			838
10	11656 X	9751	-0-	-1905	-0-	-0-	9698	2	53	9	N	48	187	1	699
11	10770 X	8630	-0-	-2140	-0-	-0-	8577	2	53	9	N	48			747
12	9765 X	9619	-0-	-146	-0-	-0-	9536	2	83	9	N	75			822
*01	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	-0-	10122	2	46	9	N	42			864

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		//CONT.//	63066 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131									
CONRAD			WELL #: 3192	RRCID ->	210639	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	10536	PERF. 9280 - 9306		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)			63066 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
REMORA OPERATING, LLC			701613									
MORRISON			WELL #: 1040	RRCID ->	103737	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8932 - 9270		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)			63066 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO.			153438									
HODGES			WELL #: 3039	RRCID ->	213372	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 10634 - 10646		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
CREST RESOURCES, INC.			189901									
KILLEBREW			WELL #: 3	RRCID ->	219371	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9388 - 9450		
08	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2	N	-0-		223	
09	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10766	2	113 9	N	103	326	
10	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10631	2	1 9	N	1	143	
11	7200 X	6297	-0-	-903	-0-	6297	2		N	-0-	143	
12	7440 X	5174	-0-	-2266	-0-	5174	2		N	-0-	143	
01	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-				N	NO RPT	143	
KILLEBREW			WELL #: 5	RRCID ->	276905	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11088	PERF. 9530 - 9563		
08	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-	126	
09	2460 X	1334	-0-	-1126	-0-	1334	2		N	-0-	126	
10	2542 X	1418	-0-	-1124	-0-	1418	2		N	-0-	126	
11	2370 X	1325	-0-	-1045	-0-	1325	2		N	-0-	126	
12	1829 X	566	-0-	-1263	-0-	566	2		N	-0-	126	
01	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT	126	
MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)			63068 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
FLOWERS			WELL #: 2	RRCID ->	127110	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	11170	PERF. 9699 - 9720		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
B AND G PRODUCTION, INC.		039870										
HART		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5876 - 5886		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		372 N	338	-0-	-34 B	-0-	331 2	7 9	N	6		170
09		360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320 2		N	-0-		170
10		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	328 2	3 9	N	3		173
11		330 N	242	-0-	-88 B	-0-	240 2	2 9	N	2		175
12		341 N	172	-0-	-169 B	-0-	166 2	6 9	N	5		180
01		341 N	197	-0-	-144 B	-0-	195 2	2 9	N	2		182

CHI OPERATING, INC.		148123		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
NORTH MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5976 - 5986		
08		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	80 1	391 3	N	15		652
							17 9					
09		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	80 1	184 3	N	3		655
							3 9					
10		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	80 1	97 3	N	2		657
							2 9					
11		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	80 1	235 3	N	20	87 1	590
							22 9					
*12		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	80 1	169 3	N	26		616
							29 9					
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		616

MORSE, N. (CLEVELAND)		63096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
HUDSON 6		WELL #: 1		RRCID -> 243108		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5832 - 5982		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTENBURG 312		WELL #: 4		RRCID -> 248213		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8866 - 9020		
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-		-0-
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-		-0-
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-		-0-
11	2010 N	1853	-0-	-157	-0-	-0-	1853 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
CATOR, NOBLE		WELL #: 3		RRCID -> 097252		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 6067		PERF. 5752 - 5764		
08	527 N	444	-0-	-83	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-
09	480 N	431	-0-	-49	-0-	-0-	431 2		N	-0-		-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	-0-	536 2		N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) BRANDY PRODUCTION BOARD		63100 500 088628		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
WELL #:		1		RRCID -> 142272		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1674 N	267	-0-	-1407	-0-	267 2		N	-0-		49
09	1380 N	413	-0-	-967	-0-	413 2		N	-0-		49
10	868 N	775	-0-	-93	-0-	775 2		N	-0-		49
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		49
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		49
01	775 N	293	-0-	-482	-0-	293 2		N	-0-		49
-----											
BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION PITTMAN, ETHEL		089923									
WELL #:		1		RRCID -> 199278		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146			
08	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-		-0-
09	2190 X	2188	-0-	-2	-0-	2188 2		N	-0-		-0-
10	2263 X	2245	-0-	-18	-0-	2245 2		N	-0-		-0-
11	2190 X	2125	-0-	-65	-0-	2125 2		N	-0-		-0-
12	2263 X	2167	-0-	-96	-0-	2167 2		N	-0-		-0-
01	2263 X	2121	-0-	-142	-0-	2121 2		N	-0-		-0-
-----											
PITTMAN, ETHEL		WELL #:		2		RRCID -> 254341		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158	
08	2201 X	1996	-0-	-205	-0-	1996 2		N	-0-		-0-
09	1950 X	1932	-0-	-18	-0-	1932 2		N	-0-		-0-
10	2015 X	1970	-0-	-45	-0-	1970 2		N	-0-		-0-
11	1950 X	1867	-0-	-83	-0-	1867 2		N	-0-		-0-
12	1984 X	1914	-0-	-70	-0-	1914 2		N	-0-		-0-
01	1984 X	1873	-0-	-111	-0-	1873 2		N	-0-		-0-
-----											
COMSTOCK OIL & GAS, LP MCCLOY		170040									
WELL #:		1		RRCID -> 047272		COMPL. DATE 01/24/1969		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HADLEY		WELL #:		3		RRCID -> 051382		COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FISHER		WELL #:		1		RRCID -> 051432		COMPL. DATE 01/29/1971		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
PRITCHARD		WELL #: 2		RRCID -> 053300		COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3013 - 3142						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCCLOY		WELL #: 2067		RRCID -> 053609		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3008 - 3038						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HADLEY		WELL #: 403		RRCID -> 053749		COMPL. DATE 10/26/1972		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2998 - 3065						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOMBLE, ROSCOE		WELL #: 1		RRCID -> 053795		COMPL. DATE 10/27/1972		TOTAL DEPTH 3281		PERF. 3056 - 3124						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HADLEY		WELL #: 603		RRCID -> 054536		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3042 - 3106						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PRITCHARD		WELL #: 306		RRCID -> 054697		COMPL. DATE 02/05/1973		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3015 - 3178						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) COMSTOCK OIL & GAS, LP WOMBLE		//CONT.// 63100 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
		WELL #: 804		RRCID -> 054846		COMPL. DATE 02/18/1973			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-		-0-
						50	3						
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	N	-0-		-0-
						140	3						
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	N	-0-		-0-
						164	3						
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	N	-0-		-0-
						143	3						
12	310 N	178	-0-	-132	-0-	15	1	81	2	N	-0-		-0-
						82	3						
01	341 N	208	-0-	-133	-0-	17	1	95	2	N	-0-		-0-
						96	3						
-----													
WOMBLE		WELL #: 904		RRCID -> 054861		COMPL. DATE 02/24/1973			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098				
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	181	2	N	-0-		-0-
						188	3						
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	281	2	N	-0-		-0-
						292	3						
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	55	1	300	2	N	-0-		-0-
						312	3						
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	271	2	N	-0-		-0-
						282	3						
12	651 N	376	-0-	-275	-0-	31	1	169	2	N	-0-		-0-
						176	3						
01	682 N	402	-0-	-280	-0-	33	1	181	2	N	-0-		-0-
						188	3						
-----													
PREALL		WELL #: 3065		RRCID -> 054890		COMPL. DATE 03/14/1973			TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 3084				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCNUTT		WELL #: 1016		RRCID -> 055258		COMPL. DATE 03/25/1973			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WOMBLE, R.		WELL #: 207		RRCID -> 055540		COMPL. DATE 05/21/1973			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
WOMBLE, B.		WELL #: 1040		RRCID -> 057880		COMPL. DATE 01/27/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3034 - 3152				
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2015 - PLUGGED 08/07/15													

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
MCCLOY		WELL #: 3067		RRCID -> 148046		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2992 - 3094						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PRITCHARD		WELL #: 506		RRCID -> 149416		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3017 - 3122						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOMBLE, R		WELL #: 4040		RRCID -> 163238		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3014 - 3081						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOMBLE, R		WELL #: 3040		RRCID -> 163290		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 3016 - 3136						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCNUTT		WELL #: 3066		RRCID -> 163390		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2985 - 3046						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PRITCHARD		WELL #: 606		RRCID -> 169416		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 3138 - 5076						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PRITCHARD		WELL #: 706		RRCID -> 170409		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3040 - 3054						
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040							
WOMBLE				WELL #: 507	RRCID -> 171344	COMPL. DATE 09/12/1998	TOTAL DEPTH 3553	PERF. 3065	-	3080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCNUTT				WELL #: 4066	RRCID -> 171415	COMPL. DATE 07/27/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3026	-	3040	
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CUNNINGHAM				WELL #: 408	RRCID -> 171568	COMPL. DATE 10/16/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3090	-	3134	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FISHER				WELL #: 202	RRCID -> 171593	COMPL. DATE 10/12/1998	TOTAL DEPTH 3506	PERF. 3000	-	3058	
08	1116	X	904	-0-	-212	-0-	75 1	518 2	N	-0-	-0-
							311 3				
09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	94 1	650 2	N	-0-	-0-
							390 3				
10	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	96 1	664 2	N	-0-	-0-
							399 3				
11	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	90 1	621 2	N	-0-	-0-
							373 3				
12	1178	X	953	-0-	-225	-0-	79 1	546 2	N	-0-	-0-
							328 3				
01	1178	X	1005	-0-	-173	-0-	83 1	576 2	N	-0-	-0-
							346 3				

MCNUTT				WELL #: 5066	RRCID -> 171714	COMPL. DATE 10/28/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3040	-	3060	
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	42 1	293 2	N	-0-	-0-
							175 3				
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	54 1	377 2	N	-0-	-0-
							222 3				
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	47 1	332 2	N	-0-	-0-
							196 3				
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	31 1	219 2	N	-0-	-0-
							129 3				
12	682	N	244	-0-	-438	-0-	20 1	141 2	N	-0-	-0-
							83 3				
01	589	N	159	-0-	-430	-0-	13 1	92 2	N	-0-	-0-
							54 3				

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
WOMBLE		WELL #: 607		RRCID -> 172126		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 3084								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT		WELL #: 6066		RRCID -> 172127		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020								
08	1984 X	1553	-0-	-431	-0-	128 1	912 2	N	-0-							-0-
						513 3										
09	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	166 1	1178 2	N	-0-							-0-
						662 3										
10	1798 X	1554	-0-	-244	-0-	128 1	913 2	N	-0-							-0-
						513 3										
11	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	165 1	1171 2	N	-0-							-0-
						658 3										
12	2077 X	1796	-0-	-281	-0-	148 1	1055 2	N	-0-							-0-
						593 3										
01	2077 X	1800	-0-	-277	-0-	149 1	1057 2	N	-0-							-0-
						594 3										

PREALL		WELL #: 4065		RRCID -> 172210		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 5040		RRCID -> 172285		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110								
08	1612 X	1393	-0-	-219	-0-	115 1	772 2	N	-0-							-0-
						506 3										
09	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	146 1	982 2	N	-0-							-0-
						644 3										
10	1767 X	1246	-0-	-521	-0-	103 1	690 2	N	-0-							-0-
						453 3										
11	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	160 1	1071 2	N	-0-							-0-
						703 3										
12	1829 X	1745	-0-	-84	-0-	144 1	967 2	N	-0-							-0-
						634 3										
01	1829 X	1692	-0-	-137	-0-	140 1	937 2	N	-0-							-0-
						615 3										

MCNUTT		WELL #: 7066		RRCID -> 197536		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097								
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
WOMBLE		WELL #: 1104		RRCID -> 197597		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3070 - 3172					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

PRITCHARD		WELL #: 906		RRCID -> 198510		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3029 - 3149					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

MCNUTT		WELL #: 2016		RRCID -> 200295		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2831 - 4316					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

CUNNINGHAM		WELL #: 508		RRCID -> 213471		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3084 - 3110					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

PREALL		WELL #: 7065		RRCID -> 216383		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 3534		PERF. 2976 - 3133					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

WOMBLE		WELL #: 707		RRCID -> 216884		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 3038 - 3132					
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
HARMON, C. E. OIL, INC.				357436								
DIXON		WELL #:		1	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3127 - 3156
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
08	1519 X	1175	-0-	-344	-0-	1175	2		N	-0-		-0-
09	1440 X	1343	-0-	-97	-0-	1343	2		N	-0-		-0-
10	1488 X	1387	-0-	-101	-0-	1387	2		N	-0-		-0-
11	1440 X	903	-0-	-537	-0-	903	2		N	-0-		-0-
12	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-		-0-
*01	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC.				501545					CNTY: HUTCHINSON			
PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	128679	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3030 - 3202
08	899 X	410	-0-	-489	-0-	410	3		N	-0-		-0-
09	870 X	439	-0-	-431	-0-	439	3		N	-0-		-0-
10	899 X	478	-0-	-421	-0-	478	3		N	-0-		-0-
11	840 X	458	-0-	-382	-0-	458	3		N	-0-		-0-
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-		-0-
*01	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-		-0-

PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	130056	COMPL. DATE	01/06/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3039 - 3122
08	589 N	485	-0-	-104	-0-	479	3	6 9	N	5		21
09	720 N	571	-0-	-149	-0-	567	3	4 9	N	4	5 1	20
10	806 N	625	-0-	-181	-0-	621	3	4 9	N	4	9 1	15
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4 9	N	4		19
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	573	3	4 9	N	4	13 1	10
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678	3	4 9	N	4		14

GOCHNAUR		WELL #:		1	RRCID ->	134029	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3028 - 3206
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOCHNAUR		WELL #:		2	RRCID ->	134031	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3032 - 3208
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-		-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-		-0-
10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-		-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-		-0-
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		-0-

WOMBLE		WELL #:		3	RRCID ->	135074	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3017 - 3218
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
WOMBLE				WELL #:	4	RRCID ->	135075	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3181		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
*01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WOMBLE				WELL #:	6	RRCID ->	137272	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3026 - 3174		
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WOMBLE				WELL #:	5	RRCID ->	137274	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 3021 - 3168		
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
09	390	X	333	-0-	-57	-0-	333	3		N	-0-			-0-
10	527	X	301	-0-	-226	-0-	301	3		N	-0-			-0-
11	510	X	379	-0-	-131	-0-	379	3		N	-0-			-0-
12	527	X	250	-0-	-277	-0-	250	3		N	-0-			-0-
*01	341	X	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-
-----														
GOCHNAUR				WELL #:	3	RRCID ->	137275	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3038 - 3136		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GOCHNAUR				WELL #:	4	RRCID ->	137277	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3032 - 3166		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
OWNBEY				WELL #:	3	RRCID ->	140842	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3042 - 3208		
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3		N	-0-			-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3		N	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
-----														
OWNBEY				WELL #:	4	RRCID ->	152653	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	3377	PERF. 3064 - 3226		
08	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	3		N	-0-			-0-
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	521	3		N	-0-			-0-
10	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3		N	-0-			-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
*01	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	3		N	-0-			-0-



MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC. OWNBEY		//CONT.// 63100 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
OWNBEY		WELL #: 5		RRCID -> 152654		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3032 - 3220			
08	527 N	387	-0-	-140	-0-	387	3		N	-0-			-0-
09	540 N	408	-0-	-132	-0-	408	3		N	-0-			-0-
10	651 N	449	-0-	-202	-0-	449	3		N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
-----													
PITTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 154055		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3062 - 3092			
08	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	3		N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3		N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
-----													
STAVLO		WELL #: 1		RRCID -> 154604		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2944 - 3104			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CATOR -A-		WELL #: 2		RRCID -> 155177		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3020 - 3206			
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
OWNBEY		WELL #: 6		RRCID -> 155791		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 3088 - 3199			
08	961 X	778	-0-	-183	-0-	778	3		N	-0-			-0-
09	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
10	1116 X	1095	-0-	-21	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
11	1080 X	1079	-0-	-1	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
12	1116 X	516	-0-	-600	-0-	516	3		N	-0-			-0-
*01	1116 X	857	-0-	-259	-0-	857	3		N	-0-			-0-
-----													
CATOR-A-		WELL #: 4		RRCID -> 156640		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 3358		PERF. 3007 - 3202			
08	1395 X	1081	-0-	-314	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
09	1590 X	1330	-0-	-260	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
10	1984 X	1136	-0-	-848	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
11	1920 X	904	-0-	-1016	-0-	904	3		N	-0-			-0-
12	1984 X	1054	-0-	-930	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
*01	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
-----													
OWNBEY		WELL #: 7		RRCID -> 156641		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3100 - 3220			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3006	-	3186
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2108 X	1393	-0-	-715	-0-	1393 3		N	-0-			-0-	
09		2040 X	1572	-0-	-468	-0-	1572 3		N	-0-			-0-	
10		2387 X	1474	-0-	-913	-0-	1474 3		N	-0-			-0-	
11		2310 X	1295	-0-	-1015	-0-	1295 3		N	-0-			-0-	
12		2387 X	1195	-0-	-1192	-0-	1195 3		N	-0-			-0-	
*01		1612 X	1548	-0-	-64	-0-	1548 3		N	-0-			-0-	
-----														
HAMILTON-PHILLIPS		WELL #:		3901	RRCID ->	157651	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3528	-	3720
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	3018	-	3212
08		961 X	835	-0-	-126	-0-	835 3		N	-0-			-0-	
09		1080 X	859	-0-	-221	-0-	859 3		N	-0-			-0-	
10		1581 X	876	-0-	-705	-0-	876 3		N	-0-			-0-	
11		1530 X	691	-0-	-839	-0-	691 3		N	-0-			-0-	
12		1581 X	694	-0-	-887	-0-	694 3		N	-0-			-0-	
*01		899 X	662	-0-	-237	-0-	662 3		N	-0-			-0-	
-----														
CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	3060	-	3192
08		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-	
09		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-	
10		744 X	286	-0-	-458	-0-	286 3		N	-0-			-0-	
11		720 X	175	-0-	-545	-0-	175 3		N	-0-			-0-	
12		744 X	364	-0-	-380	-0-	364 3		N	-0-			-0-	
*01		558 X	41	-0-	-517	-0-	41 3		N	-0-			-0-	
-----														
CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3027	-	3222
08		372 X	69	-0-	-303	-0-	69 3		N	-0-			-0-	
09		360 X	72	-0-	-288	-0-	72 3		N	-0-			-0-	
10		403 X	127	-0-	-276	-0-	127 3		N	-0-			-0-	
11		390 X	127	-0-	-263	-0-	127 3		N	-0-			-0-	
12		403 X	16	-0-	-387	-0-	16 3		N	-0-			-0-	
*01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
CATOR -E-		WELL #:		1	RRCID ->	159212	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3076	-	3196
08		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N	-0-			-0-	
09		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 3		N	-0-			-0-	
10		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678 3		N	-0-			-0-	
11		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3		N	-0-			-0-	
12		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 3		N	-0-			-0-	
*01		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 3		N	-0-			-0-	
-----														
CATOR -E-		WELL #:		2	RRCID ->	160583	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3005	-	3211
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 63100 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
CATOR -F-		WELL #: 1		RRCID -> 160826		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2934 - 3134					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CATOR -F-		WELL #: 2		RRCID -> 161292		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2921 - 3099					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CATOR -F-		WELL #: 3		RRCID -> 162575		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3004 - 3160					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PITTMAN B		WELL #: 1		RRCID -> 164582		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3060 - 3730					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CATOR -D-		WELL #: 2		RRCID -> 166385		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3082 - 3201					
08	713 X	378	-0-	-335	-0-	378	3			N	-0-				-0-
09	690 X	444	-0-	-246	-0-	444	3			N	-0-				-0-
10	899 X	189	-0-	-710	-0-	189	3			N	-0-				-0-
11	870 X	86	-0-	-784	-0-	86	3			N	-0-				-0-
12	899 X	76	-0-	-823	-0-	76	3			N	-0-				-0-
*01	465 X	7	-0-	-458	-0-	7	3			N	-0-				-0-
-----															
CATOR -D-		WELL #: 4		RRCID -> 166399		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 3072 - 3210					
08	1426 X	674	-0-	-752	-0-	674	3			N	-0-				-0-
09	2160 X	1893	-0-	-267	-0-	1893	3			N	-0-				-0-
10	2232 X	675	-0-	-1557	-0-	675	3			N	-0-				-0-
11	2160 X	422	-0-	-1738	-0-	422	3			N	-0-				-0-
12	2232 X	1765	-0-	-467	-0-	1765	3			N	-0-				-0-
*01	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-				-0-
-----															
CATOR -D-		WELL #: 1A		RRCID -> 166424		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3070 - 3204					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
PITTMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	166832	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3050	-	3078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		713 X	568	-0-	-145	-0-	568 3		N	-0-			-0-	
09		720 X	638	-0-	-82	-0-	638 3		N	-0-			-0-	
10		899 X	579	-0-	-320	-0-	579 3		N	-0-			-0-	
11		870 X	519	-0-	-351	-0-	519 3		N	-0-			-0-	
12		899 X	560	-0-	-339	-0-	560 3		N	-0-			-0-	
*01		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-	

CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID ->	167518	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3486	-	3560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

IKE		WELL #:		7	RRCID ->	174286	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2900	-	3112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		1178 X	401	-0-	-777	-0-	401 3		N	-0-			-0-	
09		1140 X	383	-0-	-757	-0-	383 3		N	-0-			-0-	
10		1178 X	387	-0-	-791	-0-	387 3		N	-0-			-0-	
11		450 X	334	-0-	-116	-0-	334 3		N	-0-			-0-	
12		434 X	421	-0-	-13	-0-	421 3		N	-0-			-0-	
*01		403 X	324	-0-	-79	-0-	324 3		N	-0-			-0-	

PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF.	3028	-	3218
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		775 N	509	-0-	-266	-0-	509 3		N	-0-			-0-	
09		450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3		N	-0-			-0-	
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-	
11		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		N	-0-			-0-	
12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			-0-	
*01		961 N	823	-0-	-138	-0-	823 3		N	-0-			-0-	

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		WELL #:		C 1	RRCID ->	024588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
LEWIS		631795												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		775 N	6	-0-	-769	-0-	6 2		N	-0-			-0-	
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-	
10		310 N	186	-0-	-124	-0-	186 2		N	-0-			-0-	
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-	
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-	
*01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-	

BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057660	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3030	-	3106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 2	141 9	Y	128	128 1		27	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			27	
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-			27	
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			27	
*12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			27	
01		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT			27	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795														
BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
*08		589 N	145	-0-	-444	-0-	145	2		Y	-0-	32	1	-0-
*09		300 N	81	-0-	-219	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
*10		248 N	111	-0-	-137	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
*11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
*12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-
BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204														
08		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10		186 N	45	-0-	-141	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106														
08		1085 N	162	-0-	-923	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09		690 N	303	-0-	-387	-0-	303	2		N	-0-			-0-
10		775 N	693	-0-	-82	-0-	693	2		N	-0-			-0-
11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01		682 N	410	-0-	-272	-0-	410	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-	-0-
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-	-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068												
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-	34
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	34
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-	34
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	34
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-	34
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	34
-----												
HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200												
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186												
08	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-	-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
*01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	-0-
-----												
BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102												
08	837 N	627	-0-	-210	-0-	627	2			Y	-0-	30
09	570 N	517	-0-	-53	-0-	517	2			Y	-0-	30
10	558 N	160	-0-	-398	-0-	160	2			Y	-0-	30
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-	30
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	30
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	30
-----												
WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024												
08	1023 X	609	-0-	-414	-0-	609	2			N	-0-	-0-
09	990 X	593	-0-	-397	-0-	593	2			N	-0-	-0-
10	1023 X	424	-0-	-599	-0-	424	2			N	-0-	-0-
11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-	-0-
12	620 X	350	-0-	-270	-0-	350	2			N	-0-	-0-
*01	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-	-0-
-----												
LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112												
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-
09	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	-0-
10	186 X	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-	-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
12	248 X	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-	-0-
01	248 X	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-	-0-

-----												
MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795										
WHIT-TYSON		WELL #:		2	RRCID ->	184307	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3253	PERF.	2904 - 3056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		868 N	567	-0-	-301	-0-	567 2		N	-0-		-0-
09		510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2		N	-0-		-0-
10		558 N	388	-0-	-170	-0-	388 2		N	-0-		-0-
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		-0-
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
*01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-		-0-
-----												
BARNES -B-		WELL #:		7	RRCID ->	184676	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2918 - 3077
*08		434 N	246	-0-	-188	-0-	246 2		Y	-0-	5 1	21
*09		270 N	190	-0-	-80	-0-	190 2		Y	-0-		21
*10		341 N	160	-0-	-181	-0-	160 2		Y	-0-		21
*11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-		21
*12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		21
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		21
-----												
NANCY (TONKAWA)		64454 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MCGEE, TOM CORPORATION		549380										
ELDA ANN		WELL #:		1	RRCID ->	108232	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6377 - 6385
08		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2		N	-0-		22
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		22
10		310 N	186	-0-	-124	-0-	186 2		N	-0-		22
11		300 N	102	-0-	-198	-0-	102 2		N	-0-		22
12		310 N	22	-0-	-288	-0-	22 2		N	-0-		22
01		186 N	46	-0-	-140	-0-	46 2		N	-0-		22
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MCGEE -1120-		WELL #:		1	RRCID ->	111522	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6354 - 6387
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	121 1	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NANCY (UPPER MORROW)		64454 600		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
MCGEE		WELL #:		2	RRCID ->	150530	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	8499 - 8507
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
-----												
NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
PEARSON		WELL #:		10	RRCID ->	185791	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9253	PERF.	8005 - 8179
08		717 N	-0-	-0-	-717	-0-			Y	25		153
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	128 2	33 9	Y	30		183
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	38		221
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	163 2	37 9	Y	34	178 1	77
*12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	140 2	25 9	Y	23		100
*01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	160 2	31 9	Y	28		128

NORTHAM (CHESTER)			66084 300 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560								
SCHWALK			WELL #: 1			RRCID -> 119675			COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHWALK			WELL #: 2			RRCID -> 193438			COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364		
08	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	31 1	4262 2	N	-0-		135
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	30 1	4090 2	N	-0-		135
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	30 1	4212 2	N	-0-		135
11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	30 1	4110 2	N	-0-		135
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	28 1	3923 2	N	-0-		135
*01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	31 1	4233 2	N	-0-		135
-----											
PALMER "132"			WELL #: 1			RRCID -> 200958			COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NORTHROP (CLEVELAND)			66124 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION			027200								
DUTCHER, W. H. -A-			WELL #: 1			RRCID -> 022425			COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318		
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-		-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3		N	-0-		-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3		N	-0-		-0-
12	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 3		N	-0-		-0-
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
-----											
ELLZEY, T. V. ESTATE			WELL #: 1650			RRCID -> 055390			COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250		
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-		-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3		N	-0-		-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-		-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3		N	-0-		-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3		N	-0-		-0-
01	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3		N	-0-		-0-
-----											
HOLLAND, R. H.			WELL #: 4649			RRCID -> 066467			COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27



NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
ELLIS, DREW ETAL		WELL #: 1668		RRCID -> 067359		COMPL. DATE 07/22/1976		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7075 - 7158		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			38
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		N	-0-			38
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-			38
11	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1133 3		N	-0-			38
12	1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1010 3		N	-0-			38
01	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1137 3	4 9	N	4			42
-----												
BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #: 2		RRCID -> 081518		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 7124 - 7166		
08	527 N	347	-0-	-180	-0-	347 3		N	-0-			21
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			21
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371 3		N	-0-			21
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			21
12	465 N	228	-0-	-237	-0-	228 3		N	-0-			21
01	372 N	285	-0-	-87	-0-	285 3		N	-0-			21
-----												
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 2670		RRCID -> 090602		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7098 - 7144		
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
11	1020 N	888	-0-	-132	-0-	888 3		N	-0-			-0-
12	992 N	636	-0-	-356	-0-	636 3		N	-0-			-0-
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 3		N	-0-			-0-
-----												
HAMKER, WALLACE N. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 093128		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7450 - 7539		
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 3		N	-0-			57
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 3		N	-0-			57
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		N	-0-			57
11	300 N	133	-0-	-167	-0-	133 3		N	-0-	37 7		20
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			20
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			20
-----												
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 1558		RRCID -> 095865		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7427 - 7449		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 2558		RRCID -> 111523		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 9404		PERF. 7404 - 7448		
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-			127
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	231 3	6 9	N	5			132
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	206 3	2 9	N	2	96 1		38
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	192 3	4 9	N	4			42
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			42
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			42
-----												
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119358		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7315 - 7332		
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
10	744 N	734	-0-	-10	-0-	734 3		N	-0-			-0-
11	720 N	707	-0-	-13	-0-	707 3		N	-0-			-0-
12	744 N	710	-0-	-34	-0-	710 3		N	-0-			-0-
01	744 N	589	-0-	-155	-0-	589 3		N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HOLLAND, R. H.		WELL #: 3649		RRCID -> 157014		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3	N	-0-	29	
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	29	
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3	N	-0-	29	
11	570 N	207	-0-	-363	-0-	207	3	N	-0-	29	
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	29	
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	29	
-----											
HAMKER, WALLACE N. "B"		WELL #: 3590		RRCID -> 169110		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7424 - 7478			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #: 4651		RRCID -> 169699		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210			
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	3	N	-0-	27	
09	750 N	749	-0-	-1	-0-	749	3	N	-0-	27	
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-	27	
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	3	N	-0-	27	
12	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3	N	-0-	27	
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	3	N	-0-	27	
-----											
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 3670		RRCID -> 175482		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170			
08	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	3	N	-0-	20	
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-	20	
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3	N	-0-	20	
11	690 N	376	-0-	-314	-0-	376	3	N	-0-	20	
12	868 N	359	-0-	-509	-0-	359	3	N	-0-	20	
01	620 N	314	-0-	-306	-0-	314	3	N	-0-	20	
-----											
ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #: 2583		RRCID -> 182182		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158			
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187496		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DUTCHER, W. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187682		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 189452		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #: 3474		RRCID -> 218472		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212			
08	1674 N	883	-0-	-791	-0-	883	3		N	-0-	89
09	990 N	568	-0-	-422	-0-	567	3	1	9	N	90
10	744 N	436	-0-	-308	-0-	436	3			N	90
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	916	3	1	9	N	91
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	3	1	9	N	92
*01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	531	3	3	9	N	95

WALLACE N. HAMKER		WELL #: 1		RRCID -> 244156		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515			
08	1457 N	1080	-0-	-377	-0-	1080	3			N	136
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	136
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	3	1	9	N	137
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	137
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	3	2	9	N	139
01	1333 N	566	-0-	-767	-0-	566	3			N	139

WALLACE N. HAMKER B		WELL #: 1		RRCID -> 255107		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7400 - 7488			
08	403 N	182	-0-	-221	-0-	173	3	9	9	N	55
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	N	58
10	279 N	156	-0-	-123	-0-	152	3	4	9	N	62
11	180 N	73	-0-	-107	-0-	62	3	11	9	N	72
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	72
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	72

COURSON PARNELL 474		WELL #: 4474		RRCID -> 258511		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322			
08	11177 X	4308	-0-	-6869	-0-	4280	3	28	9	N	205
09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4755	3	17	9	N	220
10	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7122	3	13	9	N	49
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3868	3	2	9	N	51
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3393	3	11	9	N	61
*01	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2400	3	19	9	N	78

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC HARMON		146669		WELL #: H 1		RRCID -> 198472		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828	
08	1891 N	1570	-0-	-321	-0-	1570	2			N	26
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	26
10	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	26
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	26
12	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	26
*01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	26

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
CORLENA OIL COMPANY 178450  
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7657 X	6507	-0-	-1150	-0-	6501 2	6 9	N	5			33
09	6810 X	5405	-0-	-1405	-0-	5395 2	10 9	N	9			42
10	6634 X	1420	-0-	-5214	-0-	1414 2	6 9	N	5			47
11	6420 X	6341	-0-	-79	-0-	6340 2	1 9	N	1			48
12	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830 2		N	-0-			48
01	6138 X	6118	-0-	-20	-0-	6116 2	2 9	N	2			50

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120

08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	62 1	327 2	N	-0-			19
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	60 1	300 2	N	-0-			19
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	62 1	321 2	N	-0-			19
11	390 N	345	-0-	-45	-0-	48 1	297 2	N	-0-			19
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	62 1	311 2	N	-0-			19
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	62 1	311 2	N	-0-			19

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

08	3100 N	12652	-0-	9552	9552	12600 2	52 9	N	47			172
09	3000 N	1290	-0-	-1710	7842	1243 2	47 9	N	43			215
10	3100 N	1174	-0-	-1926	5916	1118 2	56 9	N	51			266
11	6809 X	893	-0-	-5916	-0-	837 2	56 9	N	51	181 1		136
12	2325 X	1150	-0-	-1175	-0-	1098 2	52 9	N	47			183
01	2325 X	1054	-0-	-1271	-0-	999 2	55 9	N	50			233

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			195
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			198
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	6			204
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	215 2		N	-0-			204
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			204
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			204

PARNELL 475 WELL #: 3 RRCID -> 210871 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7227 - 7298

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

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	32 1	654 2	N	46			298
						51 9						
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16 1	330 2	N	27	184 1		141
						30 9						
10	713 N	653	-0-	-60	-0-	635 2	18 9	N	16			157
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	32 1	770 2	N	80			237
						88 9						
*12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	24 1	780 2	N	61	186 1		112
						67 9						
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	32 1	832 2	N	75			187
						83 9						

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	449	2	N	38	177	1		77
						42	9								
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	451	2	N	41				118
						45	9								
10	589 N	491	-0-	-98	-0-	48	1	408	2	N	32				150
						35	9								
11	510 N	332	-0-	-178	-0-	40	1	269	2	N	21				171
						23	9								
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	24				195
						26	9								
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	58	1	353	2	N	37				232
						41	9								

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				77
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				77
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-				77
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				77
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				77
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				77

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 POWERS 652 WELL #: 5H RRCID -> 213904 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7432 - 9442

08	527 N	525	-0-	-2	-0-	94	1	431	2	N	-0-				28
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	75	1	280	2	N	-0-	28	1		-0-
10	527 N	344	-0-	-183	-0-	41	1	303	2	N	-0-				-0-
11	306 N	31	-0-	-275	-0-	31	2			N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15

MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

08	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	97	1	1171	2	N	-0-				30
09	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	94	1	1120	2	N	-0-				30
10	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	97	1	1139	2	N	-0-				30
11	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	94	1	1092	2	N	-0-				30
12	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	90	1	1130	2	N	3				33
						3	9								
*01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	97	1	1137	2	N	7	40	1		-0-
						8	9								

GRAVES OPERATING, LLC 325799  
 POWERS, PERCY WELL #: 3652 RRCID -> 079350 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7044 - 7116

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161

POWERS WELL #: 4652 RRCID -> 134227 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7161 - 7218

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
J-BREX COMPANY				427513							
KING, LLOYD				WELL #: 1		RRCID -> 197046		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
08	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	1163	2			N	135
09	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	1065	2	76	9	N	46
10	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	1052	2	54	9	N	95
11	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1002	2	53	9	N	143
12	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009	2			N	143
*01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1083	2	130	9	N	78
-----											
KING, LLOYD				WELL #: 2		RRCID -> 209059		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510	
08	806 N	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	77
09	750 N	632	-0-	-118	-0-	620	2	12	9	N	88
10	775 N	665	-0-	-110	-0-	646	2	19	9	N	105
11	870 N	614	-0-	-256	-0-	599	2	15	9	N	119
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	617	2	19	9	N	136
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	694	2	30	9	N	163
-----											
KING B				WELL #: 1642		RRCID -> 254223		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520	
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	196
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	142	2	14	9	N	209
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	147	2	12	9	N	220
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	141	2	3	9	N	223
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	223
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	150	2	15	9	N	237
-----											
JONES ENERGY, LLC				441132		RRCID -> 246443		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490	
PEERY "B"				WELL #: 4822H							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4326
09	3000 N	3850	-0-	850	-0-	850	2	261	9	N	4371
10	3100 N	3872	-0-	772	-0-	1622	2	253	9	N	4411
11	3000 N	3815	-0-	815	-0-	2437	2	294	9	N	4288
*12	3100 N	2940	-0-	-160	-0-	2277	2	211	9	N	4480
*01	3947 X	1670	-0-	-2277	-0-	1541	2	129	9	N	4204
-----											
PEERY "B"				WELL #: 3822H		RRCID -> 247627		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525	
08	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	456	1	5121	2	N	5338
						590	9				
09	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	399	1	4675	2	N	5488
						586	9				
10	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	413	1	5058	2	N	5290
						617	9				
11	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	315	1	5098	2	N	5645
						601	9				
*12	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	323	1	6165	2	N	5606
						592	9				
*01	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	372	1	5544	2	N	5491
						510	9				
-----											
PEERY "B"				WELL #: 5822H		RRCID -> 253164		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430	
08	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	16945	2	672	9	N	3647
09	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	8709	2	94	9	N	3541
10	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	11930	2	223	9	N	3558
11	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4273	2	308	9	N	3643
12	2387 X	667	-0-	-1720	-0-	643	2	24	9	N	3548
01	2387 X	669	-0-	-1718	-0-	601	2	68	9	N	3610



NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MGE RESOURCES, INC.				563288								
CALLIHAM				WELL #: 2497	RRCID -> 205112	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7188	- 7278			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		783 N	783	-0-	-0-	783 2		N	-0-			32
09		1123 N	1123	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			32
10		1139 N	1139	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			32
11		1060 N	1060	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			32
12		1147 N	1131	-0-	-16	1131 2		N	-0-			32
01		1147 N	1109	-0-	-38	1109 2		N	-0-			32
-----												
SCHROEDER				WELL #: 2409	RRCID -> 205965	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 7501	PERF. 7261	- 7356			
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
-----												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750	RRCID -> 078673	COMPL. DATE 06/17/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A				
PARNELL BROS -A-				WELL #: 1495L								
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PARNELL BROS. -B-				WELL #: 1494	RRCID -> 079408	COMPL. DATE 10/30/1978	TOTAL DEPTH 7307	PERF. 7140	- 7214			
08		310 N	282	-0-	-28	62 1	220 2	N	-0-			10
09		282 N	282	-0-	-0-	60 1	222 2	N	-0-			10
10		279 N	248	-0-	-31	48 1	200 2	N	-0-			10
11		309 N	309	-0-	-0-	60 1	249 2	N	-0-			10
12		279 N	258	-0-	-21	62 1	196 2	N	-0-			10
*01		294 N	294	-0-	-0-	48 1	246 2	N	-0-			10
-----												
SELL				WELL #: 1588	RRCID -> 100607	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7463	- 7482			
08		651 N	527	-0-	-124	62 1	465 2	N	-0-			127
09		570 N	506	-0-	-64	60 1	446 2	N	-0-			127
10		580 N	580	-0-	-0-	62 1	516 2	N	2			129
11		631 N	631	-0-	-0-	60 1	571 2	N	-0-			129
12		657 N	657	-0-	-0-	62 1	595 2	N	-0-			129
*01		670 N	670	-0-	-0-	62 1	608 2	N	-0-			129
-----												
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903	RRCID -> 114115	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7282	- 7350			
DANIEL				WELL #:								
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2006



OIL AND GAS DIVISION

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
TREK RESOURCES, INC.				867578										
HAMKER				WELL #: 5911	RRCID -> 104329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7446 - 7533				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
ELLIS, DREW ET AL -A-				WELL #: 2	RRCID -> 062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676 - 5686				
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			12
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			12
10	682 N	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-			12
11	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-			12
*12	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-			12
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			12

TREGELLAS, W. T.				WELL #:	7H	RRCID -> 278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 5826 - 5846			
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15264				N	-0-			89
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15264				N	-0-			89
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15264				N	-0-			89
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	15264				N	-0-			89
12	15264 X	-0-	-0-	-15264	-0-	-0-				N	-0-			89
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

GRAVES OPERATING, LLC				WELL #:	325799	RRCID -> 022422	COMPL. DATE	07/05/1957	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5720 - 5740			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

UNIT PETROLEUM COMPANY				WELL #:	877099	RRCID -> 055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 5844			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHROP (MISS.)				WELL #:	66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200										
ELLZEY, T. V. ESTATE				WELL #: 2650	RRCID -> 107652	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7105 - 9338				
08	1054 #	869	-0-	-185	-0-	869	3			N	-0-			97
09	1020 #	432	-0-	-588	-0-	432	3			N	-0-			97
10	961 #	15	-0-	-946	-0-	15	3			N	-0-			97
11	930 #	-0-	-0-	-930	-0-	-0-				N	-0-			97
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-	-0-				N	-0-			97
01	868 #	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				N	-0-			97

NORTHROP (MISS.)		//CONT.//		66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
PARNELL BROS A				WELL #: 2495	RRCID -> 229354	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9434 - 9440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2387 #	1998	-0-	-389	-0-	62 1	1936 2	N	-0-	69
09		2310 #	2072	-0-	-238	-0-	60 1	2012 2	N	-0-	69
10		2108 #	1790	-0-	-318	-0-	62 1	1728 2	N	-0-	69
11		1980 #	1795	-0-	-185	-0-	60 1	1735 2	N	-0-	69
12		2139 #	1805	-0-	-334	-0-	62 1	1743 2	N	-0-	69
01		2139 #	1577	-0-	-562	-0-	62 1	1515 2	N	-0-	69
-----											
NORTHROP (MORROW)				66124 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION				027200							
COURSON-PARNELL 474				WELL #: 4474	RRCID -> 222937	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8782 - 8792
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
NOTLA (ATOKA)				66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
PARSELL, WARREN B.				WELL #: 1034	RRCID -> 173613	COMPL. DATE	06/13/1999	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	3940 - 10890
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
PARSELL, HUGH F.				WELL #: 3057	RRCID -> 177104	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9458 - 9468
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3399			N	-0-	-0-
-----											
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: OCHILTREE		
PARSELL RANCH "58"				WELL #: 1	RRCID -> 220287	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9631 - 9639
08		965 X	965	-0-	-0- B	-0-	31 1	903 2	N	28	108
							31 9				
09		930 X	836	-0-	-94 B	-0-	27 1	809 2	N	-0-	108
10		961 X	947	-0-	-14 B	-0-	31 1	916 2	N	-0-	108
11		930 X	919	-0-	-11 B	-0-	30 1	887 2	N	2	110
							2 9				
12		961 X	800	-0-	-161 B	-0-	24 1	776 2	N	-0-	110
01		961 X	954	-0-	-7 B	-0-	31 1	923 2	N	-0-	110
-----											
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634					CNTY: OCHILTREE		
DIETRICH				WELL #: 2	RRCID -> 257661	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	9486 - 9523
08		1147 X	1023	-0-	-124 B	-0-	1023 3		N	-0-	160
09		1110 X	1038	-0-	-72 B	-0-	1038 3		N	-0-	160
10		1085 X	996	-0-	-89 B	-0-	996 3		N	-0-	160
11		1035 X	1035	-0-	-0- B	-0-	1026 3	9 9	N	8	168
12		1137 X	1137	-0-	-0- B	-0-	1126 3	11 9	N	10	178
*01		1275 X	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3		N	-0-	178

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795  
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5022 X	4586	-0-	-436 B	-0-	4575	2	11	9	N	10				76
09	5310 X	4766	-0-	-544 B	-0-	4755	2	11	9	N	10				86
10	5487 X	4599	-0-	-888 B	-0-	4593	2	6	9	N	5				91
11	5310 X	4234	-0-	-1076 B	-0-	4228	2	6	9	N	5				96
12	4929 X	4216	-0-	-713 B	-0-	4210	2	6	9	N	5				101
01	4929 X	4665	-0-	-264 B	-0-	4639	2	26	9	N	24				125

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

08	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	612	2	25	9	N	23				198
09	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	621	2	2	9	N	2	177	1		23
10	682 N	659	-0-	-23 B	-0-	657	2	2	9	N	2				25
11	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	635	2	6	9	N	5				30
12	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	627	2	6	9	N	5				35
*01	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	656	2	6	9	N	5				40

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
APACHE CORPORATION 027200  
MEKEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

08	2759 N	2415	-0-	-344	-0-	281	1	2134	3	Y	-0-				15
09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	331	1	2371	3	Y	1				16
						1	9								
10	2821 N	2302	-0-	-519	-0-	275	1	2027	3	Y	-0-				16
11	2340 N	2286	-0-	-54	-0-	242	1	2043	3	Y	1				17
						1	9								
12	2821 #	1850	-0-	-971	-0-	224	1	1611	3	Y	14				31
						15	9								
01	2790 #	1484	-0-	-1306	-0-	218	1	1264	3	Y	2				33
						2	9								

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155  
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 022448 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

08	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-				-0-
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-				-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-				-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-				-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-				-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-				-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY REYNOLDS			68050 500 040798 WELL #: 1025			NON-ASSOCIATED RRCID -> 167777			CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2013			CNTY: WHEELER TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	2668	2	2	4	N	-0-					114
09	2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	2773	2	2	4	N	-0-					114
10	2455 X	2455	-0-	-0- B	-0-	2452	2	3	4	N	-0-					114
11	3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	3532	2	2	4	N	164	182	1			96
						180	9									
12	3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-	3695	2	2	4	N	-0-					96
*01	4027 X	4027	-0-	-0- B	-0-	3820	2	2	4	N	186	181	1			101
						205	9									
-----																
REYNOLDS			WELL #: 3025			RRCID -> 238925			COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447				
08	1829 N	1351	-0-	-478 B	-0-	1351	2			Y	-0-					95
09	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			Y	-0-					95
10	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	2			Y	-0-					95
11	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			Y	-0-					95
12	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2			Y	-0-					95
*01	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	2			Y	-0-					95
-----																
REYNOLDS			WELL #: 4025			RRCID -> 246109			COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808				
08	3100 X	2715	-0-	-385 B	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
09	3000 X	2711	-0-	-289 B	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
10	3533 X	3533	-0-	-0- B	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
11	3320 X	3320	-0-	-0- B	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
12	3274 X	3274	-0-	-0- B	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	3086	-0-	-355 B	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
-----																
ELMORE			WELL #: 2024			RRCID -> 248234			COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473				
08	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	2			N	-0-					77
09	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2110	2	176	9	N	160	177	1			60
10	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-					60
11	2820 N	1188	-0-	-1632 B	-0-	1188	2			N	-0-					60
12	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2			N	-0-					60
*01	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	2			N	-0-					60
-----																
ELMORE			WELL #: 1324			RRCID -> 251455			COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478				
08	2201 N	1689	-0-	-512 B	-0-	1689	2			N	-0-					34
09	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1611	2	18	9	N	16					50
10	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					50
11	2190 N	1213	-0-	-977 B	-0-	1213	2			N	-0-					50
12	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			N	-0-					50
*01	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2			N	-0-					50
-----																
FOWLSTON ESTATE "A"			WELL #: 1020			RRCID -> 255194			COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587				
08	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	700	-0-	-410 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	806 N	732	-0-	-74 B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*12	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	868 N	731	-0-	-137 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699												
MILLER				WELL #: 1026	RRCID -> 204791	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 12725	PERF.12026	- 12566							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					50
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					50
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					50
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					50
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2015 - P&A 02/06/15																
-----																
REED				WELL #: 302	RRCID -> 205006	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12289	- 12749							
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					54
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					54
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					54
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					54
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					54
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					54
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2014 - P&A 07/24/14																
-----																
MILLER				WELL #: 1026A	RRCID -> 206827	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11898	- 12883							
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					42
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					42
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					42
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					42
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					42
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					42
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P&A 02/12/15																
-----																
MILLER				WELL #: 2026	RRCID -> 213132	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11942	- 13027							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					15
-----																
MILLER 26				WELL #: 4	RRCID -> 215345	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 13150	PERF.11879	- 13031							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
-----																
MILLER				WELL #: 3026	RRCID -> 215689	COMPL. DATE 11/13/2005	TOTAL DEPTH 14350	PERF.11904	- 14218							
08	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	2161	2	30	9	N	27			211
09	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	2042	2	40	9	N	36	181	1	1 8 65
10	1891	N	1542	-0-	-349	B	-0-	1509	2	33	9	N	30			95
11	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	1857	2	26	9	N	24	1	8	118
12	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	2037	2	43	9	N	39			157
*01	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	1769	2	26	9	N	24			181

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					-0-

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

08	4885 X	4885	-0-	-0- B	-0-	4798	2	87	9	N	79	177	1			163
09	4255 X	4255	-0-	-0- B	-0-	4158	2	97	9	N	88					251
10	4168 X	4168	-0-	-0- B	-0-	4052	2	116	9	N	105	190	1			166
11	3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-	3155	2	72	9	N	65					231
12	2728 X	2727	-0-	-1 B	-0-	2668	2	59	9	N	54	194	1			91
*01	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	3425	2	103	9	N	94					185

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

08	13775 X	13775	-0-	-0- B	-0-	13656	2	119	9	N	108	1	8			267
09	14011 X	14011	-0-	-0- B	-0-	13867	2	144	9	N	131	180	1	3	8	215
10	14322 X	14322	-0-	-0- B	-0-	14134	2	188	9	N	171	146	1	2	8	238
*11	15389 X	15389	-0-	-0- B	-0-	15184	2	205	9	N	186	182	1	2	8	240
*12	15577 X	15577	-0-	-0- B	-0-	15274	2	303	9	N	275	383	1	2	8	130
*01	15976 X	15976	-0-	-0- B	-0-	15503	2	473	9	N	430	448	1	1	8	111

MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

08	15817 X	15817	-0-	-0- B	-0-	15241	2	576	9	N	524	375	1	1	8	354
09	15970 X	15970	-0-	-0- B	-0-	15795	2	175	9	N	159	370	1	1	8	142
10	16475 X	16475	-0-	-0- B	-0-	16050	2	425	9	N	386	182	1	1	8	345
11	15741 X	15741	-0-	-0- B	-0-	15303	2	438	9	N	398	572	1	1	8	170
12	16492 X	16050	-0-	-442 B	-0-	15714	2	336	9	N	305	195	1	1	8	279
01	16492 X	15659	-0-	-833 B	-0-	15205	2	454	9	N	413	501	1	6	8	185

MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

08	12772 X	5689	-0-	-7083 B	-0-	5590	2	99	9	N	90					214
09	8790 X	3621	-0-	-5169 B	-0-	3537	2	84	9	N	76	189	1	1	8	100
10	8804 X	4641	-0-	-4163 B	-0-	4531	2	110	9	N	100					200
11	8520 X	3866	-0-	-4654 B	-0-	3780	2	86	9	N	78	193	1			85
12	6169 X	3343	-0-	-2826 B	-0-	3226	2	117	9	N	106					191
01	5704 X	3787	-0-	-1917 B	-0-	3659	2	128	9	N	116	195	1			112

LE NORMAN OPERATING LLC WILLIAMS 33 WELL #: 491579 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

08	1488 N	760	-0-	-728 B	-0-	760	2			N	-0-					20
09	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					20
10	6645 X	6645	-0-	-0- B	-0-	6507	2	138	9	N	125					145
11	12446 X	12446	-0-	-0- B	-0-	12427	2	19	9	N	17					162
12	13218 X	13218	-0-	-0- B	-0-	13207	2	11	9	N	10					172
*01	13564 X	13564	-0-	-0- B	-0-	13552	2	12	9	N	11					183

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WILLIAMS 33		WELL #:		4	RRCID ->	220605	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11943 - 12944		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			124
XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: WHEELER				
REYNOLDS 25		WELL #:		2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.11940 - 14526		
08	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	2	N	-0-			139
09	1589 N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	2	N	-0-			139
10	1633 N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	2	N	-0-			139
*11	1662 N	1662	-0-	-0-	B	-0-	1662	2	N	-0-			139
*12	1683 N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	2	N	-0-			139
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-			N	NO RPT			139
PIA (ATOKA)				68107 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
BROWN		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7567 - 7590		
08	1488 N	1392	-0-	-96		-0-	1392	2	N	-0-			78
09	1350 N	1339	-0-	-11		-0-	1339	2	N	-0-			78
10	1474 N	1474	-0-	-0-		-0-	1474	2	N	-0-			78
11	1405 N	1405	-0-	-0-		-0-	1405	2	N	-0-			78
12	1396 N	1396	-0-	-0-		-0-	1396	2	N	-0-			78
01	1488 N	1443	-0-	-45		-0-	1443	2	N	-0-			78
PAINE (MORROW, UPPER)				68381 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
BRILLHART 907		WELL #:		5	RRCID ->	233591	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8816 - 8826		
08	709 R	709	-0-	-0-		-0-	709	2	N	-0-			75
09	715 R	715	-0-	-0-		-0-	715	2	N	-0-			75
10	970 R	970	-0-	-0-		-0-	970	2	N	-0-			75
11	1049 R	1049	-0-	-0-		-0-	1049	2	N	-0-			75
12	1008 R	1008	-0-	-0-		-0-	1008	2	N	-0-			75
01	961 #	955	-0-	-6		-0-	955	2	N	-0-			75
COURSON OIL & GAS, INC.				182785					CNTY: WHEELER				
LANDERS		WELL #:		3855	RRCID ->	174096	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8925 - 8941		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
SAMSON LONE STAR, LLC				744737					CNTY: WHEELER				
PAINE BROS. CO, INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	086561	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8812 - 8822		
08	155 #	-0-	-0-	-155		-0-			Y	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180		-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO (WOLFCAMP)  
JONES ENERGY, LLC  
SANTA FE

68677 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
441132  
WELL #: 1048 C RRCID -> 133594 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3229 - 3234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					741
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					741

PALO DURO CREEK (MARMATON)  
CONOCOPHILLIPS COMPANY  
HOSPITAL B

68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN  
172232  
WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTAY, INC.  
KELSEY

277925  
WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

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

PALO DURO CREEK (MORROW)  
CONOCOPHILLIPS COMPANY  
SIDNEY

68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN  
172232  
WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLCLO

WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

08	3569	3569	-0-	-0-	-0-	3393	3	176	9	N	160	160	1			40
09	2250	1863	-0-	-387	-0-	1683	3	180	9	N	164	164	1			40
10	2325	867	-0-	-1458	-0-	867	3			N	-0-					40
11	2250	85	-0-	-2165	-0-	85	3			N	-0-					40
12	2325	325	-0-	-2000	-0-	325	3			N	-0-					40
01	2325	202	-0-	-2123	-0-	202	3			N	-0-					40

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)  
CONOCOPHILLIPS COMPANY  
FIKE

68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN  
172232  
WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940

08	1953 #	1831	-0-	-122	-0-	1831	3			N	-0-					3
09	1830 #	1760	-0-	-70	-0-	1760	3			N	-0-					3
10	1891 #	1812	-0-	-79	-0-	1812	3			N	-0-					3
11	1800 #	1740	-0-	-60	-0-	1740	3			N	-0-					3
12	1860 #	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			N	-0-					3
01	1829 #	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			N	-0-					3



OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)				68679 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
MORRIS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	022451	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	1240	PERF. 5364 - 5400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3			N	-0-			-0-
09		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3			N	-0-			-0-
10		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3			N	-0-			-0-
11		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3			N	-0-			-0-
12		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3			N	-0-			-0-
*01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3			N	-0-			-0-
-----														
PARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022452	COMPL. DATE	08/24/1961	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5390 - 5425		
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	74 1	832 3		N	-0-			-0-
09		900 N	688	-0-	-212	-0-	72 1	616 3		N	-0-			-0-
10		899 N	764	-0-	-135	-0-	74 1	690 3		N	-0-			-0-
11		870 N	717	-0-	-153	-0-	72 1	645 3		N	-0-			-0-
12		713 N	524	-0-	-189	-0-	72 1	452 3		N	-0-			-0-
*01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	67 1	778 3		N	-0-			-0-
-----														
LOGAN A				WELL #:	4	RRCID ->	181090	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5290 - 5360		
08		248 N	202	-0-	-46	-0-	202 3			N	-0-			70
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	207 3			N	-0-			70
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3			N	-0-			70
11		210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3			N	-0-			70
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3			N	-0-			70
01		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3			N	-0-			70
-----														
PALO DURO CREEK (RED CAVE)				68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
LOGAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	150504	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 2032 - 2050		
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WELLS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	152156	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 2102 - 2116		
08		837 X	614	-0-	-223	-0-	614 3			N	-0-			-0-
09		810 X	683	-0-	-127	-0-	683 3			N	-0-			-0-
10		837 X	654	-0-	-183	-0-	654 3			N	-0-			-0-
11		720 X	637	-0-	-83	-0-	637 3			N	-0-			-0-
12		713 X	543	-0-	-170	-0-	543 3			N	-0-			-0-
01		713 X	345	-0-	-368	-0-	345 3			N	-0-			-0-
-----														
KATHRYN -A-				WELL #:	3	RRCID ->	152817	COMPL. DATE	01/04/1995	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 2065 - 2080		
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3			N	-0-			-0-
*01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
COOPER E		WELL #: 2		RRCID -> 156626		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BONEY B		WELL #: 2		RRCID -> 160525		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123								
08	62 X	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	62 X	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60 X	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62 X	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	62 X	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
-----																
VIRGIL A		WELL #: 2		RRCID -> 162372		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125								
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
-----																
LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100								
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
-----																
COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
-----																
BONEY B		WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100								
08	155 X	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	150 X	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	155 X	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	150 X	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*01	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
-----																
WELLS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090								
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
BONEY B		WELL #:		4	RRCID ->	175560	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	2072	PERF. 2027 -	2072			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	589 X	503	-0-	-86	-0-	-0-	503	3		N	-0-				-0-
09	570 X	470	-0-	-100	-0-	-0-	470	3		N	-0-				-0-
10	558 X	472	-0-	-86	-0-	-0-	472	3		N	-0-				-0-
11	510 X	455	-0-	-55	-0-	-0-	455	3		N	-0-				-0-
12	496 X	429	-0-	-67	-0-	-0-	429	3		N	-0-				-0-
01	496 X	468	-0-	-28	-0-	-0-	468	3		N	-0-				-0-
-----															
LOGAN A		WELL #:		3	RRCID ->	176445	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 2036 -	2062			
08	930 X	913	-0-	-17	-0-	-0-	913	3		N	-0-				-0-
09	900 X	897	-0-	-3	-0-	-0-	897	3		N	-0-				-0-
10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-				-0-
11	907 X	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-				-0-
12	950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-				-0-
*01	936 X	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-				-0-
-----															
LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 -	2085			
08	620 X	609	-0-	-11	-0-	-0-	609	3		N	-0-				-0-
09	600 X	588	-0-	-12	-0-	-0-	588	3		N	-0-				-0-
10	620 X	612	-0-	-8	-0-	-0-	612	3		N	-0-				-0-
11	600 X	583	-0-	-17	-0-	-0-	583	3		N	-0-				-0-
12	620 X	586	-0-	-34	-0-	-0-	586	3		N	-0-				-0-
01	620 X	566	-0-	-54	-0-	-0-	566	3		N	-0-				-0-
-----															
WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 -	2093			
08	1023 X	977	-0-	-46	-0-	-0-	977	3		N	-0-				-0-
09	990 X	927	-0-	-63	-0-	-0-	927	3		N	-0-				-0-
10	1023 X	934	-0-	-89	-0-	-0-	934	3		N	-0-				-0-
11	990 X	924	-0-	-66	-0-	-0-	924	3		N	-0-				-0-
12	992 X	944	-0-	-48	-0-	-0-	944	3		N	-0-				-0-
01	992 X	935	-0-	-57	-0-	-0-	935	3		N	-0-				-0-
-----															
LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 -	2055			
08	1891 X	1838	-0-	-53	-0-	-0-	1838	3		N	-0-				-0-
09	1830 X	1769	-0-	-61	-0-	-0-	1769	3		N	-0-				-0-
10	1891 X	1848	-0-	-43	-0-	-0-	1848	3		N	-0-				-0-
11	1800 X	1785	-0-	-15	-0-	-0-	1785	3		N	-0-				-0-
12	1860 X	1842	-0-	-18	-0-	-0-	1842	3		N	-0-				-0-
01	1860 X	1848	-0-	-12	-0-	-0-	1848	3		N	-0-				-0-
-----															
LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 -	2058			
08	217 X	185	-0-	-32	-0-	-0-	185	3		N	-0-				-0-
09	210 X	174	-0-	-36	-0-	-0-	174	3		N	-0-				-0-
10	217 X	182	-0-	-35	-0-	-0-	182	3		N	-0-				-0-
11	210 X	175	-0-	-35	-0-	-0-	175	3		N	-0-				-0-
12	195 X	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-
*01	198 X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (VIRGIL) CONOCOPHILLIPS COMPANY CLUCK -E-			68679 998 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN					
WELL #:			2 U	RRCID -> 131917	COMPL. DATE 02/28/1995	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 3958	- 4292			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
FIKE			WELL #:	2	RRCID -> 132845	COMPL. DATE 10/02/1989	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4228	- 4274		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PARK -A-			WELL #:	2	RRCID -> 134462	COMPL. DATE 04/23/1990	TOTAL DEPTH 5607	PERF. 4244	- 4280		
08	992 X	989	-0-	-3	-0-	989 3	N	-0-			-0-
09	960 X	955	-0-	-5	-0-	955 3	N	-0-			-0-
10	992 X	984	-0-	-8	-0-	984 3	N	-0-			-0-
11	960 X	946	-0-	-14	-0-	946 3	N	-0-			-0-
12	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-			-0-
*01	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3	N	-0-			-0-
KATHRYN -A-			WELL #:	4	RRCID -> 139423	COMPL. DATE 07/27/1991	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4285	- 4264		
08	682 X	610	-0-	-72	-0-	105 1	505 3	N	-0-		-0-
09	660 X	578	-0-	-82	-0-	102 1	476 3	N	-0-		-0-
10	651 X	576	-0-	-75	-0-	105 1	471 3	N	-0-		-0-
11	630 X	545	-0-	-85	-0-	102 1	443 3	N	-0-		-0-
12	620 X	555	-0-	-65	-0-	105 1	450 3	N	-0-		-0-
01	620 X	524	-0-	-96	-0-	105 1	419 3	N	-0-		-0-
PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) CONOCOPHILLIPS COMPANY KATHRYN -A-			68679 999 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN					
WELL #:			2	RRCID -> 109502	COMPL. DATE 11/29/1994	TOTAL DEPTH 7106	PERF. 5982	- 6004			
08	1674 N	1454	-0-	-220	-0-	1454 3		N	-0-		-0-
09	1410 N	1211	-0-	-199	-0-	1211 3		N	-0-		-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-		-0-
11	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	1300 3		N	-0-		-0-
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-		-0-
01	1426 N	985	-0-	-441	-0-	985 3		N	-0-		-0-
FIKE			WELL #:	1	RRCID -> 128327	COMPL. DATE 09/09/1988	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 5874	- 6052		
08	3937 X	3709	-0-	-228	-0-	3709 3		N	-0-		4
09	3810 X	3593	-0-	-217	-0-	3593 3		N	-0-		4
10	3813 X	3579	-0-	-234	-0-	3579 3		N	-0-		4
11	3690 X	3513	-0-	-177	-0-	3513 3		N	-0-		4
12	3720 X	3565	-0-	-155	-0-	3565 3		N	-0-		4
01	3720 X	3561	-0-	-159	-0-	3561 3		N	-0-		4

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5808 - 6032
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	2098 3		N	-0-			-0-
09	2070 N	2031	-0-	-39	-0-	2031 3		N	-0-			-0-
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		N	-0-			-0-
11	2040 N	2020	-0-	-20	-0-	2020 3		N	-0-			-0-
12	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	2070 3		N	-0-			-0-
01	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	2054 3		N	-0-			-0-
CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	6008 - 6094
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELLS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	131709	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	5788 - 6037
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-			-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-			-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
LOGAN -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5933 - 6044
08	868 N	783	-0-	-85	-0-	783 3		N	-0-			-0-
09	810 N	726	-0-	-84	-0-	726 3		N	-0-			-0-
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	752 3		N	-0-			-0-
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	724 3		N	-0-			-0-
12	744 N	608	-0-	-136	-0-	608 3		N	-0-			-0-
01	744 N	463	-0-	-281	-0-	463 3		N	-0-			-0-
PAN PETRO (CLEVELAND)		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
FARNSWORTH UNIT		WELL #:		4205	RRCID ->	143535	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	6672 - 6686
08	1519 X	1150	-0-	-369	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
09	1200 X	1089	-0-	-111	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
10	1178 X	1106	-0-	-72	-0-	1106 2		N	-0-			-0-
11	1140 X	829	-0-	-311	-0-	829 2		N	-0-			-0-
12	1178 X	1098	-0-	-80	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
01	1147 X	1119	-0-	-28	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
ANCHOR OIL COMPANY		020590		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
ARCHER -A-		WELL #:		1074	RRCID ->	116505	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	8531	PERF.	6891 - 6909
08	279 N	155	-0-	-124	-0-	1 1	154 2	N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1 1	390 2	N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1 1	299 2	N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	1 1	424 2	N	-0-			-0-
12	403 N	280	-0-	-123	-0-	1 1	279 2	N	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	1 1	294 2	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200								
DICKENSON, CHARLES P.		WELL #:		1400	RRCID ->	071967	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	7220 - 7264
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #:		3047	RRCID ->	179543	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6896 - 6918
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2139	N	1737	-0-	-402	-0-	1737	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1770	N	1465	-0-	-305	-0-	1465	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	184672	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6856 - 6863
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	193729	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	7082 - 7130
08	1209	N	864	-0-	-345	-0-	841	3	23 9	N	21	180 1 23
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	975	3	33 9	N	30	53
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	928	3	24 9	N	22	75
11	840	N	471	-0-	-369	-0-	460	3	11 9	N	10	85
12	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	3		N	-0-	85
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	3	3 9	N	3	88
-----												
TREW, J. T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	196783	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7058 - 7094
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3		N	-0-	9
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-	9
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	9
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
-----												
BUCKMINSTER		WELL #:		1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	6810 - 6830
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	39	3	28 9	N	25	153
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	9	3	37 9	N	34	187
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	42	3	9 9	N	8	195
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	8	3	29 9	N	26	42
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	42
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	25	3	2 9	N	2	44
-----												
STUMP, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8597	PERF.	6622 - 6578
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1621	3	9 9	N	8	32
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1635	3	20 9	N	18	50
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1660	3	22 9	N	20	70
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-	70
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-	70
01	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1657	3	1 9	N	1	71

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) APACHE CORPORATION BAUMANN 394		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
WELL #: 4H		RRCID -> 267554	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH 7199	PERF. 7779 - 11547									
08	6293 X	5549	-0-	-744	-0-	808	1	4455	2	N	260	376	1	19
09	6090 X	5516	-0-	-574	-0-	286	9	850	1	N	264	183	1	100
10	5797 X	5576	-0-	-221	-0-	290	9	878	1	N	275	185	1	190
11	5610 X	5544	-0-	-66	-0-	303	9	850	1	N	259	332	1	117
12	5704 X	4998	-0-	-706	-0-	285	9	760	1	N	253	181	1	189
01	5704 X	5196	-0-	-508	-0-	278	9	840	1	N	296	374	1	111
						326	9							
-----														
WELL #: 7H		RRCID -> 276481	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH 7167	PERF. 7610 - 12227									
08	3844 X	2760	-0-	-1084	-0-	1079	1	1385	2	N	269	376	1	109
09	3300 X	2016	-0-	-1284	-0-	296	9	1044	1	N	223	189	1	143
10	3410 X	1638	-0-	-1772	-0-	245	9	1041	1	N	227	186	1	184
11	3240 X	2667	-0-	-573	-0-	1041	1	250	9	N	272	360	1	96
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	977	1	1391	2	N	272	360	1	96
*01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	299	9	1014	1	N	341	294	1	143
						375	9	1037	1	N	322	374	1	91
						354	9							
-----														
WELL #: 8H		RRCID -> 276498	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 7184	PERF. 7743 - 12120									
08	6944 X	6067	-0-	-877	-0-	1057	1	4960	2	N	45	194	1	35
09	6720 X	5692	-0-	-1028	-0-	50	9	1021	1	N	69			104
10	6727 X	5636	-0-	-1091	-0-	76	9	1079	1	N	67			171
11	6180 X	4737	-0-	-1443	-0-	74	9	1022	1	N	48	192	1	27
12	6076 X	5563	-0-	-513	-0-	53	9	1041	1	N	81	98	1	10
01	6076 X	5833	-0-	-243	-0-	89	9	1056	1	N	45			55
						50	9							
-----														
WELL #: 2H		RRCID -> 276510	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 7689	PERF. 8625 - 12047									
08	0 W	6115	-0-	6115	126652	331	1	5318	2	N	424	369	1	179
09	0 W	5651	-0-	5651	132303	466	9	321	1	N	361	356	1	184
10	0 W	6004	-0-	6004	138307	397	9	342	1	N	401	356	1	229
11	0 W	5217	-0-	5217	143524	441	9	300	1	N	342	372	1	199
12	0 W	4756	-0-	4756	148280	376	9	288	1	N	321	181	1	339
*01	153369 X	5089	-0-	-148280	-0-	353	9	333	1	N	405	553	1	191
						446	9							

-----														
PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		2790 X	2097	-0-	-693	-0-	79	1	2016	3	N	-0-		35
							2	4						
09		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	101	1	2873	3	N	5		40
							2	4	6	9				
10		2790 X	2639	-0-	-151	-0-	66	1	2561	3	N	9		49
							2	4	10	9				
11		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	60	1	2780	3	N	11		60
							2	4	12	9				
*12		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	53	1	3126	3	N	-0-	60 5	-0-
							2	4						
*01		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	49	1	3158	3	N	-0-		-0-
							2	4						
-----														
ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049														
08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-		111
09		1350 N	1172	-0-	-178	-0-	1172	3			N	-0-		111
10		1147 N	918	-0-	-229	-0-	918	3			N	-0-		111
11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-		111
*12		1209 N	867	-0-	-342	-0-	867	3			N	-0-		111
01		930 N	852	-0-	-78	-0-	852	3			N	-0-		111
-----														
ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956														
08		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	38	1	1658	3	N	-0-		175
							2	4						
09		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1815	3	N	-0-		175
							2	4						
10		1705 N	1321	-0-	-384	-0-	46	1	1273	3	N	-0-		175
							2	4						
11		1650 N	1557	-0-	-93	-0-	54	1	1501	3	N	-0-		175
							2	4						
*12		1953 N	899	-0-	-1054	-0-	27	1	870	3	N	-0-		175
							2	4						
01		1333 N	1273	-0-	-60	-0-	40	1	1231	3	N	-0-		175
							2	4						
-----														
ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466														
08		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	160	1	7002	3	N	-0-		3
							2	4						
09		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	184	1	6884	3	N	-0-		3
							2	4						
10		6913 X	6290	-0-	-623	-0-	132	1	6156	3	N	-0-		3
							2	4						
11		6930 X	6280	-0-	-650	-0-	150	1	6128	3	N	-0-		3
							2	4						
*12		7316 X	5854	-0-	-1462	-0-	120	1	5732	3	N	-0-		3
							2	4						
01		7316 X	6062	-0-	-1254	-0-	119	1	5941	3	N	-0-		3
							2	4						





PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 U	RRCID ->	021941	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6882 -	6898
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1271 N	836	-0-	-435	-0-	836	3	N	-0-			74
09		1050 N	929	-0-	-121	-0-	926	3	N	3			77
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-			77
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-			77
*12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	3	N	2			79
*01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-			79

MILLEDGE, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021943	COMPL. DATE	04/26/1962	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	6672 -	6707
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ODC		WELL #:		1759 U	RRCID ->	021946	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	7208 -	7280
08	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	26	1	1737	3	N	6		161
						2	4	7	9				
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	41	1	1790	3	N	-0-		161
						2	4						
10	1984 N	1741	-0-	-243	-0-	32	1	1671	3	N	33	177 1	17
						2	4	36	9				
11	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	32	1	1644	3	N	-0-		17
						2	4						
12	1891 N	108	-0-	-1783	-0-	7	1	99	3	N	-0-		17
						2	4						
*01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	43	1	2097	3	N	-0-		17
						2	4						

ODC 'A'		WELL #:		1760 U	RRCID ->	021947	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7137 -	7246
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	021949	COMPL. DATE	11/17/1961	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	6969 -	7058
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	11	1	1008	3	N	-0-		148
						2	4						
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	7	1	517	3	N	-0-		148
						2	4						
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	7	1	447	3	N	79		227
						2	4	87	9				
11	990 N	413	-0-	-577	-0-	6	1	395	3	N	9	198 1	38
						2	4	10	9				
*12	558 N	452	-0-	-106	-0-	7	1	424	3	N	17		55
						2	4	19	9				
01	558 N	400	-0-	-158	-0-	6	1	386	3	N	5		60
						2	4	6	9				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #: 1		RRCID -> 021951		COMPL. DATE 05/04/1961		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 6751 - 6800						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 021955		COMPL. DATE 07/06/1961		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7132 - 7190						
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	17	1	1015	3	N	-0-					110
						2	4									
09	1830 N	1141	-0-	-689	-0-	23	1	1116	3	N	-0-					110
						2	4									
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	16	1	816	3	N	-0-					110
						2	4									
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	18	1	1017	3	N	-0-					110
						2	4									
12	1178 N	866	-0-	-312	-0-	14	1	848	3	N	2					112
						2	4									
*01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	17	1	983	3	N	-0-					112
						2	4									
-----																
WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 021956		COMPL. DATE 06/01/1961		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 6906 - 6954						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOLFRUM, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 021963		COMPL. DATE 07/17/1960		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 6934 - 7053						
08	2952 N	2919	-0-	-33	-0-	91	1	2826	3	N	-0-					141
						2	4									
09	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	121	1	2749	3	N	-0-					141
						2	4									
10	2263 X	2116	-0-	-147	-0-	82	1	2032	3	N	-0-					141
						2	4									
11	2190 X	2166	-0-	-24	-0-	77	1	2087	3	N	-0-					141
						2	4									
*12	2263 X	1876	-0-	-387	-0-	65	1	1809	3	N	-0-					141
						2	4									
01	2263 X	1742	-0-	-521	-0-	54	1	1686	3	N	-0-					141
						2	4									
-----																
BUZZARD-COLLARD		WELL #: 1144		RRCID -> 022214		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6326 - 6365						
08	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					99
09	1290 N	1123	-0-	-167	-0-	1123	2			N	-0-					99
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	2	11	9	N	10					109
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	N	1					110
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1570	2	157	9	N	143	109	5			144
01	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					144

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
GRAY ESTATE		WELL #:		1132	RRCID ->	022225	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6308 - 6334	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
09	1140 N	939	-0-	-201	-0-	939	3		N	-0-			-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
11	1110 N	958	-0-	-152	-0-	958	3		N	-0-			-0-
12	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	3		N	-0-			-0-
01	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
-----													
HAAR ET AL		WELL #:		1022	RRCID ->	052848	COMPL. DATE	06/19/1972	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	6609 - 6644	
08	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	71	1	2756	3	N	-0-		79
						2	4						
09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	67	1	2485	3	N	-0-		79
						2	4						
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	67	1	2637	3	N	12		91
						2	4				13	9	
11	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	52	1	2403	3	N	1		92
						2	4				1	9	
12	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	54	1	2544	3	N	-0-		92
						2	4						
*01	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	57	1	2610	3	N	-0-		92
						2	4						
-----													
HENRY, A. W. -B-		WELL #:		1051	RRCID ->	053087	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	7034	PERF.	6892 - 6924	
08	713 N	202	-0-	-511	-0-	202	3		N	-0-			30
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			30
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3		N	-0-			30
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			30
*12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			30
*01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			30
-----													
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		1	RRCID ->	053500	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6834 - 6886	
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	4	1	139	3	N	-0-		42
						2	4						
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	5	1	143	3	N	-0-		42
						2	4						
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	4	1	127	3	N	-0-		42
						2	4						
11	150 N	36	-0-	-114	-0-	1	1	33	3	N	-0-		42
						2	4						
12	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	4		N	-0-			42
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	4		N	-0-			42
-----													
HENRY, A. W. -A-		WELL #:		1062	RRCID ->	053529	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6902 - 6937	
08	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3		N	-0-			35
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			35
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	422	3	10	9	N	9		44
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3		N	-0-			44
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	393	3	11	9	N	10		54
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3		N	-0-			54

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MORRIS -B-		WELL #:		1		RRCID -> 060233		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 7226 - 7308		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	18 2	1 4	810	3	N	-0-			128
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	18 2	1 4	671	3	N	-0-			128
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	18 2	1 4	525	3	N	-0-			128
11	810 N	406	-0-	-404	-0-	16 2	1 4	388	3	N	-0-			128
12	713 N	472	-0-	-241	-0-	21 2	1 4	449	3	N	-0-			128
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	13 2	1 4	513	3	N	-0-			128
-----														
COURSON -B- 16		WELL #:		22		RRCID -> 082724		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6720 - 6746		
08	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	46 2	1 4	1454	3	N	2			118
09	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	52 2	1 4	1397	3	N	-0-			118
10	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	52 2	1 4	1386	3	N	-0-			118
11	1470 N	1226	-0-	-244	-0-	45 2	1 4	1179	3	N	-0-			118
*12	1488 N	1218	-0-	-270	-0-	43 2	1 4	1166	3	N	6			124
01	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	61 2	1 4	1362	3	N	-0-			124
-----														
COURSON -B- 17		WELL #:		23		RRCID -> 083747		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6420 - 6434		
*04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	N	1	24	5	37
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			37
06	870 N	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-			37
07	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-			37
08	837 N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-			37
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			37
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			37
11	780 N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-			37
12	837 N	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-			37
01	806 N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-			37
-----														
ELLIS, DREW -A-		WELL #:		4		RRCID -> 085109		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6853 - 6917		
08	1023 N	998	-0-	-25	-0-	24 2	1 4	972	3	N	-0-			135
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	22 2	1 4	912	3	N	-0-			135
10	1054 N	782	-0-	-272	-0-	18 2	1 4	762	3	N	-0-			135
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	27 2	1 4	982	3	N	-0-			135
*12	961 N	881	-0-	-80	-0-	24 2	1 4	855	3	N	-0-			135
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	23 2	1 4	819	3	N	-0-			135

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	26	1	1836	3	N	8			61
						2	4		9					
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	33	1	1904	3	N	18			79
						2	4		20					
10	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	21	1	1277	3	N	2			81
						2	4		2					
11	1800 N	1746	-0-	-54	-0-	29	1	1715	3	N	-0-			81
						2	4		9					
*12	2015 N	1149	-0-	-866	-0-	17	1	1130	3	N	-0-			81
						2	4							
01	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	19	1	1200	3	N	3			84
						2	4		3					

ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	27	1	1061	3	N	-0-			29
						2	4							
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	34	1	1158	3	N	-0-			29
						2	4							
10	1240 N	614	-0-	-626	-0-	21	1	582	3	N	8			37
						2	4		9					
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	41	1	1139	3	N	-0-			37
						2	4							
*12	1240 N	700	-0-	-540	-0-	21	1	677	3	N	-0-			37
						2	4							
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	28	1	775	3	N	-0-			37
						2	4							

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	3	1	4	N	-0-			-0-
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
10	1147 N	957	-0-	-190	-0-	957	3			N	-0-			-0-
11	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
*12	1240 N	854	-0-	-386	-0-	854	3			N	-0-			-0-
01	961 N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-			-0-

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	14	1	768	3	N	-0-			89
						2	4							
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	14	1	578	3	N	-0-			89
						2	4							
10	837 N	669	-0-	-168	-0-	16	1	651	3	N	-0-			89
						2	4							
11	750 N	576	-0-	-174	-0-	14	1	560	3	N	-0-			89
						2	4							
*12	620 N	578	-0-	-42	-0-	15	1	561	3	N	-0-			89
						2	4							
01	682 N	574	-0-	-108	-0-	15	1	557	3	N	-0-			89
						2	4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6925 - 6990	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	44	1	1133	3	N	-0-		171
						2	4						
09	1560 N	1294	-0-	-266	-0-	51	1	1241	3	N	-0-		171
						2	4						
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	33	1	962	3	N	10		181
						2	4						
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	41	1	1131	3	N	-0-		181
						2	4						
*12	1333 N	886	-0-	-447	-0-	30	1	854	3	N	-0-		181
						2	4						
01	1023 N	915	-0-	-108	-0-	29	1	884	3	N	-0-		181
						2	4						

AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6590 - 6630	
*02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	25	1	1224	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	24	1	1629	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	35	1	1963	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	38	1	2176	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	32	1	2390	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	26	1	2427	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	18	1	1153	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	22	1	1279	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	24	1	1061	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	1140 N	843	-0-	-297	-0-	15	1	826	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	25	1	1199	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
*01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	32	1	1180	2	Y	-0-		-0-
						2	4						

ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6967 - 7012
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-		186
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-		186
10	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	1235	3		N	-0-		186
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-		186
*12	1488 N	1211	-0-	-277	-0-	1211	3		N	-0-		186
01	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3		N	-0-		186

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6602 - 6628
08	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3		N	-0-		-0-
09	780 N	721	-0-	-59	-0-	721	3		N	-0-		-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3		N	-0-		-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-		-0-
*12	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3		N	-0-		-0-
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7604 -	8006
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	175 2	1 4	3951 28	3 9	N	25	121
*03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	115 1	1 4	3745 6	3 9	N	5	126
*04	4740 X	3612	-0-	-1128	-0-	186 1	1 4	3424 3	3	N	-0- 17 5	109
*05	4898 X	3485	-0-	-1413	-0-	211 1	1 4	3272 3	3	N	-0-	109
*06	4740 X	3062	-0-	-1678	-0-	179 1	1 4	2809 73	3 9	N	66	175
*07	4588 X	2031	-0-	-2557	-0-	70 1	1 4	1958 3	3	N	-0-	175
*08	3875 X	854	-0-	-3021	-0-	32 1	1 4	820 3	3	N	-0- 163 1	12
*09	3600 X	1751	-0-	-1849	-0-	91 1	1 4	1658 3	3	N	-0-	12
*10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	217 1	1 4	3331 3	3	N	-0-	12
*11	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	212 1	1 4	2786 76	3 9	N	69	81
*12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	214 1	1 4	2545 25	3 9	N	23	104
01	3565 X	2555	-0-	-1010	-0-	212 1	1 4	2333 8	3 9	N	7	111

  

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7065 -	7106
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-		5
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 3	2 4		N	-0-		5
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 4	6 9		N	5		10
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-		10
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 4			N	-0-		10
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 4			N	-0-		10

  

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7381 -	8671
08	1705 N	1564	-0-	-141	-0-	35 1	1527 3		N	-0-		34
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	40 1	1736 3		N	-0-		34
10	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	31 1	1388 3		N	-0-		34
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	40 1	1727 3		N	-0-		34
12	1829 N	1044	-0-	-785	-0-	32 1	1010 3		N	-0-		34
*01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	30 1	1477 3		N	-0-		34

  

HILL, SAM K.		WELL #:		2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6868 -	6930
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
DREW ELLIS -ET- -AL-				WELL #: 3	RRCID -> 103595	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6742	- 6858			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1798 X	551	-0-	-1247	-0-	15 1 2 4	534 3	N	-0-			45
09	3000 X	2976	-0-	-24	-0-	88 1 2 4	2886 3	N	-0-			45
10	3751 X	3574	-0-	-177	-0-	114 1 3 4	3451 3 6 9	N	5			50
11	3630 X	3314	-0-	-316	-0-	124 1 2 4	3188 3	N	-0-			50
*12	3751 X	3105	-0-	-646	-0-	113 1 2 4	2988 3 2 9	N	2			52
01	3565 X	3095	-0-	-470	-0-	115 1 3 4	2977 3	N	-0-			52
-----												
NELSON -E-				WELL #: 2	RRCID -> 104890	COMPL. DATE 03/25/1991	TOTAL DEPTH 7342	PERF. 5754	- 7150			
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	227 1 2 4	1455 3 8 9	N	7			133
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	249 1 2 4	1420 3 7 9	N	6			139
10	1767 N	1580	-0-	-187	-0-	253 1 2 4	1325 3	N	-0-			139
11	1650 N	1179	-0-	-471	-0-	213 1 3 4	963 3	N	-0-			139
*12	1736 N	1440	-0-	-296	-0-	220 1 4 4	1214 3 2 9	N	2			141
01	1922 N	1433	-0-	-489	-0-	220 1 4 4	1209 3	N	-0-			141
-----												
HENRY-BENNETT				WELL #: 2	RRCID -> 109108	COMPL. DATE 12/08/1983	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6835	- 6889			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RICHARDSON, V. W. -G-				WELL #: 2	RRCID -> 109662	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6876	- 6897			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MILLEDDGE, ANDREW -ET- -AL-				WELL #: 2	RRCID -> 110119	COMPL. DATE 03/07/1984	TOTAL DEPTH 6775	PERF. 6600	- 6676			
08	775 N	694	-0-	-81	-0-	694 3		N	-0-			17
09	720 N	661	-0-	-59	-0-	661 3		N	-0-			17
10	713 N	666	-0-	-47	-0-	666 3		N	-0-			17
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	578 3		N	-0-			17
*12	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 3		N	-0-			17
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	637 3		N	-0-			17

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6930 - 6950	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	37	1	1755	3	N	2		52
						2	4	2	9				
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	42	1	1738	3	N	5		57
						2	4	6	9				
10	1643 N	1174	-0-	-469	-0-	27	1	1145	3	N	-0-		57
						2	4						
11	1740 N	1419	-0-	-321	-0-	34	1	1383	3	N	-0-		57
						2	4						
*12	1860 N	877	-0-	-983	-0-	20	1	855	3	N	-0-		57
						2	4						
01	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	21	1	1026	3	N	-0-		57
						2	4						
-----													
ELLIS RANCH				WELL #:	2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6987 - 7044
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
O.D.C.				WELL #:	2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	6638 - 6672
08	868 N	855	-0-	-13	-0-	31	1	822	3	N	-0-		25
						2	4						
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	29	1	790	3	N	-0-		25
						2	4						
10	868 N	844	-0-	-24	-0-	30	1	812	3	N	-0-		25
						2	4						
11	840 N	826	-0-	-14	-0-	30	1	794	3	N	-0-		25
						2	4						
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	821	3	N	7		32
						2	4	8	9				
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	833	3	N	-0-		32
						2	4						
-----													
COURSON -B- 3				WELL #:	3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8557 - 8603
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ELLIS, CARL -G-				WELL #:	2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6858 - 6928
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MORRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	127109	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7188 - 7260	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1075	-0-	-661	-0-	21	1	1052	3	N	-0-		101
						2	4						
09	1500 N	1130	-0-	-370	-0-	24	1	1079	3	N	23		124
						2	4	25	9				
10	1488 N	1096	-0-	-392	-0-	25	1	1050	3	N	17		141
						2	4	19	9				
11	1050 N	485	-0-	-565	-0-	21	1	462	3	N	-0-		141
						2	4						
*12	1178 N	387	-0-	-791	-0-	11	1	371	3	N	3		144
						2	4	3	9				
01	1085 N	310	-0-	-775	-0-	4	1	286	3	N	16		160
						2	4	18	9				
-----													
ELLIS, CARL -H-		WELL #:		1	RRCID ->	127444	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6942 - 8976	
08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-		109
09	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2643	3	19	9	N	17		126
10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2342	3	24	9	N	22		148
11	2550 X	2436	-0-	-114	-0-	2433	3	3	9	N	3		151
12	2759 X	1642	-0-	-1117	-0-	1621	3	21	9	N	19		170
01	2759 X	1716	-0-	-1043	-0-	1716	3			N	-0-		170
-----													
ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	6738 - 6777	
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-		146
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-		146
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-		146
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		146
*12	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-		146
*01	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-		146
-----													
BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	141505	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7014 - 8536	
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	985	3	41	9	N	37		316
09	1200 N	286	-0-	-914	-0-	286	3			N	-0-		316
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-		316
11	990 N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-		316
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-		316
01	1116 N	742	-0-	-374	-0-	742	3			N	-0-		316
-----													
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	142327	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	6929 - 7008	
08	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	46	1	1580	3	N	10		133
						2	4	11	9				
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	67	1	1680	3	N	30		163
						2	4	33	9				
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	56	1	1544	3	N	27		190
						2	4	30	9				
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	56	1	1539	3	N	2		192
						2	4	2	9				
*12	1829 N	1578	-0-	-251	-0-	54	1	1501	3	N	19	191 1	20
						2	4	21	9				
01	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	54	1	1474	3	N	-0-		20
						2	4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6686 - 6716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	756 N	741	-0-	-15	-0-	7	1	721	3	N	10			151
						2	4	11	9					
*03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	7	1	851	3	N	-0-			151
						1	4							
*04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	9	1	759	3	N	-0-	10	5	141
						2	4							
05	806 N	762	-0-	-44	-0-	10	1	750	2	N	-0-			141
						2	4							
06	840 N	573	-0-	-267	-0-	7	1	559	2	N	5			146
						1	4	6	9					
07	775 N	602	-0-	-173	-0-	7	1	590	2	N	4			150
						1	4	4	9					
08	775 N	481	-0-	-294	-0-	5	1	471	2	N	3			153
						2	4	3	9					
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	15	1	712	2	N	-0-			153
						2	4							
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	11	1	957	2	N	2			155
						2	4	2	9					
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	12	1	789	2	N	1			156
						2	4	1	9					
12	744 N	558	-0-	-186	-0-	12	1	534	2	N	9			165
						2	4	10	9					
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	11	1	977	2	N	-0-			165
						2	4							

  

COURSON -B- 4		WELL #: 4		RRCID -> 142768		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6652 - 6672	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

  

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 2032		RRCID -> 144144		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6923 - 6979				
08	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	32	1	1066	2	Y	-0-			134
						2	4							
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	885	2	Y	-0-			134
						2	4							
10	1271 N	64	-0-	-1207	-0-	62	1	2	4	Y	-0-			134
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	87	1	1212	2	Y	-0-			134
						2	4							
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	87	1	1127	2	Y	-0-			134
						2	4							
*01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	1057	2	Y	-0-			134
						2	4							

  

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6969 - 7034				
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	39	1	1908	3	N	-0-			34
						2	4							
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	51	1	1976	3	N	-0-			34
						2	4							
10	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	44	1	1827	3	N	-0-			34
						2	4							
11	1890 N	1852	-0-	-38	-0-	40	1	1810	3	N	-0-			34
						2	4							
*12	2108 N	1109	-0-	-999	-0-	19	1	1088	3	N	-0-			34
						2	4							
01	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	24	1	1452	3	N	-0-			34
						2	4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
COURSON -B- 13		WELL #:		13	RRCID ->	145635	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6698 -	6746
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	924	-0-	-216	-0-	924	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	755	-0-	-454	-0-	755	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	438	-0-	-740	-0-	438	2		N	-0-			-0-
-----													
COURSON -B- 13		WELL #:		28	RRCID ->	145636	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6722 -	6750
08	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	24	1	1007	3	N	-0-		105
						2	4						
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	29	1	1297	3	N	-0-		105
						2	4						
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	29	1	1195	3	N	-0-		105
						2	4						
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	25	1	989	3	N	-0-		105
						2	4						
*12	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	23	1	1022	3	N	-0-		105
						2	4						
01	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	29	1	1196	3	N	-0-		105
						2	4						
-----													
COURSON -B- 5		WELL #:		29	RRCID ->	145986	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6730 -	6794
08	465 N	366	-0-	-99	-0-	4	1	360	3	N	-0-		39
						2	4						
09	510 N	334	-0-	-176	-0-	6	1	326	3	N	-0-		39
						2	4						
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	5	1	436	3	N	-0-		39
						2	4						
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	5	1	413	3	N	-0-		39
						2	4						
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	5	1	416	3	N	-0-		39
						2	4						
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	6	1	490	3	N	-0-		39
						2	4						
-----													
COURSON -B- 11		WELL #:		31	RRCID ->	146360	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6686 -	6730
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
COURSON -B- 4		WELL #:		37	RRCID ->	146585	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6550 - 6600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1848 N	1281	-0-	-567	-0-	60	1	1197	3	N	20		40
						2	4	22	9				
*03	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	38	1	1427	3	N	-0-		40
						1	4						
*04	1650 N	1444	-0-	-206	-0-	57	1	1370	3	N	14		54
						2	4	15	9				
05	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	58	1	1339	2	N	-0-		54
						2	4						
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	54	1	1356	2	N	-0-		54
						1	4						
07	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	48	1	1206	2	N	-0-		54
						1	4						
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	58	1	1375	2	N	-0-		54
						2	4						
09	1410 N	1399	-0-	-11	-0-	59	1	1338	2	N	-0-		54
						2	4						
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	62	1	1950	2	N	-0-		54
						2	4						
11	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	56	1	1285	2	N	-0-		54
						2	4						
12	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	62	1	1371	2	N	-0-		54
						2	4						
01	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	56	1	1286	2	N	-0-		54
						2	4						

MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	146911	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6622 - 6672
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COURSON -B- 14		WELL #:		34	RRCID ->	147471	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6728 - 6764
08	1085 N	757	-0-	-328	-0-	18	1	737	3	N	-0-	128
						2	4					
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	27	1	1136	3	N	-0-	128
						2	4					
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	25	1	1050	3	N	-0-	128
						2	4					
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	22	1	814	3	N	-0-	128
						2	4					
*12	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	23	1	978	3	N	-0-	128
						2	4					
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1	1349	3	N	-0-	128
						2	4					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MCINTIRE W. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	147494	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	6685 - 6760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	1680 N	1120	-0-	-560	-0-	19 1	1085 3	2 4	14 9	N	13			146
*03	1798 N	1233	-0-	-565	-0-	15 1	1187 3	1 4	30 9	N	27			173
*04	1320 N	1173	-0-	-147	-0-	20 1	1134 3	2 4	17 9	N	15			188
05	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	21 1	1174 2	2 4		N	-0-			188
06	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	18 1	1125 2	1 4		N	-0-			188
07	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	19 1	1129 2	1 4		N	-0-			188
08	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	20 1	1152 2	2 4		N	-0-			188
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	23 1	1182 2	2 4		N	-0-			188
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	22 1	1270 2	2 4		N	-0-			188
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	21 1	1228 2	2 4		N	-0-			188
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	24 1	1264 2	2 4		N	-0-			188
*01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	24 1	1278 2	2 4		N	-0-			188

MORRIS ESTATE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	147574	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7244 - 7330	
08	713 N	562	-0-	-151	-0-	6 1	554 3	2 4		N	-0-		156
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	7 1	739 3	2 4		N	-0-		156
10	744 N	679	-0-	-65	-0-	7 1	670 3	2 4		N	-0-		156
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	7 1	641 3	2 4		N	-0-		156
12	775 N	597	-0-	-178	-0-	6 1	589 3	2 4		N	-0-		156
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	7 1	673 3	2 4		N	-0-		156

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
AUSTIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	147987	COMPL. DATE	11/29/1993	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 6584 -	6626
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	868 N	633	-0-	-235	-0-	17 1	614 3	Y	-0-			40
						2 4						
*03	961 N	832	-0-	-129	-0-	15 1	816 3	Y	-0-			40
						1 4						
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	18 1	706 3	Y	-0-			40
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	23 1	863 2	Y	-19			59
						2 4	21 9					
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	19 1	789 2	Y	3			62
						1 4	3 9					
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	15 1	796 2	Y	17			79
						1 4	19 9					
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	16 1	847 2	Y	-0-			79
						2 4						
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	18 1	788 2	Y	-0-			79
						2 4						
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	20 1	857 2	Y	-0-			79
						2 4						
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	21 1	776 2	Y	-0-			79
						2 4						
12	806 N	780	-0-	-26	-0-	20 1	758 2	Y	-0-			79
						2 4						
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	23 1	819 2	Y	-0-			79
						2 4						

COURSON -B- 3		WELL #:		3039	RRCID ->	148132	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6606 -	6660
*02	1120 N	273	-0-	-847	-0-	271 3	2 4	N	-0-			131
*03	1240 N	414	-0-	-826	-0-	407 3	1 4	N	5			136
						6 9						
*04	450 N	210	-0-	-240	-0-	208 3	2 4	N	-0-	8 5		128
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	580 2	2 4	N	-0-			128
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531 2	1 4	N	-0-			128
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697 2	1 4	N	-0-			128
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	653 2	2 4	N	-0-			128
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	632 2	2 4	N	-0-			128
10	713 N	652	-0-	-61	-0-	650 2	2 4	N	-0-			128
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	619 2	2 4	N	-0-			128
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	659 2	2 4	N	3			131
						3 9						
*01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	645 2	2 4	N	2			133
						2 9						



PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1316 N	895	-0-	-421	-0-	20 1	873 3	N	-0-			87
						2 4						
*03	1519 N	997	-0-	-522	-0-	15 1	981 3	N	-0-			87
						1 4						
*04	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	22 1	1000 3	N	1	39 5		49
						2 4						
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	25 1	1034 2	N	-0-			49
						2 4						
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	21 1	994 2	N	-0-			49
						1 4						
07	1023 N	997	-0-	-26	-0-	20 1	976 2	N	-0-			49
						1 4						
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	22 1	1058 2	N	-0-			49
						2 4						
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	23 1	1100 2	N	-0-			49
						2 4						
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	23 1	1142 2	N	-0-			49
						2 4						
11	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	23 1	978 2	N	-0-			49
						2 4						
12	1178 N	934	-0-	-244	-0-	26 1	906 2	N	-0-			49
						2 4						
01	1116 N	980	-0-	-136	-0-	23 1	955 2	N	-0-			49
						2 4						

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

08	651 N	647	-0-	-4	-0-	10 1	635 3	N	-0-			97
						2 4						
09	600 N	48	-0-	-552	-0-	1 1	45 3	N	-0-			97
						2 4						
10	651 N	2	-0-	-649	-0-	2 4		N	-0-			97
11	630 N	2	-0-	-628	-0-	2 4		N	-0-			97
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 4		N	-0-			97
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			97

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

*02	1596 N	730	-0-	-866	-0-	20 1	708 3	N	-0-			72
						2 4						
*03	1705 N	925	-0-	-780	-0-	18 1	906 3	N	-0-			72
						1 4						
*04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	21 1	921 3	N	51			123
						2 4	56 9					
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	28 1	1049 2	N	5			128
						2 4	6 9					
06	900 N	785	-0-	-115	-0-	20 1	764 2	N	-0-			128
						1 4						
07	1023 N	993	-0-	-30	-0-	22 1	969 2	N	1			129
						1 4	1 9					
08	1085 N	886	-0-	-199	-0-	19 1	865 2	N	-0-			129
						2 4						
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	21 1	839 2	N	-0-			129
						2 4						
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	25 1	1067 2	N	-0-			129
						2 4						
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	27 1	1039 2	N	-0-			129
						2 4						
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	22 1	865 2	N	-0-			129
						2 4						
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	29 1	1032 2	N	17			146
						2 4	19 9					

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1123	-0-	-148	-0-	44 1	1077 3	N	-0-			111
						2 4						
09	1200 N	857	-0-	-343	-0-	42 1	813 3	N	-0-			111
						2 4						
10	1178 N	914	-0-	-264	-0-	34 1	878 3	N	-0-			111
						2 4						
11	1080 N	775	-0-	-305	-0-	30 1	743 3	N	-0-			111
						2 4						
*12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	37 1	1000 3	N	-0-			111
						2 4						
*01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	46 1	1150 3	N	-0-			111
						2 4						

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	29 1	1321 3	N	-0-			121
						2 4						
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	34 1	1251 3	N	-0-			121
						2 4						
10	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	36 1	1265 3	N	-0-			121
						2 4						
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	36 1	1216 3	N	3			124
						2 4	3 9					
*12	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	34 1	1228 3	N	-0-			124
						2 4						
01	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	24 1	1092 3	N	-0-			124
						2 4						

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

08	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	67 1	2538 3	N	3			104
						2 4	3 9					
09	2700 X	2520	-0-	-180	-0-	84 1	2432 3	N	2			106
						2 4	2 9					
10	2790 X	2511	-0-	-279	-0-	72 1	2429 3	N	7			113
						2 4	8 9					
11	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	65 1	2607 3	N	-0-			113
						2 4						
*12	2728 X	2600	-0-	-128	-0-	54 1	2541 3	N	3			116
						2 4	3 9					
01	2604 X	2430	-0-	-174	-0-	48 1	2380 3	N	-0-			116
						2 4						

COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

08	775 N	735	-0-	-40	-0-	43 1	690 3	N	-0-			91
						2 4						
09	750 N	695	-0-	-55	-0-	46 1	647 3	N	-0-			91
						2 4						
10	713 N	2	-0-	-711	-0-	2 4		N	-0-			91
11	720 N	3	-0-	-717	-0-	1 1	2 4	N	-0-			91
12	713 N	3	-0-	-710	-0-	1 1	2 4	N	-0-			91
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-			91
						2 4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MORRIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	154096	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7144 - 7256
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-

MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154105	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6346 - 6692
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7234 - 7311
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	32	1	1467	3	N	-0-	119
						2	4					
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	37	1	1444	3	N	-0-	119
						2	4					
10	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	36	1	1220	3	N	-0-	119
						2	4					
11	1440 N	1356	-0-	-84	-0-	30	1	1322	3	N	2	121
						2	4				2	
*12	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	31	1	1349	3	N	-0-	121
						2	4					
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	29	1	1352	3	N	-0-	121
						2	4					

ODC		WELL #:		3759	RRCID ->	154764	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7108 - 7262
08	713 N	644	-0-	-69	-0-	638	3	6	9	N	5	158
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	531	3	25	9	N	23	181
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	540	3	26	9	N	24	205
11	630 N	529	-0-	-101	-0-	521	3	8	9	N	7	212
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	627	3	11	9	N	10	222
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-	222

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
COURSON -B- 11		WELL #:		48	RRCID ->	155108	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6680 -	6730
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1820 N	1274	-0-	-546	-0-	67 1	1205 3	N	-0-			47
						2 4						
*03	2077 N	1463	-0-	-614	-0-	44 1	1418 3	N	-0-			47
						1 4						
*04	1440 N	1306	-0-	-134	-0-	56 1	1248 3	N	-0-	20 5		27
						2 4						
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	65 1	1415 2	N	-0-			27
						2 4						
06	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	53 1	1353 2	N	-0-			27
						1 4						
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	49 1	1265 2	N	-0-			27
						1 4						
08	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	59 1	1345 2	N	-0-			27
						2 4						
09	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	64 1	1331 2	N	-0-			27
						2 4						
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	67 1	1341 2	N	-0-			27
						2 4						
11	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	67 1	1255 2	N	-0-			27
						2 4						
12	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	63 1	1290 2	N	-0-			27
						2 4						
01	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	62 1	1223 2	N	-0-			27
						2 4						

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155132	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7250 -	7306
08	341 N	231	-0-	-110	-0-	4 1	225 3	N	-0-			111
						2 4						
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	4 1	240 3	N	-0-			111
						2 4						
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	5 1	262 3	N	-0-			111
						2 4						
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	6 1	303 3	N	-0-			111
						2 4						
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	6 1	305 3	N	-0-			111
						2 4						
01	279 N	84	-0-	-195	-0-	1 1	81 3	N	-0-			111
						2 4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BECK UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	155666	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6574 - 8531	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2548 N	1649	-0-	-899	-0-	16 1	1631 3	N	-0-				5
						2 4							
*03	2790 N	1988	-0-	-802	-0-	12 1	1975 3	N	-0-				5
						1 4							
*04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	17 1	1905 3	N	-0-				5
						2 4							
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	19 1	1970 2	N	-0-				5
						2 4							
06	1920 N	1625	-0-	-295	-0-	15 1	1609 2	N	-0-				5
						1 4							
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	9 1	2045 2	N	-0-				5
						1 4							
08	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	15 1	1955 2	N	-0-				5
						2 4							
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	16 1	1756 2	N	19				24
						2 4	21 9						
10	2046 N	1954	-0-	-92	-0-	18 1	1934 2	N	-0-				24
						2 4							
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	22 1	1948 2	N	-0-				24
						2 4							
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	29 1	1968 2	N	-0-				24
						2 4							
*01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	25 1	1883 2	N	-0-				24
						2 4							

COURSON -B- 13		WELL #:		47	RRCID ->	155790	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6718 - 6758	
*02	2436 N	2065	-0-	-371	-0-	84 1	1979 3	N	-0-				128
						2 4							
*03	2697 X	2098	-0-	-599	-0-	82 1	2015 3	N	-0-				128
						1 4							
*04	2610 X	1960	-0-	-650	-0-	96 1	1862 3	N	-0-	12 5			116
						2 4							
05	2697 X	1737	-0-	-960	-0-	143 1	1581 2	N	10				126
						2 4	11 9						
06	2430 X	1584	-0-	-846	-0-	91 1	1492 2	N	-0-				126
						1 4							
07	2294 X	1300	-0-	-994	-0-	109 1	1190 2	N	-0-				126
						1 4							
08	2108 X	1765	-0-	-343	-0-	83 1	1680 2	N	-0-				126
						2 4							
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	81 1	1726 2	N	-0-				126
						2 4							
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	83 1	2281 2	N	-0-				126
						2 4							
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	91 1	2385 2	N	3				129
						2 4	3 9						
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	56 1	2224 2	N	4				133
						2 4	4 9						
*01	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	51 1	2304 2	N	-0-				133
						2 4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
ELLIS, CARL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	29 1	1154 3	N	-0-	101	
						2 4					
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	40 1	1223 3	N	-0-	101	
						2 4					
10	1209 N	989	-0-	-220	-0-	29 1	947 3	N	10	111	
						2 4					
11	1140 N	1084	-0-	-56	-0-	32 1	1044 3	N	5	116	
						2 4					
*12	1302 N	949	-0-	-353	-0-	27 1	920 3	N	-0-	116	
						2 4					
01	992 N	834	-0-	-158	-0-	24 1	808 3	N	-0-	116	
						2 4					
-----											
COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648		
*04	1680 N	1056	-0-	-624	-0-	1056 3		N	-0-	32	
05	3100 N	4198	-0-	1098	1098	4198 2		N	-0-	32	
06	3000 N	5633	-0-	2633	3731	21 1	5612 2	N	-0-	32	
07	3100 N	10897	-0-	7797	11528	19 1	10878 2	N	-0-	32	
08	17018 X	5490	-0-	-11528	-0-	25 1	5465 2	N	-0-	32	
09	2640 X	229	-0-	-2411	-0-	28 1	201 2	N	-0-	32	
10	2728 X	2491	-0-	-237	-0-	29 1	2462 2	N	-0-	32	
11	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	32 1	5620 2	N	-0-	32	
12	2728 X	1512	-0-	-1216	-0-	35 1	1477 2	N	-0-	32	
01	2728 X	1560	-0-	-1168	-0-	36 1	1524 2	N	-0-	32	
-----											
ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722		
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	25 1	445 3	N	-0-	60	
						2 4					
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26 1	503 3	N	-0-	60	
						2 4					
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	18 1	504 3	N	-0-	60	
						2 4					
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	22 1	718 3	N	-0-	60	
						2 4					
*12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	19 1	578 3	N	-0-	60	
						2 4					
*01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	20 1	643 3	N	-0-	60	
						2 4					
-----											
ODC "A"		WELL #: 4760		RRCID -> 156932		COMPL. DATE 12/31/1995			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256		
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	9 1	551 3	N	-0-	111	
						2 4					
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	10 1	475 3	N	10	121	
						2 4					
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	9 1	466 3	N	-0-	121	
						2 4					
11	540 N	441	-0-	-99	-0-	8 1	428 3	N	3	124	
						2 4					
12	527 N	423	-0-	-104	-0-	7 1	410 3	N	4	128	
						2 4					
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	7 1	412 3	N	5	133	
						2 4					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HENRY, A. W. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	157015	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6876 - 6914	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEELER, LYDIA M.		WELL #:		3	RRCID ->	157904	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6860 - 6888	
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	488	3	N	4	175
							2	4		4	9		
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	697	3	N	-0-	13
							2	4					
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	765	3	N	7	20
							2	4		8	9		
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	709	3	N	-0-	20
							2	4					
*12	775	N	635	-0-	-140	-0-	67	1	566	3	N	-0-	20
							2	4					
01	806	N	713	-0-	-93	-0-	41	1	670	3	N	-0-	20
							2	4					

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		4R	RRCID ->	158304	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7214 - 7290	
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	13	1	947	3	N	-0-	165
							2	4					
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	13	1	910	3	N	-0-	165
							2	4					
10	961	N	958	-0-	-3	-0-	14	1	942	3	N	-0-	165
							2	4					
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	16	1	883	3	N	-0-	165
							2	4					
*12	961	N	955	-0-	-6	-0-	13	1	940	3	N	-0-	165
							2	4					
01	961	N	902	-0-	-59	-0-	10	1	890	3	N	-0-	165
							2	4					

MORRIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	158341	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7124 - 7463	
08	930	N	852	-0-	-78	-0-	26	1	824	3	N	-0-	116
							2	4					
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	47	1	1338	3	N	-0-	116
							2	4					
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	39	1	1255	3	N	5	121
							2	4		6	9		
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	28	1	971	3	N	2	123
							2	4		2	9		
*12	1426	N	713	-0-	-713	-0-	18	1	679	3	N	13	136
							2	4		14	9		
*01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	88	1	1382	3	N	7	143
							2	4		8	9		

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MATHEWS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158482	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6584 -	8540
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	2324 N	1579	-0-	-745	-0-	42 1	1535 3	N	-0-	-0-			-0-
						2 4							
*03	2356 N	1441	-0-	-915	-0-	28 1	1412 3	N	-0-	-0-			-0-
						1 4							
*04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	33 1	1349 3	N	-0-	-0-			-0-
						2 4							
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	73 1	2527 2	N	-0-	-0-			-0-
						2 4							
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	45 1	1734 2	N	-0-	-0-			-0-
						1 4							
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	42 1	1354 2	N	-0-	-0-			-0-
						1 4							
08	2573 N	1486	-0-	-1087	-0-	44 1	1440 2	N	-0-	-0-			-0-
						2 4							
09	1770 N	1730	-0-	-40	-0-	46 1	1682 2	N	-0-	-0-			-0-
						2 4							
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	37 1	1536 2	N	-0-	-0-			-0-
						2 4							
11	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	30 1	1339 2	N	-0-	-0-			-0-
						2 4							
12	1798 N	1362	-0-	-436	-0-	29 1	1331 2	N	-0-	-0-			-0-
						2 4							
01	1736 N	1224	-0-	-512	-0-	24 1	1198 2	N	-0-	-0-			-0-
						2 4							

COURSON -B- 17		WELL #:		53	RRCID ->	158625	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6565 -	6605
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

ELLIS, DREW "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158693	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6892 -	6961
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	24 1	1172 3	N	-0-	153 1			7
						2 4							
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	31 1	1255 3	N	-0-				7
						2 4							
10	1240 N	916	-0-	-324	-0-	50 1	864 3	N	-0-				7
						2 4							
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	39 1	1178 3	N	-0-				7
						2 4							
*12	1333 N	987	-0-	-346	-0-	31 1	954 3	N	-0-				7
						2 4							
*01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	34 1	916 3	N	-0-				7
						2 4							

ELLIS, CARL "D"		WELL #:		4	RRCID ->	158697	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	6950 -	7002
08	775 N	680	-0-	-95	-0-	23 1	655 3	N	-0-				74
						2 4							
09	690 N	601	-0-	-89	-0-	27 1	572 3	N	-0-				74
						2 4							
10	806 N	727	-0-	-79	-0-	26 1	699 3	N	-0-				74
						2 4							
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	24 1	716 3	N	-0-				74
						2 4							
*12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	21 1	673 3	N	-0-				74
						2 4							
01	713 N	616	-0-	-97	-0-	16 1	598 3	N	-0-				74
						2 4							



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 3050		RRCID -> 158794	COMPL. DATE 04/22/1996	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6854 - 6916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	212 3	N	-0-			27
						2 4						
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	N	-0-			27
						2 4						
10	341 N	227	-0-	-114	-0-	113 1	112 3	N	-0-			27
						2 4						
11	210 N	2	-0-	-208	-0-	2 4		N	-0-			27
12	279 N	40	-0-	-239	-0-	2 1	36 3	N	-0-			27
						2 4						
01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 4		N	-0-			27
						2 4						
-----												
HAAR ET AL		WELL #: 2022		RRCID -> 158802		COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664			
08	775 N	679	-0-	-96	-0-	679 3		N	-0-			71
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	690 3	15 9	N	14			85
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			85
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	593 3		N	-0-			85
12	744 N	670	-0-	-74	-0-	670 3		N	-0-			85
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			85
-----												
HILL, SAM K.		WELL #: 3018		RRCID -> 158930		COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906			
08	1550 N	1369	-0-	-181	-0-	1369 3		N	-0-			30
09	1500 N	1338	-0-	-162	-0-	1338 3		N	-0-			30
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1393 3	4 9	N	4			34
11	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1288 3		N	-0-			34
*12	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	1265 3		N	-0-			34
01	1798 N	1433	-0-	-365	-0-	1433 3		N	-0-			34
-----												
WOLFRUM, OSCAR		WELL #: 3		RRCID -> 158936		COMPL. DATE 05/24/1996			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017			
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	33 1	1018 3	N	-0-			76
						2 4						
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	38 1	998 3	N	-0-			76
						2 4						
10	1085 N	923	-0-	-162	-0-	28 1	892 3	N	1			77
						2 4						
11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	29 1	934 3	N	-0-			77
						2 4						
*12	1085 N	897	-0-	-188	-0-	31 1	864 3	N	-0-			77
						2 4						
01	930 N	847	-0-	-83	-0-	26 1	819 3	N	-0-			77
						2 4						
-----												
ELLIS, DREW "A"		WELL #: 6		RRCID -> 158946		COMPL. DATE 06/03/1996			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996			
08	2046 N	1198	-0-	-848	-0-	19 1	1160 3	N	15			146
						2 4						
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	61 1	1977 3	N	63	178 1		31
						2 4						
10	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	46 1	1286 3	N	48			79
						2 4						
11	1170 N	535	-0-	-635	-0-	10 1	521 3	N	2			81
						2 4						
*12	2170 N	1639	-0-	-531	-0-	38 1	1599 3	N	-0-			81
						2 4						
01	1395 N	1051	-0-	-344	-0-	29 1	1020 3	N	-0-			81
						2 4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MORRIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	159509	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7226 - 7309			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	N	-0-			44
						2	4							
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	6	1	191	3	N	-0-			44
						2	4							
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	7	1	179	3	N	13			57
						2	4							
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	N	3			60
						2	4							
*12	217 N	207	-0-	-10	-0-	8	1	197	3	N	-0-			60
						2	4							
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	8	1	198	3	N	4			64
						2	4							
								4	9					
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		3	RRCID ->	159561	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7194 - 7268			
08	806 N	800	-0-	-6	-0-	17	1	781	3	N	-0-			79
						2	4							
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	20	1	779	3	N	-0-			79
						2	4							
10	806 N	793	-0-	-13	-0-	19	1	766	3	N	5			84
						2	4							
11	780 N	752	-0-	-28	-0-	19	1	731	3	N	-0-			84
						2	4							
*12	837 N	789	-0-	-48	-0-	19	1	766	3	N	2			86
						2	4							
01	806 N	775	-0-	-31	-0-	19	1	754	3	N	-0-			86
						2	4							
REED		WELL #:		3	RRCID ->	159585	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6628 - 6666			
08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	72	1	2512	3	N	-0-			55
						2	4							
09	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	71	1	2213	3	N	-0-			55
						2	4							
10	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	70	1	2162	3	N	-0-			55
						2	4							
11	2490 X	2112	-0-	-378	-0-	63	1	2047	3	N	-0-			55
						2	4							
*12	2573 X	1998	-0-	-575	-0-	63	1	1933	3	N	-0-			55
						2	4							
01	2573 X	1708	-0-	-865	-0-	65	1	1641	3	N	-0-			55
						2	4							
SELL, JULIUS		WELL #:		2	RRCID ->	162225	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7204 - 7273			
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	8	1	741	3	N	-0-			101
						2	4							
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	11	1	775	3	N	-0-			101
						2	4							
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	10	1	736	3	N	-0-			101
						2	4							
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	10	1	720	3	N	-0-			101
						2	4							
*12	806 N	704	-0-	-102	-0-	10	1	692	3	N	-0-			101
						2	4							
01	744 N	670	-0-	-74	-0-	10	1	658	3	N	-0-			101
						2	4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
COURSON -B- 1		WELL #:		41	RRCID ->	162362	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6518 - 8534	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3108 X	2371	-0-	-737	-0-	53 1	2294 3	2294 3	N	20			163
						2 4	22 9						
*03	3565 X	2719	-0-	-846	-0-	45 1	2673 3	2673 3	N	-0-			163
						1 4							
*04	3510 X	2556	-0-	-954	-0-	49 1	2452 3	2452 3	N	48	186 1		25
						2 4	53 9						
05	3627 X	2546	-0-	-1081	-0-	50 1	2477 2	2477 2	N	15			40
						2 4	17 9						
06	2640 X	2385	-0-	-255	-0-	38 1	2346 2	2346 2	N	-0-			40
						1 4							
07	2728 X	1939	-0-	-789	-0-	32 1	1895 2	1895 2	N	10			50
						1 4	11 9						
08	2728 X	1993	-0-	-735	-0-	33 1	1940 2	1940 2	N	16			66
						2 4	18 9						
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	58 1	2586 2	2586 2	N	-0-			66
						2 4							
10	2542 X	2300	-0-	-242	-0-	46 1	2246 2	2246 2	N	5			71
						2 4	6 9						
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	64 1	2554 2	2554 2	N	1			72
						2 4	1 9						
12	2728 X	2716	-0-	-12	-0-	70 1	2620 2	2620 2	N	22			94
						2 4	24 9						
01	2728 X	2570	-0-	-158	-0-	68 1	2497 2	2497 2	N	3			97
						2 4	3 9						

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		4831	RRCID ->	163376	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6740 - 6904
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	39 1	1177 3	1177 3	N	-0-		153
						2 4						
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	35 1	1207 3	1207 3	N	7		160
						2 4	8 9					
10	1302 N	975	-0-	-327	-0-	25 1	948 3	948 3	N	-0-		160
						2 4						
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	34 1	1249 3	1249 3	N	1		161
						2 4	1 9					
*12	1302 N	1024	-0-	-278	-0-	25 1	997 3	997 3	N	-0-		161
						2 4						
*01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	31 1	1017 3	1017 3	N	-0-		161
						2 4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BRAINARD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163498	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6650 -	6670	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	1904 N	1340	-0-	-564	-0-	19	1	1319	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*03	2139 N	1449	-0-	-690	-0-	17	1	1431	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*04	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	28	1	1360	3	N	25			25
						3	4		28	9				
05	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	40	1	1429	2	N	-0-			25
						2	4							
06	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	20	1	1279	2	N	3			28
						1	4		3	9				
07	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	10	1	1302	2	N	-0-			28
						1	4							
08	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	11	1	1357	2	N	-0-			28
						2	4							
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	23	1	1291	2	N	-0-			28
						2	4							
10	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	11	1	1265	2	N	-0-			28
						2	4							
11	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	10	1	1218	2	N	-0-			28
						2	4							
12	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	9	1	1242	2	N	-0-			28
						2	4							
01	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	9	1	1225	2	N	-0-			28
						2	4							

COURSON -B- 8		WELL #:		49	RRCID ->	164227	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6600 -	8578	
*02	2072 N	1954	-0-	-118	-0-	52	1	1900	3	N	-0-			123
						2	4							
*03	2077 N	1825	-0-	-252	-0-	34	1	1789	3	N	1			124
						1	4		1	9				
*04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	69	1	2267	3	N	1	24	5	101
						2	4		1	9				
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	80	1	2508	2	N	3			104
						2	4		3	9				
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	64	1	2242	2	N	2			106
						1	4		2	9				
07	2356 N	1952	-0-	-404	-0-	48	1	1901	2	N	2			108
						1	4		2	9				
08	2604 N	2374	-0-	-230	-0-	67	1	2305	2	N	-0-			108
						2	4							
09	2310 N	2099	-0-	-211	-0-	67	1	2023	2	N	6			114
						2	4		7	9				
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1977	2	N	-0-			114
						2	4							
11	2310 N	2021	-0-	-289	-0-	68	1	1949	2	N	2			116
						2	4		2	9				
12	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	70	1	1980	2	N	8			124
						2	4		9	9				
01	2077 N	1895	-0-	-182	-0-	65	1	1822	2	N	5			129
						2	4		6	9				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BECK UNIT /B/		WELL #:		4	RRCID ->	164466	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6606 -	8522	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3052 X	1737	-0-	-1315	-0-	43	1	1692	3	N	-0-		59
						2	4						
*03	3379 X	2278	-0-	-1101	-0-	39	1	2238	3	N	-0-		59
						1	4						
*04	3270 X	1774	-0-	-1496	-0-	45	1	1727	3	N	-0-		59
						2	4						
05	2790 X	2033	-0-	-757	-0-	53	1	1978	2	N	-0-		59
						2	4						
06	2190 X	1833	-0-	-357	-0-	45	1	1787	2	N	-0-		59
						1	4						
07	2263 X	1582	-0-	-681	-0-	32	1	1549	2	N	-0-		59
						1	4						
08	2263 X	1130	-0-	-1133	-0-	24	1	1104	2	N	-0-		59
						2	4						
09	1980 X	1387	-0-	-593	-0-	34	1	1351	2	N	-0-		59
						2	4						
10	2046 X	1770	-0-	-276	-0-	45	1	1723	2	N	-0-		59
						2	4						
11	1830 X	1131	-0-	-699	-0-	32	1	1097	2	N	-0-		59
						2	4						
12	1581 X	979	-0-	-602	-0-	29	1	948	2	N	-0-		59
						2	4						
01	1426 X	918	-0-	-508	-0-	26	1	890	2	N	-0-		59
						2	4						
-----													
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		2831	RRCID ->	164524	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6736 -	6814	
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	63	1	1591	3	N	6		198
						2	4						
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	3	N	-0-		198
						2	4						
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	70	1	1626	3	N	-0-	196 1	2
						3	4						
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	74	1	1610	3	N	25		27
						2	4						
*12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	72	1	1597	3	N	-0-		27
						2	4						
01	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	67	1	1469	3	N	-0-		27
						3	4						
-----													
ELLIS, CARL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	164841	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6890 -	6946	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
COURSON -B- 9		WELL #:		30	RRCID ->	165340	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6656 -	8668	
*02	2212 N	1640	-0-	-572	-0-	1640	3			N	-0-		60
*03	2480 N	1692	-0-	-788	-0-	1692	3			N	-0-		60
*04	1890 N	1791	-0-	-99	-0-	1787	3	4 9		N	4		64
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2116	2	2 9		N	2		66
06	1650 N	1618	-0-	-32	-0-	1618	2			N	-0-		66
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-		66
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1 9		N	1		67
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-		67
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2212	2	4 9		N	4		71
11	2220 N	2021	-0-	-199	-0-	2020	2	1 9		N	1		72
12	2263 N	1962	-0-	-301	-0-	1949	2	13 9		N	12		84
01	2170 N	1959	-0-	-211	-0-	1950	2	9 9		N	8		92



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ODC -B-		WELL #:		3655	RRCID ->	170089	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7086 - 7106	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	6	1	413	3	N	-0-		24
						2	4						
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	430	3	N	-0-		24
						2	4						
10	434 N	244	-0-	-190	-0-	3	1	238	3	N	1		25
						2	4						
11	420 N	262	-0-	-158	-0-	4	1	256	3	N	-0-		25
						2	4						
*12	465 N	55	-0-	-410	-0-	1	1	52	3	N	-0-		25
						2	4						
01	248 N	151	-0-	-97	-0-	2	1	143	3	N	4		29
						2	4						
-----													
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5	RRCID ->	170808	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	6914 - 8278	
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	40	1	2118	3	N	-0-		190
						2	4						
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	48	1	1993	3	N	29	192 1	27
						2	4						
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	38	1	1610	3	N	-0-		27
						2	4						
11	2100 N	1665	-0-	-435	-0-	39	1	1624	3	N	-0-		27
						2	4						
12	2139 N	1736	-0-	-403	-0-	32	1	1702	3	N	-0-		27
						2	4						
01	1643 N	1419	-0-	-224	-0-	32	1	1382	3	N	3		30
						2	4						
-----													
COURSON "D" 22		WELL #:		1	RRCID ->	172370	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6548 - 6568	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		4R	RRCID ->	174193	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6903 - 6972	
08	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	22	1	1125	3	N	-0-		42
						2	4						
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	29	1	1280	3	N	-0-		42
						2	4						
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	3	N	-0-		42
						2	4						
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	35	1	1364	3	N	-0-		42
						2	4						
*12	1364 N	1079	-0-	-285	-0-	26	1	1051	3	N	-0-		42
						2	4						
01	1395 N	1016	-0-	-379	-0-	26	1	988	3	N	-0-		42
						2	4						
-----													
ELLIS, CARL "G"		WELL #:		5744	RRCID ->	174301	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6860 - 6960	
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-		166
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	823	3	4	9	N	4		170
10	806 N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-		170
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-		170
*12	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	3			N	-0-		170
01	744 N	652	-0-	-92	-0-	651	3	1	9	N	1		171

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	23	1	1148	3	N	-0-			133
						2	4							
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	35	1	1494	3	N	8			141
						2	4							
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	38	1	1407	3	N	19			160
						2	4							
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	42	1	1406	3	N	-0-			160
						2	4							
12	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	41	1	1340	3	N	-0-			160
						2	4							
01	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	37	1	1235	3	N	-0-			160
						2	4							

LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

GRAY ESTATE WELL #: 3132 RRCID -> 177643 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

08	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	29	1	1329	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	28	1	1186	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	35	1	1560	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	32	1	1421	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	42	1	1449	3	N	-0-			-0-
						2	4							

MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

08	372 N	215	-0-	-157	-0-	5	1	208	3	N	-0-			129
						2	4							
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	7	1	267	3	N	-0-			129
						2	4							
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	5	1	261	3	N	-0-			129
						2	4							
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	N	-0-			129
						2	4							
*12	279 N	261	-0-	-18	-0-	4	1	255	3	N	-0-			129
						2	4							
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	N	-0-			129
						2	4							



-----													
PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MORRIS -B-		WELL #:		7761	RRCID ->	183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7248 - 7288		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	191	1	2252	3	N	-0-		181
						2	4						
09	2730 N	2190	-0-	-540	-0-	212	1	1964	3	N	11	168 1	24
						2	4						
10	2418 N	2102	-0-	-316	-0-	218	1	1851	3	N	28		52
						2	4						
11	2370 N	1895	-0-	-475	-0-	211	1	1632	3	N	45		97
						2	4						
*12	2263 N	1664	-0-	-599	-0-	217	1	1445	3	N	-0-		97
						2	4						
01	2108 N	1826	-0-	-282	-0-	215	1	1588	3	N	19		116
						2	4						
								21	9				
-----													
ELLIS, CARL "C"				WELL #:	5830	RRCID ->	183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6908 - 6983	
08	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	39	1	1399	3	N	-0-		34
						2	4						
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	56	1	1582	3	N	-0-		34
						2	4						
10	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	35	1	1226	3	N	-0-		34
						2	4						
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	60	1	2014	3	N	-0-		34
						2	4						
*12	1705 N	1371	-0-	-334	-0-	42	1	1326	3	N	1		35
						2	4						
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	31	1	1239	3	N	-0-		35
						2	4						
-----													
ELLIS, CARL "C"				WELL #:	6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6827 - 6880	
08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	52	1	1816	3	N	-0-		175
						2	4						
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	72	1	1889	3	N	-0-		175
						2	4						
10	1736 N	1529	-0-	-207	-0-	55	1	1466	3	N	5		180
						2	4						
11	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	57	1	1709	3	N	-0-		180
						2	4						
*12	1984 N	1421	-0-	-563	-0-	117	1	1302	3	N	-0-		180
						2	4						
01	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	46	1	1373	3	N	-0-		180
						2	4						
-----													
ELLIS, DREW ET AL				WELL #:	5831	RRCID ->	184128	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6787 - 6841	
08	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	55	1	1686	3	N	-0-	151 1	12
						2	4						
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	68	1	1554	3	N	-0-		12
						2	4						
10	1891 N	1635	-0-	-256	-0-	61	1	1572	3	N	-0-		12
						2	4						
11	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	66	1	1564	3	N	-0-		12
						2	4						
*12	1674 N	1470	-0-	-204	-0-	62	1	1406	3	N	-0-		12
						2	4						
01	1643 N	1498	-0-	-145	-0-	57	1	1439	3	N	-0-		12
						2	4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #:		3	RRCID ->	184263	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6484 - 6502		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	11	1	475	3	N	-0-			10
						2	4							
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	14	1	449	3	N	-0-			10
						2	4							
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	12	1	464	3	N	-0-			10
						2	4							
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	494	3	N	-0-			10
						2	4							
*12	496 N	443	-0-	-53	-0-	14	1	427	3	N	-0-			10
						2	4							
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	11	1	381	3	N	-0-			10
						2	4							
-----														
ELLIS, CARL "F"				WELL #:	5	RRCID ->	186325	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6954 - 7030	
08	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	23	1	1266	3	N	-0-			291
						2	4							
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	29	1	1303	3	N	-0-			291
						2	4							
10	1271 N	1097	-0-	-174	-0-	19	1	1059	3	N	15			306
						2	4							
11	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	21	1	1138	3	N	-0-	10 5		296
						2	4							
12	1364 N	942	-0-	-422	-0-	16	1	924	3	N	-0-			296
						2	4							
01	1085 N	944	-0-	-141	-0-	20	1	922	3	N	-0-			296
						2	4							
-----														
MORRIS ESTATE "D"				WELL #:	5825	RRCID ->	187996	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7300 - 7309	
08	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	50	1	1336	3	N	-0-			59
						2	4							
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	56	1	1351	3	N	-0-			59
						2	4							
10	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	55	1	1292	3	N	-0-			59
						2	4							
11	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	52	1	1240	3	N	-0-			59
						2	4							
*12	1457 N	1260	-0-	-197	-0-	50	1	1208	3	N	-0-			59
						2	4							
01	1364 N	550	-0-	-814	-0-	24	1	524	3	N	-0-			59
						2	4							
-----														
TREGELLAS, W. T.				WELL #:	6757	RRCID ->	188323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	7158 - 7226	
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	6	1	259	3	N	-0-			99
						2	4							
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	6	1	254	3	N	-0-			99
						2	4							
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	N	-0-			99
						2	4							
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-			99
						2	4							
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-			99
						2	4							
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-			99
						2	4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189511		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6959 - 6981		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	114	3	19	9	N	17	191	1	29
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-			29
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	109	3	23	9	N	21			50
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-			50
*12	93 N	83	-0-	-10	-0-	72	3	11	9	N	10			60
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-			60
-----														
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 7072 - 9284				
08	4185 X	3722	-0-	-463	-0-	89	1	3614	3	N	15			50
						2	4							
09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	116	1	3881	3	N	32			82
						2	4							
10	4092 X	3899	-0-	-193	-0-	101	1	3781	3	N	14			96
						2	4							
11	3960 X	3715	-0-	-245	-0-	99	1	3614	3	N	-0-			96
						2	4							
12	4154 X	3312	-0-	-842	-0-	56	1	3184	3	N	64			160
						2	4							
01	4154 X	2985	-0-	-1169	-0-	44	1	2939	3	N	-0-			160
						2	4							
-----														
MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 7250 - 7326		
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	8	1	522	3	N	3			176
						2	4							
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	8	1	515	3	N	-0-			176
						2	4							
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	9	1	520	3	N	-0-			176
						2	4							
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	8	1	496	3	N	-0-			176
						2	4							
*12	558 N	495	-0-	-63	-0-	8	1	485	3	N	-0-			176
						2	4							
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	8	1	446	3	N	-0-			176
						2	4							
-----														
DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6672 - 6792				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6600 - 8607				
*02	3892 X	2198	-0-	-1694	-0-	2192	3	6	9	N	5			166
*03	4309 X	1857	-0-	-2452	-0-	1857	3			N	-0-			166
*04	4170 X	1666	-0-	-2504	-0-	1620	3	46	9	N	42			208
05	4309 X	1818	-0-	-2491	-0-	1818	2			N	-0-	171	1	7 5 30
06	2700 X	1203	-0-	-1497	-0-	1203	2			N	-0-			30
07	2449 X	1667	-0-	-782	-0-	1667	2			N	-0-			30
08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-			30
09	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			30
10	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-			30
11	2760 X	1786	-0-	-974	-0-	1786	2			N	-0-			30
12	2852 X	2383	-0-	-469	-0-	2383	2			N	-0-			30
01	2852 X	2068	-0-	-784	-0-	2068	2			N	-0-			30

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HENRY, A.W. "B"		WELL #:		4051	RRCID ->	205013	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7015 -	8972
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		4061 X	3762	-0-	-299	-0-	3739	3	23	9	N	21	118
09		4230 X	3743	-0-	-487	-0-	3743	3			N	-0-	118
10		4371 X	3352	-0-	-1019	-0-	3334	3	18	9	N	16	134
11		4230 X	2577	-0-	-1653	-0-	2534	3	43	9	N	39	173
*12		4371 X	2836	-0-	-1535	-0-	2836	3			N	-0-	173
01		4371 X	3068	-0-	-1303	-0-	3057	3	11	9	N	10	183

  

TREGELLAS, W.T.		WELL #:		7H	RRCID ->	208327	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7450 -	9102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64

  

ODC		WELL #:		5759	RRCID ->	208991	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	7474 -	8464
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

  

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		6825	RRCID ->	208993	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7696 -	9091
08		3441 X	2971	-0-	-470	-0-	81	1	2888	3	N	-0-	198
							2	4					
09		3330 X	2962	-0-	-368	-0-	101	1	2859	3	N	-0-	198
							2	4					
10		3379 X	2877	-0-	-502	-0-	94	1	2762	3	N	17	215
							2	4					
11		3030 X	2721	-0-	-309	-0-	79	1	2631	3	N	8	223
							2	4					
*12		3131 X	2550	-0-	-581	-0-	83	1	2465	3	N	-0-	223
							2	4					
01		3069 X	2129	-0-	-940	-0-	67	1	2056	3	N	4	227
							2	4					

  

RODGERS, BRISCOE		WELL #:		1020	RRCID ->	258816	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6610 -	6634
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	274462	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6644 - 6665	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0 W	1377	-0-	1377	23709	46	1 2	1329	3 N	-0-			44
*03	0 W	1470	-0-	1470	25179	33	1 4	1436	3 N	-0-			44
*04	0 W	3409	-0-	3409	28588	73	1 4	3319	3 N	14			58
05	0 W	4397	-0-	4397	32985	109	1 4	4279	2 N	6			64
06	0 W	4209	-0-	4209	37194	94	1 4	4114	2 N	-0-			64
07	0 W	3810	-0-	3810	41004	74	1 4	3715	2 N	18			82
*08	44859 X	3855	-0-	-41004	-0-	83	1 4	3770	2 N	-0-			82
09	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	81	1 4	3409	2 N	9			91
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	79	1 4	3272	2 N	14			105
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	71	1 4	3092	2 N	-0-			105
12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	72	1 4	3063	2 N	-0-			105
*01	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	65	1 4	2836	2 N	-0-			105
-----													
MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #:		2074	RRCID ->	275908	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6555 - 6592	
08	2232 X	2068	-0-	-164	-0-	64	1 4	2002	3 N	-0-			62
09	2160 X	1897	-0-	-263	-0-	63	1 4	1828	3 N	4			66
10	2139 X	1874	-0-	-265	-0-	59	1 4	1813	3 N	-0-			66
11	2040 X	1721	-0-	-319	-0-	55	1 4	1664	3 N	-0-			66
*12	2077 X	1529	-0-	-548	-0-	53	1 4	1474	3 N	-0-			66
01	2077 X	1533	-0-	-544	-0-	44	1 4	1487	3 N	-0-			66
-----													
BREITBURN OPERATING L.P.		090732											
MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		1 C	RRCID ->	022366	COMPL. DATE	12/02/1962	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6551 - 6555	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2296				Y	-0-			86
09	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-				Y	-0-			86
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	100 1		27
*12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-			27
*01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		Y	-0-			27
-----													
PATTERSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086703	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6560 - 6592	
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			20
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			20
*01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	154415	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6440 - 8247		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
09	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-		2522 2			N	-0-			-0-
*01	3100 N	4966	-0-	1866	1866		4966 2			N	-0-			-0-
-----														
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
SCHULTZ		WELL #:		1 C	RRCID ->	021972	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6712 - 6772		
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	103 1	71 3	Y		N	-0-			10
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	103 1	77 3	Y		N	-0-			10
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	103 1	89 3	Y		N	-0-			10
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	103 1	86 3	Y		N	-0-			10
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	103 1	101 3	Y		N	-0-			10
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	103 1	100 3	Y		N	-0-			10
-----														
JINES, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	150907	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6913 - 6970		
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 3				N	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3				N	-0-			-0-
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	424 3				N	-0-			-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3				N	-0-			-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3				N	-0-			-0-
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3				N	-0-			-0-
-----														
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		WELL #:		11	RRCID ->	180341	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6745 - 6766		
CONLEY -A-														
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		23	RRCID ->	159109	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6732 - 6762		
SMITH														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
-----														
SMITH		WELL #:		14	RRCID ->	159177	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	6684 - 6704		
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	408 2				Y	-0-			16
09	420 N	292	-0-	-128	-0-	292 2				Y	-0-			16
10	434 N	69	-0-	-365	-0-	69 2				Y	-0-			16
11	390 N	16	-0-	-374	-0-	16 2				Y	-0-			16
12	310 N	68	-0-	-242	-0-	68 2				Y	-0-			16
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2				Y	-0-			16

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
STUMP		WELL #: 3		RRCID -> 160722		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6644 - 6659						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
-----																
COLLARD-SCHNELL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6263 - 7510						
08	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1544	2		N	-0-					81
09	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	1341	2		N	-0-					81
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-					81
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-					81
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-					81
01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2		N	-0-					81
-----																
HARBAUGH		WELL #: 1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 7856 - 11278						
08	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12259	2	699	9	N	635	716	1		439
09	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12219	2	678	9	N	616	724	1		331
10	13082	X	13038	-0-	-44	-0-	12324	2	714	9	N	649	365	1		615
11	12660	X	6067	-0-	-6593	-0-	5833	2	234	9	N	213	368	1		460
12	13330	X	9057	-0-	-4273	-0-	8847	2	210	9	N	191	179	1		472
01	13330	X	8082	-0-	-5248	-0-	7743	2	339	9	N	308	373	1		407
-----																
LONGHOFER 323 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 266617		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8080 - 12214						
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	454	1	2896	2	N	239	190	1		280
09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	422	1	2947	2	N	232	368	1	3 8	141
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	476	1	3073	2	N	241	187	1	2 8	193
11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	265	9	2853	2	N	198	2	8		389
12	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	461	1	2502	2	N	193	172	1	3 8	407
*01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	218	9	407	1		212	9			
							471	1	2409	2	N	247	182	1	2 8	470
							272	9								
-----																
CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 266743		COMPL. DATE 05/27/2012		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 7970 - 12029						
08	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	8608	2	1769	9	N	1608	1248	1		578
09	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	8405	2	1678	9	N	1525	1790	1	3 8	310
10	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	8492	2	1682	9	N	1529	1072	1	6 8	761
*11	9360	X	9036	-0-	-324	-0-	7539	2	1497	9	N	1361	1604	1	7 8	511
*12	8773	X	8635	-0-	-138	-0-	7144	2	1491	9	N	1355	1093	1	5 8	768
*01	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	7787	2	1550	9	N	1409	1720	1	4 8	453
-----																
DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 267053		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 7865 - 12218						
08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	8375	2	1660	9	N	1509	1424	1		452
09	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	8187	2	1529	9	N	1390	1587	1	1 8	254
10	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	8909	2	1572	9	N	1429	1081	1	4 8	598
11	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	9435	2	1537	9	N	1397	1453	1	3 8	539
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	7840	2	1241	9	N	1128	1089	1		578
*01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	7987	2	1410	9	N	1282	1461	1	3 8	396

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
JAMES E WILSON 160		WELL #:		4H	RRCID ->	268811	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7692 - 11780	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	9393 X	8452	-0-	-941	-0-	8035 2	417 9	N		379	383 1		400
09	8970 X	8503	-0-	-467	-0-	8033 2	470 9	N		427	553 1		274
10	9269 X	8556	-0-	-713	-0-	8121 2	435 9	N		395	188 1		481
11	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9263 2	536 9	N		487	374 1		594
12	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	9450 2	584 9	N		531	739 1		386
*01	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	9556 2	545 9	N		495	577 1	2 8	302

EDWARD		WELL #:		2951H	RRCID ->	270428	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8074 - 12308	
08	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	5307 2	909 9	N		826	711 1		452
09	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	5293 2	1035 9	N		941	1240 1		153
10	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	5615 2	1037 9	N		943	696 1		400
11	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	5331 2	870 9	N		791	904 1		287
12	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	5390 2	920 9	N		836	923 1		200
*01	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	5512 2	989 9	N		899	927 1		172

P BURANDT 318 OCL		WELL #:		1H	RRCID ->	271096	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7685 - 12097	
08	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	863 1	10933 2	N		1016	1076 1		406
09	9120 X	7439	-0-	-1681	-0-	1118 9	599 1	N		627	534 1	6 8	493
10	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	690 9	561 1	N		1125	1232 1		386
11	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	1238 9	712 1	N		1062	725 1	8 8	715
12	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	1168 9	781 1	N		1177	1468 1	16 8	408
*01	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	1295 9	821 1	N		1005	1110 1	9 8	294
						1106 9	9928 2	N					

SHRADER		WELL #:		1	RRCID ->	275025	COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7010 - 7028	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3864			N	-0-			20
09	3864 X	-0-	-0-	-3864	-0-				N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			20

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #:	1	RRCID ->	022220	COMPL. DATE	07/30/1957	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6304 - 6333
08	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 1			N	-0-			39
09	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 1			N	-0-			39
10	952 X	952	-0-	-0-	-0-	74 1	878 3	N		-0-			39
11	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	72 1	1577 3	N		-0-			39
12	90 X	90	-0-	-0-	-0-	74 1	16 3	N		-0-			39
01	961 X	2	-0-	-959	-0-	2 1			N	-0-			39

HERRINGTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6816 - 6867	
08	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944 3			N	-0-			122
09	900 N	795	-0-	-105	-0-	795 3			N	-0-			122
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3			N	-0-			122
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3			N	-0-			122
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3			N	-0-			122
01	1147 N	887	-0-	-260	-0-	887 3			N	-0-			122



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
BLASINGAME		WELL #: 5		RRCID -> 175646		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 6890				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		713 N	604	-0-	-109	-0-	604 3		N	-0-			129
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			129
10		868 N	800	-0-	-68	-0-	800 3		N	-0-			129
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	23 1	738 3	N	-0-			129
12		651 N	613	-0-	-38	-0-	23 1	590 3	N	-0-			129
01		806 N	399	-0-	-407	-0-	20 1	379 3	N	-0-			129
-----													
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
MCLAIN -DH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021909		COMPL. DATE 02/24/1961			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918				
08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	62 1	481 2	N	-0-			62
09		540 N	508	-0-	-32	-0-	60 1	448 2	N	-0-			62
10		558 N	531	-0-	-27	-0-	62 1	469 2	N	-0-			62
11		540 N	518	-0-	-22	-0-	60 1	458 2	N	-0-			62
12		527 N	445	-0-	-82	-0-	52 1	393 2	N	-0-			62
01		527 N	512	-0-	-15	-0-	62 1	450 2	N	-0-			62
-----													
PATRICIA		WELL #: 1063		RRCID -> 102938		COMPL. DATE 11/08/1982			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ELDON		WELL #: 1747 C		RRCID -> 104909		COMPL. DATE 02/15/1983			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014				
08		923 N	923	-0-	-0-	-0-	54 1	869 2	N	-0-			89
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	60 1	805 2	N	1			90
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	60 1	799 2	N	-0-			90
11		900 N	713	-0-	-187	-0-	60 1	629 2	N	22			112
12		899 N	799	-0-	-100	-0-	24 9	747 2	N	-0-			112
01		868 N	762	-0-	-106	-0-	54 1	708 2	N	-0-			112
-----													
FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 4571		RRCID -> 108008		COMPL. DATE 10/25/1983			TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036				
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	62 1	494 2	N	7	7 8		37
09		570 N	530	-0-	-40	-0-	8 9						
10		589 N	553	-0-	-36	-0-	60 1	470 2	N	-0-			37
11		540 N	462	-0-	-78	-0-	62 1	491 2	N	-0-			37
12		558 N	554	-0-	-4	-0-	48 1	414 2	N	-0-			37
01		558 N	433	-0-	-125	-0-	62 1	492 2	N	-0-			37
							40 1	393 2	N	-0-			37
-----													
DIAL		WELL #: 1058		RRCID -> 140043		COMPL. DATE 11/04/1991			TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	2	N	3	3	8	22	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-			22	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			22	
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			22	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	

MCAFFEE -A- WELL #: 2033 RRCID -> 145320 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6920 - 6938

08	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	62	1	984	2	N	-0-			19
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	802	2	N	-0-			19
10	961 N	840	-0-	-121	-0-	62	1	778	2	N	-0-			19
11	1020 N	798	-0-	-222	-0-	60	1	738	2	N	-0-			19
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	62	1	848	2	N	-0-			19
*01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	62	1	857	2	N	-0-			19

KING -F- WELL #: 2 RRCID -> 147352 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6548 - 6580

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2015 - PLUGGED 09/28/2015

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

08	558 N	523	-0-	-35	-0-	62	1	461	2	N	-0-			169
09	540 N	494	-0-	-46	-0-	58	1	436	2	N	-0-			169
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	56	1	456	2	N	-0-			169
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	60	1	396	2	N	-0-			169
12	496 N	430	-0-	-66	-0-	60	1	364	2	N	5			174
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	62	1	409	2	N	26			200

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	N	10			114
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	60	1	864	2	N	5			119
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	60	1	820	2	N	-0-			119
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	60	1	843	2	N	5			124
12	961 N	909	-0-	-52	-0-	62	1	838	2	N	8			132
*01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	817	2	N	5			137

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	101	1	400	2	Y	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	73	1	336	2	Y	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	98	1	346	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	337	-0-	-53	-0-	85	1	252	2	Y	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	98	1	339	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	135	-0-	-237	-0-	31	1	104	2	Y	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785											
HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008				TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	62	1	5596	2	N	238	3 8	309
						262	9						
09	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	58	1	5015	2	N	227	381 1	1 8 154
						250	9						
10	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	62	1	5067	2	N	229	186 1	197
						252	9						
11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	56	1	3970	2	N	196	189 1	204
						216	9						
12	3937 X	2484	-0-	-1453	-0-	40	1	2326	2	N	107	187 1	124
						118	9						
01	3937 X	2681	-0-	-1256	-0-	60	1	2480	2	N	128	188 1	64
						141	9						
-----													
NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009				TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877			
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	52	1	252	2	N	13		195
						14	9						
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	231	2	N	29		224
						32	9						
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	62	1	286	2	N	38		262
						42	9						
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	60	1	241	2	N	12		274
						13	9						
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	60	1	309	2	N	5		279
						6	9						
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	60	1	295	2	N	18		297
						20	9						
-----													
D.W.P. PRODUCTION		196927		WELL #: 1A		RRCID -> 021952		COMPL. DATE 10/27/1960				TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050	
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE													
08	124 N	43	-0-	-81	-0-	42	2	1	9	N	1		105
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	96	2	1	9	N	1		106
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		106
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		106
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1		107
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	N	1		108
-----													
DACO, INC.		196940		WELL #: 1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961				TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366	
NITSCHKE, S.													
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT		-0-
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-		-0-
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-		-0-
11	DELQ PR	1446	-0-	1446	1446	1446	2			N	-0-		-0-
*12	3100 N	1656	-0-	-1444		1656	2			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT		-0-
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 1 C		RRCID -> 022349		COMPL. DATE 03/31/1960				TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630	
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT													
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-		-0-
09	630 N	42	-0-	-588	-0-	42	2			Y	-0-		-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-		-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-		-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-		-0-
01	775 N	665	-0-	-110	-0-	665	2			Y	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
REED, ELEANOR		WELL #:		2	RRCID ->	168631	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	8694	PERF. 6610 - 6640		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GIBNER		WELL #:		1	RRCID ->	230012	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6150 - 6170
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-	-0-
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2		N	-0-	-0-
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2		N	-0-	-0-
11	540 N	409	-0-	-131	-0-	409	2		N	-0-	-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2		N	-0-	-0-
01	558 N	374	-0-	-184	-0-	374	2		N	-0-	-0-

W. H. MATHEWS GU		WELL #:		1	RRCID ->	233459	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6310 - 6420
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MATHEWS 56		WELL #:		3H	RRCID ->	248786	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 7329 - 9119
08	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2		N	-0-	-0-
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-	-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-	-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-	-0-
12	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059	2		N	-0-	-0-
*01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-	-0-

REED, ELEANOR		WELL #:		4H	RRCID ->	249473	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7359 - 8400
08	3999 X	3541	-0-	-458	-0-	3541	2		N	-0-	-0-
09	3870 X	3253	-0-	-617	-0-	3253	2		N	-0-	-0-
10	3999 X	3733	-0-	-266	-0-	3733	2		N	-0-	-0-
11	3660 X	3370	-0-	-290	-0-	3370	2		N	-0-	-0-
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-	-0-
01	3720 X	3474	-0-	-246	-0-	3474	2		N	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		HERNDON, W. C.	WELL #:	1 C	RRCID ->	021965	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6858 - 6873
08	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	1350	2		N	-0-	36		
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-	36		
10	1953 N	1618	-0-	-335	-0-	1618	2		N	-0-	36		
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-	36		
12	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1496	2		N	-0-	36		
*01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-	36		

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005  
 MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
10		496 N	243	-0-	-253	-0-	243 3		N	-0-			-0-
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
*01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

08		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-			106
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	247 3		N	-0-			106
10		248 N	205	-0-	-43	-0-	205 3		N	-0-			106
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			106
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			106
*01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

08		1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1470 3		N	-0-			237
09		1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419 3		N	-0-			237
10		1488 N	1184	-0-	-304	-0-	1184 3		N	-0-			237
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			237
12		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-			237
*01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		N	-0-			237

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			92
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	928 2	13 9	N	12			104
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1091 2	14 9	N	13			117
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1021 2	13 9	N	12			129
*12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1075 2	12 9	N	11			140
01		1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002 2		N	-0-			140

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			32
*12		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			99
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			99
10		651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2		N	-0-			99
11		630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2		N	-0-			50
*12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			50
01		651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
PEARSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 056617		COMPL. DATE 09/17/1973			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			122
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1472	2	23	9	N	21			143
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	44			187
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1685	2	44	9	N	40	179	1	48
*12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1801	2	17	9	N	15			63
*01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1709	2	22	9	N	20			83
-----														
BRILLHART		WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRUHLMAN		WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984					
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
10	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-			-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
*12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-			-0-
-----														
DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983					
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1695	2	12	9	N	11			72
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1694	2	15	9	N	14			86
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2757	2	2	9	N	2			88
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	2	2	9	N	2			90
*12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1821	2	1	9	N	1			91
01	2759 N	1985	-0-	-774	-0-	1985	2			N	-0-			91
-----														
LAMASTER		WELL #: 4901		RRCID -> 144648		COMPL. DATE 02/01/1993			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710					
08	2108 N	2094	-0-	-14	-0-	185	1	1909	2	N	-0-			64
09	2040 N	2004	-0-	-36	-0-	158	1	1846	2	N	-0-			64
10	2077 N	2046	-0-	-31	-0-	160	1	1886	2	N	-0-			64
11	2040 N	1964	-0-	-76	-0-	110	1	1854	2	N	-0-			64
12	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	102	1	1919	2	N	7			71
01	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	128	1	1860	2	N	-0-			71
-----														
CAMPBELL		WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873					
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			40
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			40
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-			40
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			40
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			40
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-			40

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6797 - 6855		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			27
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			27
10	372 N	132	-0-	-240	-0-	132	2	N	-0-			27
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	210	2	N	-0-			27
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			27
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			27
-----												
TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6848 - 6880		
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
10	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2	N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2	N	-0-			-0-
-----												
CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6858 - 6874		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 6920 - 6998		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
-----												
WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6832 - 6854		
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			115
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-			115
10	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2	N	-0-			115
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-			115
*12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-			115
01	2015 N	1724	-0-	-291	-0-	1724	2	N	-0-			115
-----												
DAVIS, DELBERT		WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6798 - 6838		
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2	17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			17
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671	2	1	9	N	1	18
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
-----												
WILSON		WELL #: 7464		RRCID -> 159635		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 6783 - 6840		
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-	27
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	27
10	1302 N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			N	-0-	27
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-	27
*12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-	27
01	1054 N	758	-0-	-296	-0-	758	2			N	-0-	27

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
KENNEY GAS UNIT		WELL #: 2802		RRCID -> 165594		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6496 - 6518		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		N	-0-			-0-
-----												
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID -> 166672		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6340 - 6372		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
-----												
SELLERS GAS UNIT		WELL #: 2020		RRCID -> 169928		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6818 - 6877		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			22
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-			22
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2		Y	-0-			22
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			22
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			22
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		Y	-0-			22
-----												
SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 6868 - 6878		
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
12	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6867 - 6877		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
-----												
TUBBS		WELL #: 2902		RRCID -> 175739		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6858 - 6868		
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			112
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			112
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			112
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			112
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			112
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2		N	-0-			112
-----												
CAMPBELL		WELL #: 3007		RRCID -> 176869		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6850 - 6860		
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			7
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			7
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			7
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			7
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			7
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N	-0-			7



PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		31
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
-----											
CAMPBELL		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872			
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		7
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		7
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		7
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
-----											
TUBBS		WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865			
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		31
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		31
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-		31
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2	N	-0-		31
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		31
01	372 N	139	-0-	-233	-0-	139	2	N	-0-		31
-----											
CAMPBELL		WELL #: 3009		RRCID -> 188780		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BRUHLMAN		WELL #: 1704		RRCID -> 188781		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6964 - 6974			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TUBBS		WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862			
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		31
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		31
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2	N	-0-		31
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	-0-		31
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		31
*01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		31
-----											
SELLERS		WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894			
08	1178 X	1115	-0-	-63	-0-	1115	2	N	-0-		-0-
09	1140 X	1053	-0-	-87	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
10	1178 X	1117	-0-	-61	-0-	1117	2	N	-0-		-0-
11	1110 X	992	-0-	-118	-0-	992	2	N	-0-		-0-
12	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
01	1116 X	513	-0-	-603	-0-	513	2	N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	N	-0-	35
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-	35
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	N	-0-	35
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 2	N	-0-	35
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	35
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	35
-----											
PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750		
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-	103
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-		2 9	N	2	105
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-	105
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1008 2	9 9	N	8	113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	113
-----											
CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895		
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	7
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-	7
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	7
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
-----											
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378		
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3 1	99 2	N	5	120
							6 9				
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3 1	86 2	N	-0-	120
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	3 1	91 2	N	-0-	120
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	3 1	80 2	N	-0-	120
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	N	-0-	120
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	3 1	65 2	N	-0-	120
-----											
ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710		
08	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966 2		N	-0-	148
09	1080	N	798	-0-	-282	-0-	798 2		N	-0-	148
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-	148
11	930	N	808	-0-	-122	-0-	808 2		N	-0-	148
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	148
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	148
-----											
OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072		
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-	-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433 2		N	-0-	-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-	-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-	-0-
01	434	N	325	-0-	-109	-0-	325 2		N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 9109		RRCID -> 215671	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6512	-		6546			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	36	1	52	9	N	47	169	1		170
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	N	39				209
						43	9								
10	310 N	79	-0-	-231	-0-	45	1	34	9	N	31				240
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	42				282
						46	9								
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	23				305
						25	9								
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	N	23	183	1		145
						25	9								
-----															
KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6770	-		8194					
08	930 N	904	-0-	-26	-0-	903	2	1	9	N	1				42
09	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-				42
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-				42
11	870 N	684	-0-	-186	-0-	684	2			N	-0-				42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				42
-----															
SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 7407	PERF. 6807	-		6852					
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	N	5				115
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	107	2	14	9	N	13				128
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	110	2	28	9	N	25				153
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	101	2	48	9	N	44				197
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	105	2	48	9	N	44				241
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	51	2	18	9	N	16	189	1		68
-----															
DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 6843	PERF. 7190	-		8250					
08	3410 X	3144	-0-	-266	-0-	3098	2	46	9	N	42				165
09	3300 X	3063	-0-	-237	-0-	3007	2	56	9	N	51				216
10	3410 X	3090	-0-	-320	-0-	3033	2	57	9	N	52				268
11	3270 X	3067	-0-	-203	-0-	3010	2	57	9	N	52	177	1		143
12	3379 X	2982	-0-	-397	-0-	2935	2	47	9	N	43				186
01	3162 X	3020	-0-	-142	-0-	2994	2	26	9	N	24				210
-----															
BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7494	-		8960					
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-				141
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-				141
10	2325 N	1888	-0-	-437	-0-	1888	2			N	-0-				141
11	1980 N	1764	-0-	-216	-0-	1764	2			N	-0-				141
*12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-				141
*01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-				141
-----															
SELLERS 20		WELL #: 6H		RRCID -> 245103	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 6850	-		8892					
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1216	2	10	9	N	9	178	1		73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				123
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	52				175
11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	60	1	2278	2	N	51				226
						56	9								
*12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	372	1	2157	2	N	44				270
						48	9								
*01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	507	1	29	9	N	26	194	1		102

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		2	RRCID ->	246268	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6532 - 6564
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-		-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-		-0-
10	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2		N	-0-		-0-
11	1440 N	1344	-0-	-96	-0-	1344	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT		-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	249436	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6500 - 6530
08	6510 X	6504	-0-	-6	-0-	6504	2		N	-0-		37
09	6180 X	5993	-0-	-187	-0-	5993	2		N	-0-		37
10	6386 X	6051	-0-	-335	-0-	6039	2	12 9	N	11		48
11	6300 X	5607	-0-	-693	-0-	5603	2	4 9	N	4		52
12	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				N	NO RPT		52
01	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				N	NO RPT		52

PARNELL 475		WELL #:		1H	RRCID ->	275351	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7695 - 11294
08	T. A.	19298	-0-	19298	52854	17655	2	1643 9	N	1494	1753 1	444
09	T. A.	9854	-0-	9854	62708	9089	2	765 9	N	695	896 1	243
10	T. A.	12814	-0-	12814	75522	120 1	11690 2	N	913	548 1		608
						1004 9						
11	T. A.	13439	-0-	13439	88961	300 1	12065 2	N	976	1088 1		496
						1074 9						
*12	101514 X	12553	-0-	-88961	-0-	310 1	11199 2	N	949	1077 1		368
						1044 9						
01	19313 X	11528	-0-	-7785	-0-	312 1	10321 2	N	814	925 1		257
						895 9						

PARNELL 475		WELL #:		2H	RRCID ->	275705	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7638 - 11079
08	12183 X	10198	-0-	-1985	-0-	1054 1	8788 2	N	324	339 1		158
						356 9						
09	11370 X	9760	-0-	-1610	-0-	1020 1	8419 2	N	292	183 1		267
						321 9						
10	11749 X	9493	-0-	-2256	-0-	1054 1	8111 2	N	298	345 1		220
						328 9						
11	10170 X	8691	-0-	-1479	-0-	994 1	7435 2	N	238	180 1		278
						262 9						
12	10075 X	7866	-0-	-2209	-0-	1048 1	6550 2	N	244	181 1		341
						268 9						
01	10075 X	6257	-0-	-3818	-0-	1060 1	4971 2	N	205	336 1		210
						226 9						

PARNELL 475		WELL #:		3H	RRCID ->	275831	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7777 - 11940
08	39649 X	25176	-0-	-14473	-0-	310 1	24533 2	N	303	170 1		261
						333 9						
09	42212 X	42212	-0-	-0-	-0-	300 1	41616 2	N	269	364 1		166
						296 9						
10	44286 X	44286	-0-	-0-	-0-	310 1	43693 2	N	257	179 1		244
						283 9						
11	27600 X	20165	-0-	-7435	-0-	300 1	19597 2	N	244	183 1		305
						268 9						
12	25699 X	19910	-0-	-5789	-0-	310 1	19336 2	N	240	362 1		183
						264 9						
01	25699 X	18400	-0-	-7299	-0-	312 1	17838 2	N	227	178 1		232
						250 9						



PAN PETRO (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. HENRY 51		//CONT.// //CONT.//		68735 120 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PAN PETRO (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. HENRY 51		//CONT.// //CONT.//		68735 120 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
-----																
		WELL #:		5H	RRCID ->	219406	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6991	-	9078		
08		1612 N	1431	-0-	-181	-0-	97 1	1334	2	N	-0-					20
09		1410 N	1309	-0-	-101	-0-	94 1	1215	2	N	-0-					20
10		1457 N	1299	-0-	-158	-0-	97 1	1202	2	N	-0-	20	1			-0-
11		1380 N	1288	-0-	-92	-0-	94 1	1194	2	N	-0-					-0-
12		1364 N	1300	-0-	-64	-0-	97 1	1203	2	N	-0-					-0-
01		1302 N	1237	-0-	-65	-0-	97 1	1140	2	N	-0-					-0-
-----																
PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		3H	RRCID ->	219413	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7353	-	9171		
08		2945 X	2424	-0-	-521	-0-	90 1	2334	2	N	-0-					132
09		2790 X	2284	-0-	-506	-0-	94 1	2181	2	N	8	60	1			80
10		2883 X	2450	-0-	-433	-0-	97 1	2341	2	N	11	39	1			52
11		2520 X	2350	-0-	-170	-0-	94 1	2236	2	N	18					70
12		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	97 1	2521	2	N	17					87
*01		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	97 1	2378	2	N	26					113
-----																
FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #:		10H	RRCID ->	226825	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7979	-	9083		
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	97 1	1105	2	N	5					28
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	94 1	1110	2	N	10					38
10		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	97 1	962	2	N	-0-	33	1			5
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	94 1	1060	2	N	-0-					5
12		993 N	993	-0-	-0-	-0-	87 1	906	2	N	-0-					5
*01		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	97 1	954	2	N	13					18
-----																
HAMKER-HARRIS 673		WELL #:		2H	RRCID ->	227101	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7800	-	9614		
08		1984 X	1953	-0-	-31	-0-	1953 2			N	-0-					69
09		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2020 2	10	9	N	9	65	1			13
10		2201 X	1807	-0-	-394	-0-	1796 2	11	9	N	10					23
11		2130 X	1804	-0-	-326	-0-	1790 2	14	9	N	13					36
12		2201 X	1563	-0-	-638	-0-	1546 2	17	9	N	15					51
01		2108 X	1838	-0-	-270	-0-	1823 2	15	9	N	14					65
-----																
PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		4H	RRCID ->	232355	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7360	-	9367		
08		4526 X	4167	-0-	-359	-0-	97 1	4044	2	N	24					184
09		4260 X	3869	-0-	-391	-0-	94 1	3753	2	N	20	168	1			36
10		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	97 1	6887	2	N	24					60
11		4080 X	3827	-0-	-253	-0-	94 1	3703	2	N	27					87
12		4216 X	4015	-0-	-201	-0-	97 1	3894	2	N	22					109
01		7006 X	3966	-0-	-3040	-0-	97 1	3824	2	N	41					150
-----																

-----															
PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08		1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			N	-0-			111
09		2910 X	1351	-0-	-1559	-0-	1351	2			N	-0-			111
10		3007 X	1187	-0-	-1820	-0-	1187	2			N	-0-			111
11		2910 X	1752	-0-	-1158	-0-	1752	2			N	-0-			111
12		1643 X	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			N	-0-			111
01		1643 X	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-			111
-----															
CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573															
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			82
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			82
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			82
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			82
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			82
*01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			82
-----															
ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465															
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	180	1	1227	2	N	-0-			85
09		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	173	1	1148	2	N	-0-			85
10		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	190	1	1259	2	N	-0-			85
11		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	178	1	1172	2	N	-0-			85
12		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	179	1	1192	2	N	-0-			85
*01		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	178	1	1176	2	N	-0-			85
-----															
REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474															
08		930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2			N	-0-			125
09		1800 N	897	-0-	-903	-0-	897	2			N	-0-			125
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			125
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			125
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			125
01		930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-			125
-----															
ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588															
08		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	130	1	888	2	N	3			85
09		1680 N	975	-0-	-705	-0-	127	1	845	2	N	3			88
10		1054 N	838	-0-	-216	-0-	110	1	728	2	N	-0-			88
11		990 N	926	-0-	-64	-0-	122	1	804	2	N	-0-			88
12		1023 N	928	-0-	-95	-0-	121	1	807	2	N	-0-			88
*01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	122	1	806	2	N	-0-			88
-----															
REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666															
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			56
09		510 N	245	-0-	-265	-0-	245	2			N	-0-			56
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			56
11		270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-			56
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PAN PETRO (CLEVELAND) FAULCONER, VERNON E., INC. BLODGETT		//CONT.// //CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:		3A	RRCID -> 170476	COMPL. DATE 09/05/1997	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 6703 - 6743					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2		N	-0-			159
09		510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2		N	-0-			159
10		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2		N	-0-			159
11		480 N	467	-0-	-13	-0-	467	2		N	-0-			159
12		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2		N	-0-			159
01		496 N	475	-0-	-21	-0-	474	2	1	9	N	1		160
-----														
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY CROOKS-HAWKINS GAS UNIT				280632						CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:		1	RRCID -> 022227	COMPL. DATE 03/26/1958	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6294 - 6306					
08		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			10
09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			10
10		1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3		N	-0-			10
11		1080 N	926	-0-	-154	-0-	926	3		N	-0-			10
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			10
01		1085 N	996	-0-	-89	-0-	996	3		N	-0-			10
-----														
H & L OPERATING CO., LLC JACKSON, PAT				339787						CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:		1 C	RRCID -> 055290	COMPL. DATE 09/08/1998	TOTAL DEPTH	8492	PERF. 6503 - 8330					
08		2449 N	2412	-0-	-37	-0-	134	1	2278	2	N	-0-		123
09		2310 N	2235	-0-	-75	-0-	134	1	2101	2	N	-0-		123
10		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	134	1	2137	2	N	-0-		123
11		2340 N	2055	-0-	-285	-0-	134	1	1921	2	N	-0-		123
12		2325 N	2316	-0-	-9	-0-	134	1	2182	2	N	-0-		123
01		2263 N	2201	-0-	-62	-0-	134	1	2067	2	N	-0-		123
-----														
PSHIGODA, H.				1	RRCID -> 055476	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 6728 - 6815					
08		1643 N	1399	-0-	-244	-0-	10	1	1385	2	N	4		150
09		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	10	1	1777	2	N	-0-		150
10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	10	1	1851	2	N	-0-		150
11		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	10	1	1689	2	N	-0-		150
12		1860 N	1546	-0-	-314	-0-	10	1	1536	2	N	-0-		150
01		1860 N	1551	-0-	-309	-0-	10	1	1541	2	N	-0-		150
-----														
MEEK				1 C	RRCID -> 056054	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 6278 - 6292					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THURMAN				1	RRCID -> 078337	COMPL. DATE 08/01/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6558 - 6568					
08		1116 N	1085	-0-	-31	-0-	10	1	1075	2	N	-0-		150
09		1080 N	987	-0-	-93	-0-	10	1	977	2	N	-0-		150
10		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	10	1	1007	2	N	-0-		150
11		1050 N	921	-0-	-129	-0-	10	1	911	2	N	-0-		150
12		1023 N	1005	-0-	-18	-0-	10	1	995	2	N	-0-		150
01		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	10	1	1005	2	N	-0-		150



PAN PETRO (CLEVELAND) H & L OPERATING CO., LLC PSHIGODA		//CONT.// //CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 4	RRCID -> 172959	COMPL. DATE 05/20/1999				TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6841 - 6890			
08	775 N	531	-0-	-244	-0-	10	1	521	2	N	-0-			172
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	10	1	871	2	N	-0-			172
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	10	1	703	2	N	-0-			172
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	10	1	516	2	N	-0-			172
12	899 N	622	-0-	-277	-0-	10	1	612	2	N	-0-			172
*01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	10	1	715	2	N	-0-			172
JCB II ENTERPRISES, LLC HARDY, WILLIS				WELL #: 2049	RRCID -> 093470	COMPL. DATE 03/25/1981				TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6910 - 6973			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC MAYO CLINIC				WELL #: 1A	RRCID -> 136567	COMPL. DATE 10/15/1990				TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6779 - 6801			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			734
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			734
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			734
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			734
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			734
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			734
MAYO CLINIC				WELL #: 7	RRCID -> 212688	COMPL. DATE 08/09/2005				TOTAL DEPTH 7306	PERF. 7030 - 7056			
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	68	1	1021	2	N	-0-			958
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	67	1	1042	2	N	-0-			958
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	1107	1	1087	2	N	-0-			958
11	1050 N	875	-0-	-175	-0-	72	1	803	2	N	-0-	193 1		765
*12	1147 N	744	-0-	-403	-0-	51	1	693	2	N	-0-			765
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	50	1	722	2	N	-0-			765
COURSON RANCH 135				WELL #: 7	RRCID -> 214526	COMPL. DATE 10/10/2005				TOTAL DEPTH 11040	PERF. 6850 - 6884			
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	33	1	1271	2	N	-0-			495
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	21	1	832	2	N	-0-			495
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	1145	1	1080	2	N	-0-			495
11	1260 N	823	-0-	-437	-0-	26	1	797	2	N	-0-			495
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	26	1	894	2	N	-0-			495
*01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	60	1	2171	2	N	-0-			495
COURSON RANCH 136				WELL #: 1A	RRCID -> 219127	COMPL. DATE 12/16/2005				TOTAL DEPTH 8454	PERF. 6830 - 6862			
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			292
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			292
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			292
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-			292
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-			292
*01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			292

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
MORRIS ESTATE 848				WELL #:	1H	RRCID ->	278945	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7878 - 12153	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	20921	-0-	20921	20921	18548	2	2373	9	N	2157	1666	1	491
11	14B2 EXT	18908	-0-	18908	39829	16730	2	2178	9	N	1980	1870	1	601
12	0 W	16821	-0-	16821	56650	14739	2	2082	9	N	1893	2046	1	448
01	0 W	16468	-0-	16468	73118	14361	2	2107	9	N	1915	1829	1	534
-----														
MCQUITTY 298				WELL #:	1H	RRCID ->	278970	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	8488 - 12078	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631 - 6680	
MILLEDGE				WELL #:	4									
08	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	26	1	1074	2	N	-0-		133	
09	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	30	1	1247	2	N	-0-		133	
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	2	N	-0-		133	
11	1050 N	990	-0-	-60	-0-	27	1	963	2	N	-0-		133	
12	1333 N	794	-0-	-539	-0-	21	1	773	2	N	-0-		133	
01	1333 N	1017	-0-	-316	-0-	31	1	986	2	N	-0-		133	
-----														
DARNELL				WELL #:	1	RRCID ->	155802	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6653	
08	1953 N	1163	-0-	-790	-0-	30	1	1133	2	N	-0-		70	
09	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	30	1	1161	2	N	-0-		70	
10	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	25	1	1055	2	N	8		78	
						9	9							
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1183	2	N	-0-		78	
12	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	28	1	1123	2	N	-0-		78	
*01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1232	2	N	-0-		78	
-----														
PSHIGODA "26"				WELL #:	1	RRCID ->	156742	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6634 - 6646	
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	30	1	1317	2	N	28	1 8	120	
						31	9							
09	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	29	1	1256	2	N	30	122 1	28	
						33	9							
10	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	26	1	1200	2	N	-0-		28	
11	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	25	1	1207	2	N	-0-		28	
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1384	2	N	-0-		28	
*01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	31	1	1273	2	N	-0-		28	
-----														
PSHIGODA "37"				WELL #:	1	RRCID ->	161613	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6724 - 6740	
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	31	1	106	2	N	-0-		170	
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	21	1	129	2	N	-0-		170	
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	27	1	119	2	N	-0-		170	
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	N	-0-		170	
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-		170	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	131	2	N	-0-		170	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PSHIGODA "26"		WELL #:		2	RRCID ->	162387	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6594 - 6608	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	17		145
09	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	19	9	1005	2	N	-0-		145
10	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	30	1	1110	2	N	-0-		145
11	1050 N	925	-0-	-125	-0-	31	1	900	2	N	-0-		145
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	25	1	1137	2	N	-0-		145
01	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	31	1	1051	2	N	-0-		145
-----													
MILLEEDGE		WELL #:		2	RRCID ->	170721	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6678 - 6718	
08	434 N	352	-0-	-82	-0-	28	1	299	2	N	23		123
09	390 N	327	-0-	-63	-0-	25	9	299	2	N	-0-		123
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-		123
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	31	1	288	2	N	-0-		123
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-		123
01	372 N	135	-0-	-237	-0-	29	1	125	2	N	-0-		123
10						10	1						
-----													
JUDICE		WELL #:		2	RRCID ->	176461	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7057 - 8623	
08	1023 N	886	-0-	-137	-0-	31	1	855	2	N	-0-		243
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	N	-0-		243
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	31	1	908	2	N	-0-		243
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-		243
12	930 N	835	-0-	-95	-0-	31	1	804	2	N	-0-		243
01	930 N	750	-0-	-180	-0-	31	1	719	2	N	-0-		243
-----													
DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 - 9495	
08	2387 X	2289	-0-	-98	-0-	29	1	2260	2	N	-0-		527
09	2430 X	2066	-0-	-364	-0-	30	1	2036	2	N	-0-		527
10	2542 X	1996	-0-	-546	-0-	31	1	1963	2	N	2	191 1	338
11	2460 X	2286	-0-	-174	-0-	2	9	2237	2	N	17		355
12	2542 X	2097	-0-	-445	-0-	30	1	2037	2	N	27		382
01	2294 X	2202	-0-	-92	-0-	30	9	2100	2	N	65	190 1	257
						72	9						
-----													
AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 - 8590	
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	N	-0-		33
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	N	-0-		33
10	558 N	455	-0-	-103	-0-	31	1	424	2	N	-0-		33
11	630 N	453	-0-	-177	-0-	30	1	423	2	N	-0-		33
12	558 N	255	-0-	-303	-0-	27	1	228	2	N	-0-		33
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	-0-		33

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H	RRCID ->	245346	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7569 - 9550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	2976 X	1474	-0-	-1502	-0-	28	1	1446	2	N	-0-		310
09	2880 X	1481	-0-	-1399	-0-	28	1	1447	2	N	5		315
						6	9						
10	2976 X	1537	-0-	-1439	-0-	31	1	1486	2	N	18		333
						20	9						
11	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	28	1	1548	2	N	12		345
						13	9						
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	28	1	1567	2	N	17		362
						19	9						
*01	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	31	1	2017	2	N	-0-		362
-----													
JUDICE		WELL #:		6	RRCID ->	246067	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7064 - 8620	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		213
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	1			N	-0-		213
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		213
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		213
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-		213
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		213
-----													
BRILLHART "851"		WELL #:		1H	RRCID ->	248742	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7819 - 10771	
08	4402 X	3241	-0-	-1161	-0-	29	1	3212	2	N	-0-		302
09	4080 X	3358	-0-	-722	-0-	27	1	3331	2	N	-0-		302
10	3999 X	3712	-0-	-287	-0-	31	1	3581	2	N	91		393
						100	9						
11	3630 X	3364	-0-	-266	-0-	30	1	3333	2	N	1	182 1	212
						1	9						
12	3658 X	3451	-0-	-207	-0-	31	1	3400	2	N	18		230
						20	9						
01	3720 X	3422	-0-	-298	-0-	31	1	3391	2	N	-0-		230
-----													
BRILLHART "851"		WELL #:		2H	RRCID ->	249897	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7891 - 11380	
08	3472 X	2474	-0-	-998	-0-	25	1	2415	2	N	31	187 1	131
						34	9						
09	3360 X	2354	-0-	-1006	-0-	28	1	2326	2	N	-0-		131
10	3472 X	2803	-0-	-669	-0-	26	1	2703	2	N	67		198
						74	9						
11	3330 X	3257	-0-	-73	-0-	30	1	3227	2	N	-0-		198
12	3441 X	3416	-0-	-25	-0-	30	1	3314	2	N	65		263
						72	9						
*01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	28	1	3201	2	N	6		269
						7	9						
-----													
SHRADER "A"		WELL #:		4871H	RRCID ->	253250	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7368 - 10416	
08	1860 X	1834	-0-	-26	-0-	31	1	1792	2	N	10		343
						11	9						
09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	30	1	2157	2	N	15		358
						17	9						
10	1891 X	1436	-0-	-455	-0-	31	1	1397	2	N	7		365
						8	9						
11	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	27	1	2062	2	N	17		382
						19	9						
12	2263 X	1602	-0-	-661	-0-	28	1	1567	2	N	6		388
						7	9						
01	2263 X	1418	-0-	-845	-0-	30	1	1380	2	N	7		395
						8	9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TEXAS FARMS "845"		WELL #:		1H	RRCID ->	253279	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7659	-	11269
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		2405 X	2405	-0-	-0-	27	1	2378	2	N	-0-			520
09		2037 X	2037	-0-	-0-	30	1	1999	2	N	7			527
						8	9							
10		2015 X	1776	-0-	-239	31	1	1743	2	N	2	180	1	349
						2	9							
11		2340 X	1829	-0-	-511	30	1	1756	2	N	39			388
						43	9							
12		2418 X	1566	-0-	-852	24	1	1542	2	N	-0-			388
01		2418 X	1907	-0-	-511	29	1	1859	2	N	17			405
						19	9							

BERNICE		WELL #:		1361H	RRCID ->	254680	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	6426	PERF.	6768	-	9083
08		3131 X	2858	-0-	-273	31	1	2777	2	N	45			255
						50	9							
09		2910 X	2425	-0-	-485	30	1	2283	2	N	102	194	1	163
						112	9							
10		2883 X	2193	-0-	-690	31	1	2090	2	N	65			228
						72	9							
11		2760 X	1360	-0-	-1400	30	1	1279	2	N	46	192	1	82
						51	9							
12		2852 X	2641	-0-	-211	31	1	2412	2	N	180			262
						198	9							
01		2852 X	1820	-0-	-1032	31	1	1778	2	N	10			272
						11	9							

BERNICE		WELL #:		1362H	RRCID ->	258759	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	6414	PERF.	6877	-	10560
08		4061 X	2502	-0-	-1559	26	1	2156	2	N	291	193	1	225
						320	9							
09		3810 X	330	-0-	-3480	30	1	14	2	N	260	370	1	115
						286	9							
10		3813 X	955	-0-	-2858	5	1	887	2	N	57			172
						63	9							
11		4613 X	4613	-0-	-0-	26	1	3287	2	N	1182	902	1	452
						1300	9							
12		3286 X	-0-	-0-	-3286	31	1			N	3	180	1	275
*01		14750 X	14750	-0-	-0-	28	1	13442	2	N	1164	1245	1	194
						1280	9							

BERNICE		WELL #:		1363H	RRCID ->	262585	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6419	PERF.	6894	-	10500
08		6215 X	6215	-0-	-0-	31	1	5416	2	N	698	568	1	333
						768	9							
09		7940 X	7940	-0-	-0-	30	1	7325	2	N	532	565	1	300
						585	9							
10		7064 X	7064	-0-	-0-	31	1	6525	2	N	462	575	1	187
						508	9							
11		6387 X	6387	-0-	-0-	30	1	5960	2	N	361	190	1	358
						397	9							
12		7116 X	7116	-0-	-0-	31	1	6615	2	N	427	577	1	208
						470	9							
01		6200 X	5341	-0-	-859	31	1	4978	2	N	302	380	1	130
						332	9							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY BERNICE		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 1364H		RRCID -> 264974		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6874 - 9682				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4805 X	1421	-0-	-3384	-0-	19	1	1388	2	N	13			158
09	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	14	9	4125	2	N	269	194	1	233
10	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	29	1	5195	2	N	196	194	1	235
11	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	296	9	5223	2	N	270	197	1	308
12	4588 X	4303	-0-	-285	-0-	31	1	4145	2	N	115	193	1	230
01	5394 X	4250	-0-	-1144	-0-	127	9	3993	2	N	205	180	1	255
						31	1							
						226	9							
-----														
DUTCHER "562"		WELL #: 1H		RRCID -> 266623		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 7148		PERF. 7618 - 10649				
08	6076 X	5539	-0-	-537	-0-	31	1	5461	2	N	43	168	1	163
09	5880 X	5365	-0-	-515	-0-	47	9	5261	2	N	67			230
10	6076 X	5343	-0-	-733	-0-	30	1	5287	2	N	23			253
11	5490 X	5005	-0-	-485	-0-	74	9	4943	2	N	29			282
12	5673 X	5097	-0-	-576	-0-	31	1	5031	2	N	35	174	1	143
01	5549 X	5355	-0-	-194	-0-	25	9	5258	2	N	60			203
						30	1							
						32	9							
						27	1							
						39	9							
						31	1							
						66	9							
-----														
HENRY, A. W. -A-		WELL #: 621H		RRCID -> 267156		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 6964		PERF. 7356 - 11137				
08	11346 X	9237	-0-	-2109	-0-	27	1	9103	2	N	97	189	1	193
09	10980 X	8451	-0-	-2529	-0-	107	9	8239	2	N	165	188	1	170
10	10261 X	8996	-0-	-1265	-0-	30	1	8815	2	N	136	188	1	118
11	8940 X	7620	-0-	-1320	-0-	182	9	7388	2	N	184			302
12	9238 X	8561	-0-	-677	-0-	31	1	8357	2	N	157	191	1	268
01	9238 X	8169	-0-	-1069	-0-	202	9	7982	2	N	143	193	1	218
						31	1							
						173	9							
						30	1							
						157	9							
-----														
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 292H		RRCID -> 268203		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 6704		PERF. 7140 - 10895				
08	18010 X	18010	-0-	-0-	-0-	31	1	17173	2	N	733	758	1	400
09	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	806	9	14530	2	N	556	571	1	385
10	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	30	1	14800	2	N	643	576	1	452
11	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	612	9	13509	2	N	510	762	1	200
12	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	31	1	12978	2	N	398	190	1	408
*01	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	707	9	13128	2	N	530	765	1	173
						30	1							
						438	9							
						31	1							
						583	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
NITSCHKE '21'		WELL #:		4H	RRCID ->	268671	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7155 - 11080		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	9114 X	6609	-0-	-2505	-0-	31	1	6387	2	N	174	182	1	200
						191	9							
09	7470 X	5058	-0-	-2412	-0-	29	1	4872	2	N	143			343
						157	9							
10	6975 X	4651	-0-	-2324	-0-	29	1	4491	2	N	119	192	1	270
						131	9							
11	6390 X	4698	-0-	-1692	-0-	30	1	4539	2	N	117	189	1	198
						129	9							
12	6603 X	3561	-0-	-3042	-0-	31	1	3425	2	N	95			293
						105	9							
01	6603 X	4257	-0-	-2346	-0-	31	1	4096	2	N	118	196	1	215
						130	9							
-----														
PATRICIA				WELL #:	631H	RRCID ->	269244	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	7306 - 11003	
08	5735 X	4017	-0-	-1718	-0-	31	1	3876	2	N	100	164	1	113
						110	9							
09	5250 X	3693	-0-	-1557	-0-	29	1	3568	2	N	87			200
						96	9							
10	5425 X	3881	-0-	-1544	-0-	31	1	3715	2	N	123	186	1	137
						135	9							
11	4740 X	3582	-0-	-1158	-0-	30	1	3428	2	N	113			250
						124	9							
12	4154 X	3316	-0-	-838	-0-	30	1	3199	2	N	79	179	1	150
						87	9							
01	4030 X	3411	-0-	-619	-0-	31	1	3279	2	N	92			242
						101	9							
-----														
JEAN '52'				WELL #:	1H	RRCID ->	272240	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7209 - 11300	
08	10013 X	8713	-0-	-1300	-0-	31	1	8598	2	N	76			298
						84	9							
09	9360 X	8291	-0-	-1069	-0-	30	1	8186	2	N	68	191	1	175
						75	9							
10	9672 X	8308	-0-	-1364	-0-	31	1	8191	2	N	78	190	1	63
						86	9							
11	8820 X	6964	-0-	-1856	-0-	26	1	6864	2	N	67			130
						74	9							
12	8835 X	8555	-0-	-280	-0-	31	1	8422	2	N	93			223
						102	9							
01	8711 X	7544	-0-	-1167	-0-	31	1	7422	2	N	83	191	1	115
						91	9							
-----														
MERYDITH '499'				WELL #:	3H	RRCID ->	275901	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	8032 - 12580	
08	9579 X	8511	-0-	-1068	-0-	31	1	7349	2	N	1028	1557	1	159
						1131	9							
09	9210 X	7052	-0-	-2158	-0-	30	1	6069	2	N	866	782	1	243
						953	9							
10	9455 X	6111	-0-	-3344	-0-	31	1	5233	2	N	770	786	1	227
						847	9							
11	9150 X	5861	-0-	-3289	-0-	30	1	4995	2	N	760	197	1	790
						836	9							
12	7967 X	5854	-0-	-2113	-0-	31	1	4945	2	N	798	991	1	597
						878	9							
01	7967 X	5632	-0-	-2335	-0-	31	1	4776	2	N	750	995	1	352
						825	9							





-----  
 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	38099 X	14204	-0-	-23895	-0-	31	1	14013	2	N	145		423
						160	9						
09	36870 X	12340	-0-	-24530	-0-	30	1	12191	2	N	108	179 1	352
						119	9						
10	38099 X	11012	-0-	-27087	-0-	31	1	10862	2	N	108	363 1	97
						119	9						
11	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	30	1	9863	2	N	120		217
						132	9						
12	14880 X	9316	-0-	-5564	-0-	29	1	9170	2	N	106	181 1	142
						117	9						
01	14198 X	7636	-0-	-6562	-0-	29	1	7468	2	N	126		268
						139	9						

-----  
 COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703  
 -----

08	33104 X	33104	-0-	-0-	-0-	31	1	32030	2	N	948	892 1	413
						1043	9						
09	31890 X	17436	-0-	-14454	-0-	16	1	16974	2	N	405	543 1	275
						446	9						
10	32953 X	18429	-0-	-14524	-0-	29	1	17899	2	N	455	360 1	370
						501	9						
11	32749 X	32749	-0-	-0-	-0-	27	1	31985	2	N	670	538 1	502
						737	9						
12	35675 X	35675	-0-	-0-	-0-	31	1	35119	2	N	477	559 1	420
						525	9						
*01	39682 X	39682	-0-	-0-	-0-	31	1	39099	2	N	502	547 1	375
						552	9						

-----  
 SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340  
 -----

08	63532 X	37876	-0-	-25656	-0-	31	1	36195	2	N	1500	1484 1	12 8	492
						1650	9							
09	35747 X	35747	-0-	-0-	-0-	30	1	34367	2	N	1227	1281 1	3 8	435
						1350	9							
10	36538 X	36538	-0-	-0-	-0-	31	1	35242	2	N	1150	1113 1		472
						1265	9							
11	33872 X	33872	-0-	-0-	-0-	30	1	32778	2	N	967	1114 1		325
						1064	9							
12	33653 X	33653	-0-	-0-	-0-	31	1	32655	2	N	879	739 1		465
						967	9							
01	31682 X	31254	-0-	-428	-0-	31	1	30312	2	N	828	943 1		350
						911	9							

-----  
 MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302  
 PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120  
 -----

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
JINES				WELL #: 1660	RRCID -> 079393	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 6915	-		6960
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	558 N	479	-0-	-79	-0-	62 1	417 2	N	-0-		78
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	60 1	423 2	N	-0-		78
10	527 N	441	-0-	-86	-0-	36 1	405 2	N	-0-		78
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		78
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		78
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	56 1	373 2	N	-0-		78
-----											
MATILDA				WELL #: 1049	RRCID -> 089621	COMPL. DATE 08/25/1980	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6958	-		6984
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	62 1	604 2	N	-0-		80
09	690 N	599	-0-	-91	-0-	60 1	539 2	N	-0-		80
10	682 N	608	-0-	-74	-0-	62 1	546 2	N	-0-		80
11	630 N	546	-0-	-84	-0-	54 1	492 2	N	-0-		80
12	620 N	406	-0-	-214	-0-	40 1	366 2	N	-0-		80
01	620 N	534	-0-	-86	-0-	56 1	478 2	N	-0-		80
-----											
RICHARDSON, V. W.				WELL #: 1046	RRCID -> 096936	COMPL. DATE 10/27/1981	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6887	-		6911
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	62 1	1067 2	N	-0-		152
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	58 1	961 2	N	-0-		152
10	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	62 1	974 2	N	-0-		152
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	60 1	1040 2	N	-0-		152
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	60 1	1060 2	N	-0-		152
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	62 1	998 2	N	-0-		152
-----											
PATTISON				WELL #: 1087	RRCID -> 112379	COMPL. DATE 06/30/1984	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 6931	-		6952
*02	504 N	293	-0-	-211	-0-	56 1	237 2	N	-0-		58
*03	558 N	407	-0-	-151	-0-	32 1	375 2	N	-0-		58
*04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	60 1	479 2	N	-0-		58
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	62 1	409 2	N	-0-		58
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	60 1	363 2	N	-0-		58
*07	558 N	446	-0-	-112	-0-	54 1	392 2	N	-0-		58
*08	465 N	446	-0-	-19	-0-	62 1	384 2	N	-0-		58
*09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	44 1	379 2	N	-0-		58
*10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	52 1	420 2	N	-0-		58
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	32 1	410 2	N	-0-		58
*12	434 N	354	-0-	-80	-0-	54 1	300 2	N	-0-		58
*01	465 N	51	-0-	-414	-0-	2 1	49 2	N	-0-		58
-----											
CAMP				WELL #: 1064	RRCID -> 133751	COMPL. DATE 02/16/1990	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6997	-		7033
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	62 1	989 2	N	8		218
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	60 1	950 2	N	53	175 1	96
10	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	62 1	962 2	N	35		131
11	1020 N	978	-0-	-42	-0-	60 1	878 2	N	36		167
12	1116 N	986	-0-	-130	-0-	62 1	885 2	N	35		202
01	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	62 1	930 2	N	23		225
						25 9					

PAN PETRO (CLEVELAND) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY JINES		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 600750		ASSOCIATED WELL #: 1048		RRCID -> 148980		CAPACITY COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6907 - 6946		CNTY: OCHILTREE		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3906 X	1823	-0-	-2083	-0-	62	1	1743	2	N	16					198
09	2460 X	1529	-0-	-931	-0-	18	9									198
10	1302 X	1184	-0-	-118	-0-	60	1	1469	2	N	-0-					198
11	1770 X	1501	-0-	-269	-0-	62	1	1122	2	N	-0-					198
12	1829 X	942	-0-	-887	-0-	60	1	1441	2	N	-0-					198
01	1829 X	1359	-0-	-470	-0-	50	1	892	2	N	-0-					198
						62	1	1297	2	N	-0-					198
RICHARDSON, V. W.		WELL #: 2046		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6890 - 6932						
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	177	2	N	5					333
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6	9									239
10	217 N	106	-0-	-111	-0-	52	1	122	2	N	95	189	1			243
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	105	9									256
12	279 N	170	-0-	-109	-0-	62	1	40	2	N	4					256
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	4	9									321
						48	1	190	2	N	13					321
						14	9									321
						60	1	110	2	N	-0-					321
						62	1	226	2	N	65					321
						72	9									321
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS CONVERSE, R. V.		WELL #: 3130		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 6318 - 6326						
08	837 N	793	-0-	-44	-0-	776	3	17	9	N	15					199
09	780 N	340	-0-	-440	-0-	323	3	17	9	N	15					214
10	837 N	793	-0-	-44	-0-	787	3	6	9	N	5					219
11	780 N	746	-0-	-34	-0-	731	3	15	9	N	14	165	1			68
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	690	3	11	9	N	10					78
*01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	798	3	37	9	N	34					112
CONVERSE, R. V.		WELL #: 2130		RRCID -> 190852		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 6294 - 6323						
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
11	900 N	889	-0-	-11	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
12	930 N	801	-0-	-129	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
01	930 N	551	-0-	-379	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC HARDY, WILLIS		WELL #: 3049		RRCID -> 214184		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 9399		PERF. 6917 - 6989						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
QUESTA ENERGY CORPORATION ROGERS		WELL #: 1408		RRCID -> 150130		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A						
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					588
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					588
*10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					588
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					588
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					588
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					588

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
REMNANT ENERGY, INC.				701555										
STEPHENSON				WELL #:	6	RRCID ->	160811	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6726 - 6738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1178 N	961	-0-	-217	-0-	913 2	48 9	N		44			315
09		1110 N	977	-0-	-133	-0-	949 2	28 9	N		25			340
10		589 N	426	-0-	-163	-0-	413 2	13 9	N		12			352
11		930 N	315	-0-	-615	-0-	315 2		N		-0-			352
12		1023 N	418	-0-	-605	-0-	418 2		N		-0-			352
*01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	272 2	70 9	N		64	369 1		47
-----														
KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	164235	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6977 - 6994	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		10			190
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		5			195
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			195
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			195
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			195
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			195
-----														
DANIEL 139				WELL #:	3H	RRCID ->	234794	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF.	6910 - 8850	
08		1364 N	987	-0-	-377	-0-	889 2	98 9	N		89			349
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1259 2	178 9	N		162	186 1		325
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	824 2	35 9	N		32			357
11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1242 2	31 9	N		28	181 1		204
12		1488 N	1197	-0-	-291	-0-	1197 2		N		-0-			204
*01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	860 2	212 9	N		193			397
-----														
KELLY				WELL #:	2	RRCID ->	239412	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6974 - 6997	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
KELLY				WELL #:	1H	RRCID ->	263334	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7489 - 9439	
08		4278 X	3613	-0-	-665	-0-	3456 2	157 9	N		143			614
09		3780 X	3333	-0-	-447	-0-	3299 2	34 9	N		31	365 1		280
10		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3533 2	125 9	N		114			394
11		3510 X	3312	-0-	-198	-0-	3279 2	33 9	N		30			424
12		3627 X	3323	-0-	-304	-0-	3295 2	28 9	N		25			449
01		3627 X	3285	-0-	-342	-0-	3265 2	20 9	N		18			467
-----														
SABRE OPERATING, INC.				742261										
KIRT GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	100046	COMPL. DATE	12/27/1981	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6512 - 6554	
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N		-0-			-0-
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N		-0-			-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N		-0-			-0-
11		420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2		N		-0-			-0-
12		465 N	421	-0-	-44	-0-	421 2		N		-0-			-0-
01		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N		-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261  
 LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3410 X	2655	-0-	-755	-0-	155 1	2500 2	N	-0-				105
09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	180 1	3888 2	N	-0-				105
10	3410 X	3408	-0-	-2	-0-	124 1	3284 2	N	-0-				105
11	3300 X	3029	-0-	-271	-0-	120 1	2909 2	N	-0-				105
12	3472 X	2696	-0-	-776	-0-	124 1	2572 2	N	-0-				105
01	3472 X	2574	-0-	-898	-0-	155 1	2419 2	N	-0-				105

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	1154 2	9 9	N	8				45
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1199 2	4 9	N	4				49
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1043 2	2 9	N	2				51
11	1140 N	719	-0-	-421	-0-	719 2		N	-0-				51
12	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1100 2	2 9	N	2				53
*01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-				53

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1583 2	8 9	N	7				77
09	1650 N	1508	-0-	-142	-0-	1501 2	7 9	N	6				83
10	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1532 2	7 9	N	6				89
11	1530 N	1421	-0-	-109	-0-	1421 2		N	-0-				89
12	1550 N	1430	-0-	-120	-0-	1429 2	1 9	N	1				90
01	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480 2		N	-0-				90

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	19344 X	15361	-0-	-3983	-0-	927 1	13326 2	N	1007	881 1			428
						1108 9							
09	18720 X	14378	-0-	-4342	-0-	897 1	12432 2	N	954	1064 1			318
						1049 9							
10	18507 X	14095	-0-	-4412	-0-	927 1	12224 2	N	858	868 1			308
						944 9							
11	17340 X	12875	-0-	-4465	-0-	897 1	11097 2	N	801	909 1			200
						881 9							
12	15376 X	13832	-0-	-1544	-0-	902 1	11855 2	N	977	722 1			455
						1075 9							
01	15376 X	12634	-0-	-2742	-0-	927 1	10912 2	N	723	903 1			275
						795 9							

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) SAMSON LONE STAR, LLC NITSCHKE		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 744737		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962																
08	12772 X	10461	-0-	-2311	-0-	775	1	9159	2	N	479	538	1			235
09	12360 X	10101	-0-	-2259	-0-	527	9	750	1	N	576	536	1			275
10	12369 X	9663	-0-	-2706	-0-	634	9	775	1	N	457	529	1			203
11	10920 X	7828	-0-	-3092	-0-	503	9	752	1	N	355	368	1			190
12	10447 X	9523	-0-	-924	-0-	391	9	927	1	N	485	373	1			302
01	10447 X	8680	-0-	-1767	-0-	534	9	919	1	N	388	561	1			129
						427	9									
-----																
NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169																
08	13299 X	11742	-0-	-1557	-0-	775	1	9982	2	N	895	703	1			394
09	12870 X	11125	-0-	-1745	-0-	985	9	750	1	N	840	1072	1			162
10	13299 X	10908	-0-	-2391	-0-	924	9	775	1	N	790	712	1			240
11	12540 X	10272	-0-	-2268	-0-	869	9	750	1	N	649	535	1			354
12	11749 X	11042	-0-	-707	-0-	714	9	775	1	N	757	564	1			547
01	11749 X	9937	-0-	-1812	-0-	833	9	767	1	N	679	1064	1			162
						747	9									
-----																
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541																
WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414																
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
-----																
WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382																
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	390 N	281	-0-	-109	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	372 N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
-----																
STRAND ENERGY, L.C. 824758																
WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537																
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	72	1	130	2	N	11		140
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	12	9	345	2	N	17		157
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	19	9	195	2	N	22		179
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	285	2	N	11		190
12	465 N	225	-0-	-240	-0-	24	9	190	2	N	-0-		190
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	72	1			N	-0-		190
-----													
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580													
08	899 N	743	-0-	-156	-0-	743	2			N	-0-		80
09	810 N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-		80
10	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-		80
11	720 N	581	-0-	-139	-0-	581	2			N	-0-		80
12	806 N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-		80
01	744 N	486	-0-	-258	-0-	486	2			N	-0-		80
-----													
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822													
08	1116 N	950	-0-	-166	-0-	950	2			N	-0-		-0-
09	990 N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-		-0-
10	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	2			N	-0-		-0-
11	930 N	128	-0-	-802	-0-	128	2			N	-0-		-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		-0-
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-		-0-
-----													
PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878													
08	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-		119
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-		119
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-		119
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-		119
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-		119
*01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-		119
-----													
CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336													
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	2	N	-0-		-0-
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	67	1	1353	2	N	-0-		-0-
10	1054 N	794	-0-	-260	-0-	72	1	722	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	854	-0-	-166	-0-	72	1	782	2	N	-0-		-0-
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	2	N	-0-		-0-
*01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	72	1	1448	2	N	-0-		-0-
-----													
MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 223973 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6268 - 6282															
08	2757	N	2569	-0-	-188	-0-	130	1	2439	2	N	-0-			-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	130	1	1994	2	N	-0-			-0-
10	2387	X	2171	-0-	-216	-0-	130	1	2041	2	N	-0-			-0-
11	2310	X	622	-0-	-1688	-0-	130	1	492	2	N	-0-			-0-
12	2387	X	568	-0-	-1819	-0-	84	1	484	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	1307	-0-	-1080	-0-	130	1	1177	2	N	-0-			-0-
-----															
SCHUMANN WELL #: 104-C RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290															
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	64	1	903	2	N	-0-			-0-
09	810	N	697	-0-	-113	-0-	68	1	629	2	N	-0-			-0-
10	744	N	712	-0-	-32	-0-	68	1	644	2	N	-0-			-0-
11	930	N	683	-0-	-247	-0-	68	1	615	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	5030	-0-	1930	-0-	55	1	4975	2	N	-0-			-0-
*01	3100	N	8625	-0-	5525	-0-	68	1	8557	2	N	-0-			-0-
-----															
BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855															
08	0	W	22801	-0-	22801	361335	72	1	20961	2	N	1607	1658	1	517
							1768	9							
09	0	W	23372	-0-	23372	384707	72	1	21332	2	N	1789	1846	1	460
							1968	9							
10	407467	X	22760	-0-	-384707	-0-	72	1	20916	2	N	1611	1497	1	574
							1772	9							
11	25230	X	21374	-0-	-3856	-0-	72	1	19677	2	N	1477	1462	1	589
							1625	9							
12	21545	X	17536	-0-	-4009	-0-	60	1	16266	2	N	1100	1100	1	589
							1210	9							
01	21545	X	18926	-0-	-2619	-0-	72	1	17806	2	N	953	1050	1	492
							1048	9							
-----															
RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 11952															
08	0	W	6962	-0-	6962	193551	5665	2	1297	9	N	1179	1259	1	322
09	0	W	6539	-0-	6539	200090	5367	2	1172	9	N	1065	1090	1	297
10	206267	X	6177	-0-	-200090	-0-	5008	2	1169	9	N	1063	1118	1	242
11	6840	X	5968	-0-	-872	-0-	4901	2	1067	9	N	970	943	1	269
12	5580	X	5135	-0-	-445	-0-	4078	2	1057	9	N	961	946	1	284
01	5580	X	5401	-0-	-179	-0-	4409	2	992	9	N	902	935	1	251
-----															
RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266															
08	30039	X	11274	-0-	-18765	-0-	9330	2	1944	9	N	1767	1806	1	482
09	12150	X	10732	-0-	-1418	-0-	9034	2	1698	9	N	1544	1655	1	371
10	12555	X	9473	-0-	-3082	-0-	7841	2	1632	9	N	1484	1500	1	355
11	10950	X	7996	-0-	-2954	-0-	6571	2	1425	9	N	1295	1340	1	310
12	11284	X	8254	-0-	-3030	-0-	6884	2	1370	9	N	1245	1330	1	225
01	11284	X	8620	-0-	-2664	-0-	7177	2	1443	9	N	1312	961	1	576



OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
OWENS		WELL #:		2H	RRCID -> 279154	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 8058	- 11930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0	33305	-0-	33305	33305	124 1	25760 2	N	6746	6556	1	67	8	123
						7421 9								
*06	75048 X	41743	-0-	-33305	-0-	137 1	35095 2	N	5919	5742	1			300
						6511 9								
07	35123 X	30883	-0-	-4240	-0-	137 1	26612 2	N	3758	3595	1	7	8	456
						4134 9								
08	35123 X	26453	-0-	-8670	-0-	137 1	23001 2	N	3014	2967	1	12	8	491
						3315 9								
09	33990 X	24493	-0-	-9497	-0-	137 1	21562 2	N	2540	2553	1	4	8	474
						2794 9								
10	35123 X	21577	-0-	-13546	-0-	137 1	18915 2	N	2295	2415	1			354
						2525 9								
11	33990 X	18698	-0-	-15292	-0-	137 1	16330 2	N	2028	1660	1			722
						2231 9								
12	35123 X	16448	-0-	-18675	-0-	137 1	14360 2	N	1774	2252	1			244
						1951 9								
01	35123 X	15804	-0-	-19319	-0-	137 1	13709 2	N	1780	1526	1			498
						1958 9								
-----														
TEXAS FARMS		WELL #:		1H	RRCID -> 279276	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL DEPTH	7884	PERF. 8110	- 12597				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0	65751	-0-	65751	65751	137 1	54256 2	N	10325	10014	1	63	8	248
						11358 9								
06	0	50623	-0-	50623	116374	43077 2	7546 9	N	6860	6470	1			638
*07	157777 X	41403	-0-	-116374	-0-	137 1	35832 2	N	4940	4988	1	7	8	583
						5434 9								
08	48112 X	36057	-0-	-12055	-0-	137 1	31409 2	N	4101	4186	1	13	8	485
						4511 9								
09	46560 X	32102	-0-	-14458	-0-	137 1	28090 2	N	3523	3504	1	6	8	498
						3875 9								
10	48112 X	27177	-0-	-20935	-0-	137 1	23575 2	N	3150	3176	1			472
						3465 9								
11	46560 X	24263	-0-	-22297	-0-	137 1	21090 2	N	2760	2395	1			837
						3036 9								
12	48112 X	21655	-0-	-26457	-0-	124 1	18877 2	N	2413	2958	1			292
						2654 9								
01	48112 X	19346	-0-	-28766	-0-	137 1	16662 2	N	2315	1920	1			687
						2547 9								
-----														
PAZOURECK		WELL #:		1H	RRCID -> 279328	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF. 6828	- 10742				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1163 2	372 9	N	338	373	1			220
*03	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1347 2	184 9	N	167	183	1			204
*04	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1346 2	252 9	N	229	183	1			250
05	0 W	1613	-0-	1613	1613	1320 2	293 9	N	266	369	1			147
06	0 W	1512	-0-	1512	3125	1253 2	259 9	N	235	183	1			199
07	0 W	1373	-0-	1373	4498	1125 2	248 9	N	225	181	1			243
08	0 W	1619	-0-	1619	6117	1360 2	259 9	N	235	184	1			294
09	0 W	1382	-0-	1382	7499	1196 2	186 9	N	169	348	1			115
10	0 W	1470	-0-	1470	8969	1211 2	259 9	N	235	185	1			165
11	0 W	1422	-0-	1422	10391	1150 2	272 9	N	247	178	1			234
12	0 W	1155	-0-	1155	11546	1017 2	138 9	N	125	179	1			180
01	0 W	1513	-0-	1513	13059	1218 2	295 9	N	268	172	1			276

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344								
P & P				WELL #: 1737	RRCID -> 160555	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7190	- 7422			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	849 2	26 9	N	24			119
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	838 2	22 9	N	20			139
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	857 2	18 9	N	16			155
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	831 2	10 9	N	9			164
12	899 N	832	-0-	-67	-0-	826 2	6 9	N	5			169
01	868 N	658	-0-	-210	-0-	624 2	34 9	N	31			200

ETTER, THOMAS H.				WELL #: 1	RRCID -> 203145	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 6422	- 6444			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64			283
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55	192 1		146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33			203
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			235
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36			271

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
MORRIS UNIT -C-				WELL #: 1	RRCID -> 021905	COMPL. DATE 08/14/1961	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 7240	- 7244			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

ELLZEY				WELL #: 1	RRCID -> 022890	COMPL. DATE 09/19/1962	TOTAL DEPTH 9649	PERF. 7185	- 7191			
08	2480 N	2348	-0-	-132	-0-	2348 2		N	-0-			130
09	2310 N	2254	-0-	-56	-0-	2254 2		N	-0-			130
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-			130
11	2280 N	2201	-0-	-79	-0-	2201 2		N	-0-			130
12	2325 N	2073	-0-	-252	-0-	2073 2		N	-0-			130
01	2449 N	2108	-0-	-341	-0-	2108 2		N	-0-			130

SELL				WELL #: 1	RRCID -> 031518	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 7218	- 7260			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			94
09	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2		N	-0-			94
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			94
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			94
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			94
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2		N	-0-			94

MEARS				WELL #: 1	RRCID -> 031719	COMPL. DATE 10/08/1962	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7266	- 7274			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MORGAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	14	-0-	-3427	-0-	14	1			N	-0-			162
09	2280 X	673	-0-	-1607	-0-	673	2			N	-0-			162
10	993 X	993	-0-	-0-	-0-			3	9	N	3			165
11	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2423	2	14	9	N	13			178
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3231	2	19	9	N	17			195
*01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-			195

HAMKER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086034		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344						
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			100
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			100
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			100
11	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	1129	2			N	-0-			100
12	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-			100
*01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			100

SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686						
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			28
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-			28
10	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-			28
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-			28
12	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-			28
01	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-			28

SELL		WELL #: 2		RRCID -> 145480		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272						
08	899 N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-			156
09	840 N	143	-0-	-697	-0-	143	2			N	-0-			156
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			156
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			156
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			156
01	868 N	515	-0-	-353	-0-	515	2			N	-0-			156

MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238						
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	824	2	8	9	N	7			98
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	931	2	13	9	N	12			110
10	806 N	656	-0-	-150	-0-	643	2	13	9	N	12			122
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	640	2	13	9	N	12			134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 158924		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220						
08	2170 N	1343	-0-	-827	-0-	1313	2	30	9	N	27			173
09	1470 N	58	-0-	-1412	-0-	49	2	9	9	N	8			181
10	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	1418	2	6	9	N	5			186
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			186
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			186
01	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			N	-0-			186

SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272						
08	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-			105
09	780 N	4	-0-	-776	-0-	4	2			N	-0-			105
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-			105
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			105
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			105
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-			105

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099									
MORGAN			WELL #: 4		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7164 - 7226	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONLEY			WELL #: 1		RRCID -> 161859		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 7200 - 9520	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BLASINGAME, L.R.			WELL #: 3		RRCID -> 185237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6892 - 6913	
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-		-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-		-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2		N	-0-		-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-
-----												
MORGAN "A"			WELL #: 4		RRCID -> 190775		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7442		PERF. 7225 - 7289	
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1589	2	11 9	N	10		189
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	49	2	7 9	N	6		195
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1808	2	10 9	N	9		204
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-		204
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-		204
01	1829 N	1441	-0-	-388	-0-	1409	2	32 9	N	29	194 1	39
-----												
MEARS			WELL #: 2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7281 - 7330	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
-----												
SELL			WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7256 - 7304	
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2 9	N	2		217
09	930 N	17	-0-	-913	-0-	17	2		N	-0-		217
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-		217
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-		217
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-		217
01	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2		N	-0-	20 1	197
-----												
MEARS			WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 7657 - 10614	
08	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-		175
09	1890 X	1882	-0-	-8	-0-	1882	2		N	-0-		175
10	1953 X	1880	-0-	-73	-0-	1880	2		N	-0-		175
11	1890 X	1789	-0-	-101	-0-	1789	2		N	-0-		175
12	1953 X	1777	-0-	-176	-0-	1777	2		N	-0-		175
01	1953 X	1849	-0-	-104	-0-	1849	2		N	-0-		175

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	117	1	3001 2	N	508	939 1	318
						559	9					
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	117	1	2887 2	N	487	564 1	241
						536	9					
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	117	1	3042 2	N	515	379 1	377
						567	9					
11	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	117	1	2824 2	N	472	192 1	657
						519	9					
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	117	1	2923 2	N	438	577 1	518
						482	9					
*01	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	117	1	3163 2	N	494	369 1	643
						543	9					
-----												
MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806			
08	9951 X	6323	-0-	-3628	-0-	5775	2	548 9	N	498	559 1	305
09	7920 X	4380	-0-	-3540	-0-	3945	2	435 9	N	395	374 1	326
10	6510 X	3309	-0-	-3201	-0-	2936	2	373 9	N	339	375 1	290
11	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	9851	2	1113 9	N	1012	739 1	563
12	DLQ G-10	17223	-0-	17223	17223	16233	2	990 9	N	900	939 1	524
01	DLQ G-10	15875	-0-	15875	33098	14992	2	883 9	N	803	937 1	390
-----												
MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680			
08	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	6622	2	667 9	N	606	558 1	571
09	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	7668	2	629 9	N	572	740 1	403
10	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	8842	2	598 9	N	544	375 1	572
11	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7279	2	593 9	N	539	567 1	544
12	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	8657	2	782 9	N	711	747 1	508
*01	19216 X	19216	-0-	-0-	-0-	17634	2	1582 9	N	1438	1504 1	442
-----												
WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 125711		COMPL. DATE 10/15/1987			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270			
MORTON		WELL #: 1										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WILSON, OGDEN L		930316		RRCID -> 021958		COMPL. DATE 03/27/1963			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636			
WILSON, ALEC K. -A-		WELL #: 1										
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-		-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		RRCID -> 021959		COMPL. DATE 07/28/1961			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892			
BUZZARD, CLARA K.		WELL #: 1 U										
08	1178 N	648	-0-	-530	-0-	642	2	6 9	N	5		170
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-		170
10	1116 N	537	-0-	-579	-0-	533	2	4 9	N	4		174
11	630 N	540	-0-	-90	-0-	537	2	3 9	N	3		177
12	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2		N	-0-		177
*01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-		177

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.// 945581										
BUZZARD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 073499		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	713 N	593	-0-	-120	-0-	593 2		N	-0-			30
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			30
10	806 N	681	-0-	-125	-0-	681 2		N	-0-			30
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			30
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	648 2		N	-0-			30
*01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			30
-----												
BUZZARD, CLARA K.		WELL #: 2		RRCID -> 144650		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936				
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-			76
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			76
10	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	1139 2		N	-0-			76
11	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	1049 2		N	-0-			76
12	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088 2		N	-0-			76
*01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			76
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 021889		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508				
JONES, M. C.		WELL #: 1 M										
08	1395 N	1138	-0-	-257	-0-	1138 2		N	-0-			14
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			14
10	1054 N	914	-0-	-140	-0-	902 2	12 9	N	11			25
11	1110 N	574	-0-	-536	-0-	566 2	8 9	N	7	29 1		3
12	1023 N	179	-0-	-844	-0-	179 2		N	-0-			3
*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			3
-----												
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 021891		COMPL. DATE 11/29/1958		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON, DUDE, GAS UNIT #2		WELL #: 1 U		RRCID -> 021892		COMPL. DATE 07/07/1959		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628				
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	829 2	3 9	Y	3			37
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	828 2	4 9	Y	4			41
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y	-0-			41
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		Y	-0-			41
*12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		Y	-0-			41
*01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-			41
-----												
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 2 U		RRCID -> 021893		COMPL. DATE 10/15/1960		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912				
08	1674 N	1513	-0-	-161	-0-	19 1	1493 2	N	1			22
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	19 1	1542 2	N	2			24
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	19 1	1659 2	N	-0-			24
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	19 1	1556 2	N	-0-			24
12	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	19 1	1551 2	N	-0-			24
01	1674 N	1395	-0-	-279	-0-	19 1	1376 2	N	-0-			24

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -5-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 2 U		RRCID -> 021894	COMPL. DATE 08/08/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6708 - 6728					
08	2976 X	2898	-0-	-78	-0-	2896 2	2 9	Y	2			15
09	2880 X	2619	-0-	-261	-0-	2617 2	2 9	Y	2			17
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2		Y				17
11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2		Y				17
12	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3022 2	6 9	Y	5			22
01	3038 X	2705	-0-	-333	-0-	2697 2	8 9	Y	7			29
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 1		RRCID -> 021896	COMPL. DATE 01/19/1961	TOTAL DEPTH 6953	PERF. 6805 - 6817					
08	961 N	857	-0-	-104	-0-	857 2		N	-0-			37
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-			37
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			37
11	840 N	826	-0-	-14	-0-	826 2		N	-0-			37
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			37
01	899 N	602	-0-	-297	-0-	602 2		N	-0-			37
HANSFORD GU -21-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022212	COMPL. DATE 11/23/1960	TOTAL DEPTH 7877	PERF. 6252 - 6262					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CROOKS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 042016	COMPL. DATE 08/18/1966	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A					
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
*01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 084677	COMPL. DATE 09/14/1979	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 6860 - 6920					
08	868 N	615	-0-	-253	-0-	615 2		N	-0-			11
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			11
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-			11
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			11
12	775 N	527	-0-	-248	-0-	527 2		N	-0-			11
01	837 N	613	-0-	-224	-0-	613 2		N	-0-			11
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 2		RRCID -> 085198	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6797 - 6868					
08	1333 N	660	-0-	-673	-0-	660 2		N	-0-			29
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			29
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-			29
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			29
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	890 2		N	-0-			29
01	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1056 2		N	-0-			29
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 3		RRCID -> 086699	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6710 - 6765					
08	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	1386 2		N	-0-			34
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			34
10	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	1601 2		N	-0-			34
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			34
12	1519 N	786	-0-	-733	-0-	786 2		N	-0-			34
01	1612 N	1005	-0-	-607	-0-	1005 2		N	-0-			34

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -1-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1240 N	977	-0-	-263	-0-	977	2	N	-0-			22
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			22
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-			22
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			22
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			22
01	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2	N	-0-			22
-----												
WILSON, DUDE GU -4-				WELL #: 3	RRCID -> 087835	COMPL. DATE 04/01/1980	TOTAL DEPTH 7092	PERF. 6948	-	6988		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
-----												
WILSON, DUDE GU -2-				WELL #: 2	RRCID -> 091325	COMPL. DATE 09/06/1980	TOTAL DEPTH 6924	PERF. 6638	-	6754		
08	1302 N	304	-0-	-998	-0-	304	2	N	-0-			27
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			27
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			27
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-			27
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			27
*01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-			27
-----												
DUDE WILSON GU -5-				WELL #: 5	RRCID -> 165111	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6778	-	6792		
08	620 N	378	-0-	-242	-0-	378	2	N	-0-			8
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			8
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			8
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			8
12	589 N	422	-0-	-167	-0-	422	2	N	-0-			8
01	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	2	N	-0-			8
-----												
DUDE WILSON G U -5-				WELL #: 6	RRCID -> 165112	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6730	-	6782		
08	1023 N	888	-0-	-135	-0-	12	1	876	2	N	-0-	27
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	11	1	775	2	N	-0-	27
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	12	1	987	2	N	-0-	27
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	11	1	947	2	N	-0-	27
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	12	1	919	2	N	-0-	27
01	992 N	857	-0-	-135	-0-	12	1	845	2	N	-0-	27
-----												
DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4	RRCID -> 165703	COMPL. DATE 10/31/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6952	-	7008		
08	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	2		N	-0-		28
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		28
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	939	2	6	9	N	5	33
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	N	4	3
12	775 N	424	-0-	-351	-0-	424	2		N	-0-		3
01	930 N	727	-0-	-203	-0-	727	2		N	-0-		3



PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -4-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 4		RRCID -> 166164		COMPL. DATE 09/15/1997				TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6954 - 7006				
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	34	1	183	2	N	-0-					40
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-					40
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	29	1	155	2	N	6					46
11	210 N	153	-0-	-57	-0-	3	1	147	2	N	3	37	1			12
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	2	N	-0-					12
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	2	N	-0-					12
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 5		RRCID -> 166166		COMPL. DATE 09/25/1997				TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6846 - 6898				
08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					11
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					11
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					11
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					11
12	2294 N	2090	-0-	-204	-0-	2090	2			Y	-0-					11
01	2356 N	2184	-0-	-172	-0-	2184	2			Y	-0-					11
JONES, M. C.		WELL #: 5		RRCID -> 166169		COMPL. DATE 10/08/1997				TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6741 - 6794				
08	899 N	704	-0-	-195	-0-	704	2			Y	-0-					17
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					17
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					17
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	636	2	46	9	Y	42	42	1			17
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					17
*01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					17
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 3		RRCID -> 166175		COMPL. DATE 10/16/1997				TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6940 - 7000				
08	930 N	821	-0-	-109	-0-	819	2	2	9	N	2					22
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	N	3					25
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	917	2	6	9	N	5					30
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2	9	N	2	29	1			3
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					3
01	930 N	585	-0-	-345	-0-	585	2			N	-0-					3
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 168079		COMPL. DATE 03/03/1998				TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6906 - 6953				
08	1116 N	946	-0-	-170	-0-	19	1	927	2	N	-0-					27
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	861	2	N	-0-					27
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	19	1	954	2	N	-0-					27
11	930 N	853	-0-	-77	-0-	19	1	834	2	N	-0-					27
12	899 N	833	-0-	-66	-0-	19	1	814	2	N	-0-					27
01	961 N	778	-0-	-183	-0-	19	1	759	2	N	-0-					27
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 168084		COMPL. DATE 03/10/1998				TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6830 - 7084				
08	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	12	1	2268	2	N	28					96
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	2	N	24					120
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	12	1	2413	2	N	31					151
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	34	9	2348	2	N	28					179
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	12	1	2401	2	N	26	174	1			31
01	2449 N	2321	-0-	-128	-0-	29	9	2284	2	N	23					54

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		5	RRCID ->	168085	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6859 - 7080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1076 2	13 9	N	12			85
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	973 2	17 9	N	15			100
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1058 2	14 9	N	13			113
11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1036 2	15 9	N	14	103 1		24
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1028 2	12 9	N	11			35
*01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	911 2	11 9	N	10			45

TAYLOR, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	194101	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6222 - 6232
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAN PETRO (MARMATON)		68735 200		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		027200											
HODGES, C.		WELL #:		4101	RRCID ->	270660	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7709 - 7768	
08		558 N	530	-0-	-28	-0-	487 2	43 9	N	39	86 1		31
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	472 2	11 9	N	10			41
10		527 N	321	-0-	-206	-0-	307 2	14 9	N	13			54
11		510 N	239	-0-	-271	-0-	227 2	12 9	N	11			65
12		496 N	157	-0-	-339	-0-	149 2	8 9	N	7			72
01		310 N	151	-0-	-159	-0-	142 2	9 9	N	8			80

HODGES, C.		WELL #:		4102	RRCID ->	270712	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8038 - 8064	
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	820 2	51 9	N	46	96 1		32
09		810 N	798	-0-	-12	-0-	788 2	10 9	N	9			41
10		837 N	819	-0-	-18	-0-	802 2	17 9	N	15			56
11		840 N	781	-0-	-59	-0-	767 2	14 9	N	13			69
12		837 N	741	-0-	-96	-0-	732 2	9 9	N	8			77
*01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	803 2	13 9	N	12			89

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
FLYING T-5 RANCH 294 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	269367	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8420 - 12664	
08		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	749 1	3401 2	N	707	553 1		351
							778 9						
09		4350 X	3459	-0-	-891	-0-	809 1	2098 2	N	502	737 1	2 8	114
							552 9						
10		4495 X	4232	-0-	-263	-0-	791 1	2679 2	N	693	549 1	2 8	256
							762 9						
11		4350 X	4001	-0-	-349	-0-	645 1	2663 2	N	630	567 1		319
							693 9						
12		4495 X	3750	-0-	-745	-0-	725 1	2386 2	N	581	761 1	3 8	136
							639 9						
01		4495 X	3522	-0-	-973	-0-	701 1	2140 2	N	619	566 1	1 8	188
							681 9						

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '204'		//CONT.//	68735 200 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
HODGES '204'		WELL #:	2HM	RRCID -> 275286	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 7910	PERF. 8431 - 12801					
08	10385 X	5683	-0-	-4702	-0-	31 1 149 9	5503 2	N	135			530
09	10050 X	5365	-0-	-4685	-0-	30 1 168 9	5167 2	N	153	186 1		497
10	7998 X	4944	-0-	-3054	-0-	30 1 158 9	4756 2	N	144	194 1		447
11	7110 X	3506	-0-	-3604	-0-	29 1 98 9	3379 2	N	89	199 1		337
12	5673 X	121	-0-	-5552	-0-	7 1	114 2	N	-0-			337
01	5673 X	622	-0-	-5051	-0-	10 1 22 9	590 2	N	20			357
-----												
HODGES '42'		WELL #:	3HM	RRCID -> 276130	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL DEPTH 7664	PERF. 8364 - 12241					
08	12524 X	8209	-0-	-4315	-0-	31 1 199 9	7979 2	N	181	188 1		313
09	11340 X	5705	-0-	-5635	-0-	30 1 123 9	5552 2	N	112			425
10	11718 X	6278	-0-	-5440	-0-	31 1 143 9	6104 2	N	130	188 1		367
11	10710 X	4637	-0-	-6073	-0-	29 1 127 9	4481 2	N	115			482
12	8215 X	4161	-0-	-4054	-0-	31 1 132 9	3998 2	N	120	380 1		222
01	8215 X	4331	-0-	-3884	-0-	31 1 128 9	4172 2	N	116			338
-----												
HODGES '204'		WELL #:	3HM	RRCID -> 276513	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 7856	PERF. 8328 - 12534					
08	21359 X	14281	-0-	-7078	-0-	31 1 657 9	13593 2	N	597	712 1		472
09	17190 X	13271	-0-	-3919	-0-	30 1 539 9	12702 2	N	490	354 1		608
10	14384 X	13520	-0-	-864	-0-	31 1 479 9	13010 2	N	435	723 1		320
11	13830 X	11847	-0-	-1983	-0-	30 1 486 9	11331 2	N	442	364 1		398
12	14291 X	11004	-0-	-3287	-0-	31 1 448 9	10525 2	N	407	192 1		613
01	14291 X	9903	-0-	-4388	-0-	31 1 361 9	9511 2	N	328	573 1		368
-----												
HODGES '205'		WELL #:	1HM	RRCID -> 276727	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 7771	PERF. 8219 - 11891					
08	7750 X	7700	-0-	-50	-0-	31 1 491 9	7178 2	N	446	701 1		266
09	7500 X	6586	-0-	-914	-0-	30 1 387 9	6169 2	N	352	187 1		431
10	7750 X	6666	-0-	-1084	-0-	31 1 377 9	6258 2	N	343	552 1		222
11	7440 X	6531	-0-	-909	-0-	30 1 418 9	6083 2	N	380	185 1		417
12	7688 X	6622	-0-	-1066	-0-	31 1 374 9	6217 2	N	340	370 1		387
01	7688 X	6277	-0-	-1411	-0-	31 1 334 9	5912 2	N	304	383 1		308

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (MARMATON)		//CONT.//		68735 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HODGES '42'		WELL #:		4HM	RRCID -> 277222	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8402 - 12250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		24729 X	24729	-0-	-0-	31 1	24051 2	N	588	722 1	638		
						647 9							
09		43410 X	20339	-0-	-23071	-0-	30 1	N	442	542 1	538		
						486 9							
10		36332 X	17659	-0-	-18673	-0-	31 1	N	357	558 1	337		
						393 9							
11		25920 X	10111	-0-	-15809	-0-	26 1	N	213	182 1	368		
						234 9							
12		24273 X	14231	-0-	-10042	-0-	28 1	N	337	387 1	318		
						371 9							
01		24273 X	12907	-0-	-11366	-0-	31 1	N	288	189 1	417		
						317 9							

HODGES '42'		WELL #:		2HM	RRCID -> 279039	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8364 - 12807		
*08		0 W	8977	-0-	8977	8977	31 1	N	155		155		
							171 9						
*09		0 W	7878	-0-	7878	16855	30 1	N	115	12 1	258		
							127 9						
*10		0 W	7797	-0-	7797	24652	31 1	N	113	179 1	192		
							124 9						
*11		0 W	7541	-0-	7541	32193	30 1	N	116		308		
							128 9						
*12		0 W	7970	-0-	7970	40163	31 1	N	138	194 1	252		
							152 9						
01		0 W	7825	-0-	7825	47988	31 1	N	123	192 1	183		
							135 9						

WILSON, POSEY		WELL #:		433HM	RRCID -> 279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8488 - 12621		
*08		0 W	22949	-0-	22949	22949	31 1	N	1123	380 1	743		
							1235 9						
*09		0 W	19542	-0-	19542	42491	30 1	N	920	1088 1	575		
							1012 9						
*10		0 W	19763	-0-	19763	62254	31 1	N	938	961 1	552		
							1032 9						
11		0 W	16114	-0-	16114	78368	30 1	N	691	586 1	657		
							760 9						
*12		0 W	13395	-0-	13395	91763	31 1	N	624	586 1	695		
							686 9						
01		0 W	12275	-0-	12275	104038	30 1	N	618	748 1	565		
							680 9						

PAN PETRO (MORROW, UPPER)		68735 333		ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION		027200											
JINES		WELL #:		1	RRCID -> 049536	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8582 - 8604		
08	1767 #	2	-0-	-1765	-0-	1 3	1 9	N	1	32 1	37		
09	1710 #		-0-	-1710	-0-			N	-0-		37		
10	1519 #		-0-	-1519	-0-			N	-0-		37		
11	480 #		-0-	-480	-0-			N	-0-		37		
12	496 #		-0-	-496	-0-			N	-0-		37		
01	2 #		-0-	-2	-0-			N	-0-		37		

PAN PETRO (NOVI)		68735 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
LESLIE		WELL #: 1222		RRCID -> 202434		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	496 X	478	-0-	-18	-0-	62 1	416 2	N	-0-		33
09	480 X	389	-0-	-91	-0-	60 1	329 2	N	-0-		33
10	496 X	383	-0-	-113	-0-	62 1	321 2	N	-0-		33
11	450 X	359	-0-	-91	-0-	48 1	311 2	N	-0-		33
12	465 X	436	-0-	-29	-0-	60 1	376 2	N	-0-		33
*01	572 X	572	-0-	-0-	-0-	62 1	510 2	N	-0-		33

DAVIS, RANDY		206200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MCLAIN, DALE		WELL #: 1		RRCID -> 043762		COMPL. DATE 03/29/1968		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8388 - 8392			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILAM, INC.		566816		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HELTON		WELL #: 1		RRCID -> 022461		COMPL. DATE 07/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484			
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3		N	-0-		102
09	2250 N	2228	-0-	-22	-0-	2228 3		N	-0-		102
10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3		N	-0-		102
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3		N	-0-		102
12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		N	-0-	102 1	-0-
01	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
EZ		WELL #: 2		RRCID -> 245462		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064			
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	52 1	940 2	N	-0-		-0-
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	54 1	827 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	891	-0-	-287	-0-	40 1	851 2	N	-0-		-0-
11	960 N	738	-0-	-222	-0-	16 1	722 2	N	-0-		-0-
12	899 N	796	-0-	-103	-0-	58 1	738 2	N	-0-		-0-
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	62 1	782 2	N	-0-		-0-

DICKENSON		600750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WELL #: 1307		RRCID -> 267971		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 8598					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752			N	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
21 MILE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203143		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE (ARBUCKLE-H2S DISPL) 68825 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CARSON  
ETC FIELD SERVICES LLC 255074  
SCHAFFER RANCH WELL #: 2D RRCID -> 192229 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5752 - 5945

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE  
DCP MIDSTREAM, LP 195918  
SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

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

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
ALVEY PARTNERS 016400  
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2		N	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-					-0-
01	155 N	124	-0-	-31	B	-0-	124	2		N	-0-					-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2		N	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-					-0-
11	240 N	233	-0-	-7	B	-0-	233	2		N	-0-					-0-
12	248 N	206	-0-	-42	B	-0-	206	2		N	-0-					-0-
01	248 N	173	-0-	-75	B	-0-	173	2		N	-0-					-0-

ANANDA ENERGY INC. 020573  
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2		N	-0-					-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2		N	-0-					-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-					-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2		N	-0-					-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	105	-0-	-19	B	-0-	105	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2		N	-0-					-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-					-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2		N	-0-					-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2		N	-0-					-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
ANANDA ENERGY INC.		//CONT.// 020573									
HAWKINS		WELL #: 6		RRCID -> 084120		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2108 - 2213	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-	
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-		-0-	
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-	
*12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
01	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BREEDING, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 087836		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 2306		PERF. 1968 - 2040	
08	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160 2	N	-0-		-0-	
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-		-0-	
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
*12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-	
01	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BAILEY, NEVA J.		044224		RRCID -> 109113		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2083 - 2339	
BAILEY		WELL #: 1									
08	589 N	372	-0-	-217 B	-0-	372 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	546 N	428	-0-	-118 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-	
10	620 N	413	-0-	-207 B	-0-	413 3	N	-0-		-0-	
11	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350 3	N	-0-		-0-	
12	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453		RRCID -> 025974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
CHEATWOOD, T. C.		WELL #: 1									
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-		-0-	
10	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 2	N	-0-		-0-	
11	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 2	N	-0-		-0-	
12	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-		-0-	
01	279 N	202	-0-	-77 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-	
-----											
KNOLL		WELL #: 1		RRCID -> 026337		COMPL. DATE 04/00/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-		-0-	
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-		-0-	
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-		-0-	
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
*01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-	
-----											
FINLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026388		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
10	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-		-0-	
11	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-		-0-	
*01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
FINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	026389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2			N	-0-			-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2			N	-0-			-0-
-----														
FINLEY		WELL #:		3	RRCID ->	026390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
-----														
GEORGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2			N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 2			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2			N	-0-			-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2			N	-0-			-0-
-----														
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	026428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428 2			N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 2			N	-0-			-0-
11	240 N	176	-0-	-64	B	-0-	176 2			N	-0-			-0-
12	248 N	100	-0-	-148	B	-0-	100 2			N	-0-			-0-
*01	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327 2			N	-0-			-0-
-----														
MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
-----														
MORGAN, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	13 N	7	-0-	-6	B	-0-	7 2			N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2			N	-0-			-0-
11	13 N	9	-0-	-4	B	-0-	9 2			N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2			N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
HICKS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WELL #: 1 RRCID -> 026439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
HAYNES												
WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-	-0-
10	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-	-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
12	279 N	101	-0-	-178 B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
01	279 N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-	-0-
WEBB, LALLIE												
WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-	-0-
10	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2			N	-0-	-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-	-0-
12	186 N	111	-0-	-75 B	-0-	111	2			N	-0-	-0-
*01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-	-0-
WEBB, LALLIE A.												
WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-	-0-
12	217 N	88	-0-	-129 B	-0-	88	2			N	-0-	-0-
01	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
WEBB, LALLIE D.												
WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-	-0-
10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-	-0-
12	341 N	122	-0-	-219 B	-0-	122	2			N	-0-	-0-
01	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265	2			N	-0-	-0-
SKELLY-WEBB												
WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-	-0-
10	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-	-0-
11	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2			N	-0-	-0-
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-	-0-
*01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453									
SKELLY-WEBB		WELL #: B 1		RRCID -> 026536		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
12	310 N	81	-0-	-229 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
01	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
-----											
LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 026695		COMPL. DATE 09/25/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
11	180 N	53	-0-	-127 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
12	186 N	26	-0-	-160 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
*01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
-----											
LINDSEY-CLAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 026696		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
-----											
LYSLE, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 026698		COMPL. DATE 10/02/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
11	360 N	181	-0-	-179 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
12	403 N	119	-0-	-284 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
*01	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
-----											
COATES		WELL #: 1		RRCID -> 026703		COMPL. DATE 12/18/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
12	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
-----											
GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 026704		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
BARKER PRODUCTION CO., LP															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 049453															
GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
10	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
11	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
12	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
-----															
GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
12	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
-----															
GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-				-0-
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-				-0-
11	240 N	29	-0-	-211 B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
12	93 N	13	-0-	-80 B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
*01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
-----															
GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
12	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
01	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-				-0-
-----															
GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
11	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	2			N	-0-				-0-
12	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
*01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-				-0-
-----															
GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-				-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-				-0-
12	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
*01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST																	
BARKER PRODUCTION CO., LP																	
NEWTON																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 049453																	
WELL #: 1 RRCID -> 026711 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09	60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2				N	-0-					-0-
10	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2				N	-0-					-0-
11	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2				N	-0-					-0-
12	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2				N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2				N	-0-					-0-
BEAR																	
WELL #: 1 RRCID -> 026719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2				N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2				N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2				N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2				N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2				N	-0-					-0-
CANTRELL																	
WELL #: 1 RRCID -> 026720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2				N	-0-					-0-
10	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2				N	-0-					-0-
11	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135	2				N	-0-					-0-
12	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67	2				N	-0-					-0-
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2				N	-0-					-0-
CANTRELL																	
WELL #: 2 RRCID -> 026721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09	270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226	2				N	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2				N	-0-					-0-
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2				N	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2				N	-0-					-0-
*01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2				N	-0-					-0-
DAYBERRY																	
WELL #: 1 RRCID -> 026723 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09	360 N	315	-0-	-45 B	-0-	315	2				N	-0-					-0-
10	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284	2				N	-0-					-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2				N	-0-					-0-
12	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2				N	-0-					-0-
*01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2				N	-0-					-0-
F & M BANK																	
WELL #: 1 RRCID -> 026724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2				N	-0-					-0-
10	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104	2				N	-0-					-0-
11	150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2				N	-0-					-0-
12	155 N	19	-0-	-136 B	-0-	19	2				N	-0-					-0-
01	93 N	18	-0-	-75 B	-0-	18	2				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
GORDON												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
09	120 N	20	-0-	-100 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10	186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
*01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
-----												
GUYTON HEIRS -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
09	210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
10	186 N	109	-0-	-77 B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
*01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
-----												
HUNTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
11	450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
12	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
*01	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
-----												
KOBBER												
WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
09	300 N	208	-0-	-92 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
10	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
12	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
01	279 N	105	-0-	-174 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
-----												
PIKE, J. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
10	93 N	26	-0-	-67 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
11	120 N	50	-0-	-70 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
*01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
-----												
PIKE, R. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
10	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
*01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453									
REEVES, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026733		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	N	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2	N	-0-	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-	-0-
*01	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2	N	-0-	-0-
-----											
REEVES, J. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026734		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	127	-0-	-23	B	-0-	127	2	N	-0-	-0-
10	155 N	126	-0-	-29	B	-0-	126	2	N	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2	N	-0-	-0-
*01	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2	N	-0-	-0-
-----											
RISK		WELL #: 2		RRCID -> 026735		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	124	-0-	-26	B	-0-	124	2	N	-0-	-0-
10	217 N	25	-0-	-192	B	-0-	25	2	N	-0-	-0-
11	150 N	49	-0-	-101	B	-0-	49	2	N	-0-	-0-
12	124 N	15	-0-	-109	B	-0-	15	2	N	-0-	-0-
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
-----											
SATTEFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 026736		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	163	-0-	-17	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-
10	186 N	147	-0-	-39	B	-0-	147	2	N	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2	N	-0-	-0-
*01	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-	-0-
-----											
SCHWARTING		WELL #: 1		RRCID -> 026738		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	112	-0-	-8	B	-0-	112	2	N	-0-	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112	2	N	-0-	-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2	N	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2	N	-0-	-0-
-----											
STEPHENS, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 026739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	119	-0-	-31	B	-0-	119	2	N	-0-	-0-
10	155 N	120	-0-	-35	B	-0-	120	2	N	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-
*01	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
STEPHENS, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	026740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2	N	-0-	-0-
10		358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2	N	-0-	-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2	N	-0-	-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2	N	-0-	-0-
*01		463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2	N	-0-	-0-
-----												
STEPHENS, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026741	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2	N	-0-	-0-
10		62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-	-0-
12		31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
-----												
STEPHENS, RUTH		WELL #:		2	RRCID ->	026742	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2	N	-0-	-0-
10		186 N	142	-0-	-44	B	-0-	142	2	N	-0-	-0-
11		240 N	208	-0-	-32	B	-0-	208	2	N	-0-	-0-
12		217 N	185	-0-	-32	B	-0-	185	2	N	-0-	-0-
*01		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-	-0-
-----												
TINSLEY, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026743	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
-----												
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2	N	-0-	-0-
10		360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-	-0-
11		360 N	313	-0-	-47	B	-0-	313	2	N	-0-	-0-
12		341 N	10	-0-	-331	B	-0-	10	2	N	-0-	-0-
01		372 N	89	-0-	-283	B	-0-	89	2	N	-0-	-0-
-----												
HOWE		WELL #:		1	RRCID ->	026787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2	N	-0-	-0-
10		403 N	376	-0-	-27	B	-0-	376	2	N	-0-	-0-
11		360 N	314	-0-	-46	B	-0-	314	2	N	-0-	-0-
12		372 N	318	-0-	-54	B	-0-	318	2	N	-0-	-0-
01		372 N	344	-0-	-28	B	-0-	344	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
HOWE		WELL #:		2	RRCID ->	026788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
-----											
FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027049	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
11	360 N	290	-0-	-70 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
12	341 N	255	-0-	-86 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
*01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
-----											
GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
11	120 N	56	-0-	-64 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
12	124 N	17	-0-	-107 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
*01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
-----											
GEORGE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
11	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
12	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
*01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
-----											
GEORGE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
-----											
BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
CAPERTON		WELL #:		1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-				-0-
-----															
HARVEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 2			N	-0-				-0-
10	186 N	159	-0-	-27	B	-0-	159 2			N	-0-				-0-
11	180 N	142	-0-	-38	B	-0-	142 2			N	-0-				-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2			N	-0-				-0-
01	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151 2			N	-0-				-0-
-----															
OGORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 2			N	-0-				-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 2			N	-0-				-0-
11	240 N	237	-0-	-3	B	-0-	237 2			N	-0-				-0-
12	248 N	220	-0-	-28	B	-0-	220 2			N	-0-				-0-
*01	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 2			N	-0-				-0-
-----															
OGORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 2			N	-0-				-0-
10	186 N	155	-0-	-31	B	-0-	155 2			N	-0-				-0-
11	150 N	109	-0-	-41	B	-0-	109 2			N	-0-				-0-
12	155 N	135	-0-	-20	B	-0-	135 2			N	-0-				-0-
01	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143 2			N	-0-				-0-
-----															
OGORMAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 2			N	-0-				-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 2			N	-0-				-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 2			N	-0-				-0-
12	186 N	150	-0-	-36	B	-0-	150 2			N	-0-				-0-
*01	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 2			N	-0-				-0-
-----															
OGORMAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334 2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
09	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329 2			N	-0-				-0-
10	341 N	335	-0-	-6	B	-0-	335 2			N	-0-				-0-
11	330 N	310	-0-	-20	B	-0-	310 2			N	-0-				-0-
12	341 N	230	-0-	-111	B	-0-	230 2			N	-0-				-0-
01	341 N	299	-0-	-42	B	-0-	299 2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
-----												
HOWE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	270 N	262	-0-	-8	B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
*01	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
-----												
LISLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
11	300 N	269	-0-	-31	B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
12	310 N	184	-0-	-126	B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
01	310 N	239	-0-	-71	B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
-----												
LEAKE		WELL #:		1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	150 N	123	-0-	-27	B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
*01	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	150 N	127	-0-	-23	B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16	B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
-----												
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
01	155 N	104	-0-	-51	B	-0-	104 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453												
SATERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 033869		COMPL. DATE 10/09/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
-----														
SATERFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 033870		COMPL. DATE 10/29/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
-----														
FIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 033873		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
12	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
-----														
LISLE		WELL #: 1		RRCID -> 033874		COMPL. DATE 09/12/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
-----														
MORGAN		WELL #: A 1		RRCID -> 033878		COMPL. DATE 11/28/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
11	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
*01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
-----														
HAWK		WELL #: A 1		RRCID -> 034748		COMPL. DATE 12/19/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-			-0-
*01	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
TROSTLE		WELL #:		1	RRCID -> 035026			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
-----															
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
-----															
POOLE		WELL #:		1	RRCID -> 035027			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
-----															
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		180 N	136	-0-	-44	B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10		155 N	75	-0-	-80	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11		120 N	102	-0-	-18	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12		155 N	110	-0-	-45	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*01		118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
-----															
OGORMAN, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 039583			COMPL. DATE 07/16/1966			TOTAL DEPTH	2041	PERF. 2027 - 2035		
08		209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
-----															
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
10		449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
11		409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
*01		423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
-----															
GEORGE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 042021			COMPL. DATE 10/21/1937			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
-----															
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
-----															
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID -> 053967			COMPL. DATE 12/08/1967			TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1810 - 1855		
08		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
-----															
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11		3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12		4 N	1	-0-	-3	B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
-----															
JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID -> 053968			COMPL. DATE 01/19/1968			TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1790 - 1960		
08		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
-----															
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		60 N	52	-0-	-8	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10		93 N	54	-0-	-39	B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		N	-0-			-0-
12		154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
*01		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453									
JUDY		WELL #: 1		RRCID -> 082881		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1752 - 1820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	17	-0-	-103	B	-0-	17	2	N	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2	N	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2	N	-0-	-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-	-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2	N	-0-	-0-
-----											
SHANNON		WELL #: 1		RRCID -> 085628		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 1826 - 1950	
08	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2	N	-0-	-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2	N	-0-	-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2	N	-0-	-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2	N	-0-	-0-
01	651 N	604	-0-	-47	B	-0-	604	2	N	-0-	-0-
-----											
HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 090615		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3039		PERF. 2750 - 2760	
08	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2	N	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	82	2	N	-0-	-0-
11	90 N	79	-0-	-11	B	-0-	79	2	N	-0-	-0-
12	93 N	72	-0-	-21	B	-0-	72	2	N	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2	N	-0-	-0-
-----											
RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 096784		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2036 - 2116	
08	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	118	-0-	-2	B	-0-	118	2	N	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-	-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112	2	N	-0-	-0-
01	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2	N	-0-	-0-
-----											
EMILY		WELL #: 1		RRCID -> 096785		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 1802 - 1914	
08	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2	N	-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2	N	-0-	-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2	N	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-	-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2	N	-0-	-0-
-----											
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 099269		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 1796		PERF. 1766 - 1776	
08	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2	N	-0-	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-	-0-
11	300 N	278	-0-	-22	B	-0-	278	2	N	-0-	-0-
12	279 N	277	-0-	-2	B	-0-	277	2	N	-0-	-0-
*01	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1875 - 1885	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-		-0-
10		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
11		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-		-0-
12		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
01		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2		N	-0-		-0-
-----												
ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF. 1814 - 1840	
08		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-		-0-
10		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2		N	-0-		-0-
11		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
12		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2		N	-0-		-0-
01		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2		N	-0-		-0-
-----												
FIELDS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1982 - 2172	
08		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	-0-		-0-
10		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-		-0-
11		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 2		N	-0-		-0-
12		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-		-0-
*01		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
-----												
FIELDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1978 - 2130	
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
-----												
BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1765 - 1795	
08		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-		-0-
10		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-		-0-
11		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 2		N	-0-		-0-
12		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-		-0-
01		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2		N	-0-		-0-
-----												
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A	
08		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-		-0-
10		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-		-0-
11		60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 2		N	-0-		-0-
12		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2		N	-0-		-0-
01		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST BC OPERATING, INC. OHARA		//CONT.//	68826 001 058893	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
		WELL #:	1	RRCID -> 023767	COMPL. DATE 04/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
11	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
*01	306 N	306	-0-	-0 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
-----											
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. PARKER FEE "A"				068309							
		WELL #:	32	RRCID -> 173035	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2885 -	2980		
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
*01	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
-----											
PARKER FEE "A"				WELL #:	40	RRCID -> 173037	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2867 -	2925
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
*01	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
-----											
PARKER FEE "A"				WELL #:	42	RRCID -> 173038	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 3015 -	3118
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
*01	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
-----											
BRADLEY OPERATING CO. ASH				087255							
		WELL #:	C 2	RRCID -> 026363	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	370 N	370	-0-	-0 B	-0-	370 1	N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0 B	-0-	340 1	N	-0-			-0-
12	362 N	160	-0-	-202 B	-0-	160 1	N	-0-			-0-
01	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333 1	N	-0-			-0-
-----											
GETHING -B-				WELL #:	1	RRCID -> 026519	COMPL. DATE 08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF. N/A	
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
10	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
11	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
BREEDING, JIMMY				090650								
FAYE, NETTIE				WELL #:	1	RRCID ->	124264	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2000 - 2180
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
BRONCO OIL COMPANY				096675								
SITTER, G. W.				WELL #:	B 1	RRCID ->	026983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2	N	-0-	-0-	-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SITTER				WELL #:	C 1	RRCID ->	026984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2040 - 2460
08	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	114	-0-	-41	B	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	151	-0-	-35	B	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SITTER				WELL #:	D 1	RRCID ->	026985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	236	-0-	-34	B	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	225	-0-	-54	B	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
01	279 N	272	-0-	-7	B	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HARBOUR				WELL #:	1	RRCID ->	108208	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1605 - 1890
08	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	41	-0-	-52	B	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WALKER				WELL #:	3	RRCID ->	151221	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2207 - 2402
08	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	199	-0-	-18	B	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	197	-0-	-13	B	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	167	-0-	-50	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BROYLES, CHARLES R.				1032225								
STATE OF TEXAS				WELL #:	1	RRCID ->	026668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-	-0-
10	248 N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2		N	-0-	-0-
11	270 N	233	-0-	-37	B	-0-	233	2		N	-0-	-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2		N	-0-	-0-
*01	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2		N	-0-	-0-
-----												
BRYAN, RICKEY CURRY				104271								
				WELL #:	1	RRCID ->	027047	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1800 - 1970
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CADRA, MARK CADRA				122578								
				WELL #:	1	RRCID ->	098940	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1812 - 1977
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CAPROCK ENGINEERING, INC. DAMRON				130477								
				WELL #:	1	RRCID ->	026336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3		N	-0-	-0-
*01	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-	-0-
-----												
MCDOWELL				WELL #:	3	RRCID ->	026865	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	217 N	61	-0-	-156	B	-0-	61	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-				N	-0-	-0-
10	155 N	126	-0-	-29	B	-0-	126	3		N	-0-	-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3		N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-	-0-
*01	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3		N	-0-	-0-
-----												
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	026866	COMPL. DATE	01/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3		N	-0-	-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3		N	-0-	-0-
11	1110 N	827	-0-	-283	B	-0-	827	3		N	-0-	-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3		N	-0-	-0-
01	1116 N	883	-0-	-233	B	-0-	883	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.// 130477									
EVANS		WELL #: B 1		RRCID -> 026874		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
11	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
12	372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
*01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
-----											
CARPENTER, MILTON		134100									
CARPENTER		WELL #: C 1		RRCID -> 025798		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 025801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
ASHBY, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 023765		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1023 N	953	-0-	-70 B	-0-	953 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	900 N	879	-0-	-21 B	-0-	879 2	N	-0-			-0-
10	961 N	901	-0-	-60 B	-0-	901 2	N	-0-			-0-
11	930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859 2	N	-0-			-0-
12	899 N	897	-0-	-2 B	-0-	897 2	N	-0-			-0-
01	899 N	836	-0-	-63 B	-0-	836 2	N	-0-			-0-
-----											
HUGGINS, D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 023766		COMPL. DATE 06/24/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1039	-0-	-46 B	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
11	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2	N	-0-			-0-
12	1085 N	994	-0-	-91 B	-0-	994 2	N	-0-			-0-
01	1054 N	1002	-0-	-52 B	-0-	1002 2	N	-0-			-0-
-----											
HUDGINS		WELL #: 1		RRCID -> 025814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	482	-0-	-58 B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
10	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518 2	N	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-			-0-
12	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
*01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	088112	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	1824 - 2163		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
12	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
*01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
-----														
HUGGINS		WELL #:		204	RRCID ->	202633	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2206 - 2410		
08	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-			-0-
10	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-			-0-
11	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-			-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
*01	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-			-0-
-----														
HUGGINS		WELL #:		404	RRCID ->	204018	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2428	PERF.	2219 - 2428		
08	1240 N	1210	-0-	-30 B	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
10	1271 N	1213	-0-	-58 B	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	1163	-0-	-7 B	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	1160	-0-	-111 B	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	1182	-0-	-27 B	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
-----														
HUGGINS		WELL #:		304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2239 - 2448		
08	527 N	453	-0-	-74 B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
10	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
12	527 N	474	-0-	-53 B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
01	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-			-0-
-----														
ASHBY		WELL #:		303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	2215 - 2295		
08	1054 N	952	-0-	-102 B	-0-	952	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
10	1116 N	1052	-0-	-64 B	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	1003	-0-	-82 B	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
-----														
ASHBY		WELL #:		403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2204 - 2380		
08	899 N	814	-0-	-85 B	-0-	814	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-			-0-
10	930 N	877	-0-	-53 B	-0-	877	2			N	-0-			-0-
11	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-			-0-
12	930 N	830	-0-	-100 B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
01	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
ASHBY		WELL #: 203		RRCID -> 204330		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 2184 - 2330	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
10	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
11	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
12	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
-----											
CITY OF MCLEAN		154650									
MCLEAN GAS CO.		WELL #: 1		RRCID -> 024000		COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*12	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
-----											
FOWLER		154650									
WELL #: 2		RRCID -> 025782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	744 N	633	-0-	-111 B	-0-	633 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 2	N	-0-			-0-
10	775 N	645	-0-	-130 B	-0-	645 2	N	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
*12	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
01	651 N	412	-0-	-239 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
-----											
CLAY PETROLEUM		158936									
GRADY		WELL #: 5		RRCID -> 025804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
-----											
CASH		158936									
WELL #: 1		RRCID -> 025805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
10	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
11	360 N	237	-0-	-123 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
12	372 N	248	-0-	-124 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
01	372 N	155	-0-	-217 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
-----											
CASH -A-		158936									
WELL #: 2		RRCID -> 025806		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM FOWLER		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 158936		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
*01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
KENNEDY -B-											
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WELL #: B 1		RRCID -> 025818		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
LANGHAM											
08	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
10	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
01	341 N	52	-0-	-289 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025819		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
NOEL B											
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
10	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
11	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
12	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
*01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 2		RRCID -> 025820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
NOEL -B-											
08	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
*01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025821		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
PERKINS -D-											
08	403 N	350	-0-	-53 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
12	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
01	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM PERKINS -D-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	025822	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	279 N	187	-0-	-92 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
12	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
PERKINS -E-		WELL #:	1	RRCID ->	025823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
11	240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
*01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
PERKINS -E-		WELL #:	2	RRCID ->	025824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
01	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
DUNIGAN		WELL #:	1	RRCID ->	025825	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
12	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
01	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
UPHAM GAS CO.		WELL #:	1	RRCID ->	025828	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
UPHAM GAS CO.		WELL #:	2	RRCID ->	025829	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST											
CLAY PETROLEUM											
UPHAM GAS CO.											
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
//CONT.// 158936											
WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
UPHAM GAS CO.											
WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
*01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
FLETCHER											
WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A											
08	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
10	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
KNOX											
WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				723						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723		N	-0-			-0-
CARR											
WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
*01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
HALL											
WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
*01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM JADE		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 2		RRCID -> 025850	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
11	210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
01	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 3		RRCID -> 025851	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
-----											
JORDEN		WELL #: 3	RRCID -> 025851	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
10	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
11	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
*01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 3		RRCID -> 025879	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
-----											
ANNA		WELL #: 3	RRCID -> 025879	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
12	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
01	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 2		RRCID -> 025880	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
-----											
CLARK		WELL #: 2	RRCID -> 025880	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	682 N	586	-0-	-96 B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
10	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3	N	-0-			-0-
11	570 N	550	-0-	-20 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
12	651 N	534	-0-	-117 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
01	651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025881	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
-----											
DUNN		WELL #: 1	RRCID -> 025881	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
11	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025882	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
-----											
SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1	RRCID -> 025882	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936								
HUSELBY, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 025906		COMPL. DATE 10/01/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
08	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-	-0-	-0-
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529 3	N	-0-	-0-	-0-
12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
COBB, S. A. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 025907		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	53	-0-	-127 B	-0-	53 3	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
COBB EST. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 3	N	-0-	-0-	-0-
12	193 N	171	-0-	-22 B	-0-	171 3	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
COBB EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025909		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
HUSELBY ISABEL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
HUSELBY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025911		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-	-0-	-0-
10	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM MORSE, J. S.		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	025912	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	025913	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3	N	-0-	-0-
12	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3	N	-0-	-0-
01	186 N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3	N	-0-	-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	025914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	248 N	223	-0-	-25	B	-0-	223	3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	240 N	151	-0-	-89	B	-0-	151	3	N	-0-	-0-
10	248 N	170	-0-	-78	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-
11	210 N	208	-0-	-2	B	-0-	208	3	N	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3	N	-0-	-0-
*01	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3	N	-0-	-0-
		WELL #:	3	RRCID ->	025915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	186 N	142	-0-	-44	B	-0-	142	3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	180 N	97	-0-	-83	B	-0-	97	3	N	-0-	-0-
10	155 N	114	-0-	-41	B	-0-	114	3	N	-0-	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-
12	93 N	59	-0-	-34	B	-0-	59	3	N	-0-	-0-
01	124 N	48	-0-	-76	B	-0-	48	3	N	-0-	-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	025925	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	217 N	169	-0-	-48	B	-0-	169	3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3	N	-0-	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3	N	-0-	-0-
01	217 N	191	-0-	-26	B	-0-	191	3	N	-0-	-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	025934	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	186 N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-
01	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936												
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 025939		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88 3			N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81 3			N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77 3			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 3			N	-0-			-0-
-----														
CARPENTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026447		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026699		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH	2371	PERF. 2310 - 2371				
08	403 N	371	-0-	-32	B	-0-	371 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378 3			N	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 3			N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361 3			N	-0-			-0-
12	402 N	325	-0-	-77	B	-0-	325 3			N	-0-			-0-
01	403 N	340	-0-	-63	B	-0-	340 3			N	-0-			-0-
-----														
MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 060721		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2180 - 2224				
08	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	328	-0-	-2	B	-0-	328 3			N	-0-			-0-
10	341 N	326	-0-	-15	B	-0-	326 3			N	-0-			-0-
11	330 N	301	-0-	-29	B	-0-	301 3			N	-0-			-0-
12	341 N	310	-0-	-31	B	-0-	310 3			N	-0-			-0-
*01	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM MILTON -A-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
		WELL #:	3	RRCID ->	062287	COMPL. DATE	09/15/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2099 - 2336
08	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
10	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
11	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
12	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
*01	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
-----											
HOLLY ANN		WELL #:	1	RRCID ->	070672	COMPL. DATE	08/28/1976	TOTAL DEPTH	2361	PERF.	1975 - 2350
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
GRADY		WELL #:	J 5	RRCID ->	079093	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2144 - 2172
08	558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
12	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
*01	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
-----											
CARPENTER -C-		WELL #:	1	RRCID ->	084008	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2108 - 2118
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
CARPENTER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	084009	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2106 - 2166
08	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
12	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
01	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
-----											
DUNIGAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	087328	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2350 - 2380
08	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM MARATHON		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 158936		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 087329		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2250		- 2322	
08	1240 N	1158	-0-	-82 B	-0-	1158	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3	N	-0-		-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3	N	-0-		-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1063	-0-	-177 B	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1058	-0-	-244 B	-0-	1058	3	N	-0-		-0-
-----											
CARPENTER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 087654		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2154 - 2184	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2134 - 2358	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 116997		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2622 - 2914	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TIMMY		WELL #: 2		RRCID -> 116998		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2210 - 2930	
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-		-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3	N	-0-		-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3	N	-0-		-0-
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3	N	-0-		-0-
-----											
TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2270 - 2938	
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-		-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3	N	-0-		-0-
12	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	3	N	-0-		-0-
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM HEIDI		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 117948	COMPL. DATE 04/26/1978	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2222	-	2970						
08	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-					-0-
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-					-0-
01	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3		N	-0-					-0-
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 149601	COMPL. DATE 11/10/1993	TOTAL DEPTH 2908	PERF. 2160	-	2278						
08	1302 N	670	-0-	-632 B	-0-	670	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3		N	-0-					-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3		N	-0-					-0-
11	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3		N	-0-					-0-
12	1240 N	738	-0-	-502 B	-0-	738	3		N	-0-					-0-
01	1302 N	1275	-0-	-27 B	-0-	1275	3		N	-0-					-0-
CHRIS		WELL #: 2		RRCID -> 220233	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2180	-	2840						
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3		N	-0-					-0-
10	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3		N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-					-0-
*01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3		N	-0-					-0-
CLOSE, BRYAN H. GLASSCOCK-HANNER		161200 WELL #: 2		RRCID -> 100820	COMPL. DATE 03/08/1982	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 1489	-	1598						
08	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387	2		N	-0-					-0-
10	465 N	394	-0-	-71 B	-0-	394	2		N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-					-0-
12	403 N	233	-0-	-170 B	-0-	233	2		N	-0-					-0-
01	403 N	270	-0-	-133 B	-0-	270	2		N	-0-					-0-
COLEMAN, JOHN D. COLEMAN		167276 WELL #: 2		RRCID -> 041964	COMPL. DATE 06/16/1965	TOTAL DEPTH 2492	PERF. 2396	-	2460						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
COURSON OIL & GAS, INC. CARPENTER		182785 WELL #: C 2		RRCID -> 025799	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
08	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2		N	-0-					-0-
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2		N	-0-					-0-
11	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2		N	-0-					-0-
12	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2		N	-0-					-0-
*01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
CARPENTER		WELL #: D 1		RRCID -> 025800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
*01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
-----											
CROCKETT, DAVID		190120									
BIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 036296		COMPL. DATE 12/12/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DACO, INC.		196940									
KINNARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 088189		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 2322		PERF. 2045 - 2172	
08	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
11	DELQ PR	100	-0-	100 B	100	100 2	N	-0-			-0-
*12	175 N	75	-0-	-100 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BURKS		WELL #: 1		RRCID -> 098552		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 2287		PERF. 2091 - 2241	
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34 B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COURTNEY		WELL #: 1		RRCID -> 098554		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 2506		PERF. 2242 - 2477	
08	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
11	60 N	18	-0-	-42 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 098946		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 19301		PERF. 799 - 1902	
08	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
11	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
*12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
DACO, INC.		//CONT.// 196940													
JACK		WELL #: 9601		RRCID -> 104336		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 2067		PERF. 1906 - 2034					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
10		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
*12		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS & SIMMONS		206800						TOTAL DEPTH N/A							
DAVIS, O.		WELL #: 1		RRCID -> 026978		COMPL. DATE 01/25/1961		PERF. N/A							
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAWSON, BOBBY G.		208015						TOTAL DEPTH N/A							
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026578		COMPL. DATE 01/12/1984		PERF. N/A							
08		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-			-0-
10		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-			-0-
11		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
12		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
*01		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-			-0-
-----															
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 026579		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A							
08		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
10		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
11		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
12		465 N	329	-0-	-136 B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
01		465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
-----															
CARPENTER		WELL #: 5		RRCID -> 026580		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A							
08		372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
10		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
11		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
12		341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	2			N	-0-			-0-
01		372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
-----															
WEBB		WELL #: B 3		RRCID -> 026588		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A							
08		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
10		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
11		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
12		279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
01		310 N	228	-0-	-82 B	-0-	228	2			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
DE BO PRODUCTION CO.			209090									
TINDALL		WELL #:	1	RRCID -> 056738	COMPL. DATE 07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
CHAPMAN NCT 1		WELL #:	15	RRCID -> 025916	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
-----												
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	41	RRCID -> 025917	COMPL. DATE 11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-	-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-
01	124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3	N	-0-	-0-
-----												
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	45	RRCID -> 025918	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
-----												
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	46	RRCID -> 025919	COMPL. DATE 10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	279	N	210	-0-	-69	B	-0-	210	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-	-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-	-0-
11	210	N	179	-0-	-31	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
12	248	N	236	-0-	-12	B	-0-	236	3	N	-0-	-0-
01	248	N	144	-0-	-104	B	-0-	144	3	N	-0-	-0-
-----												
CHAPMAN A NCT-3		WELL #:	44	RRCID -> 025921	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	310	N	253	-0-	-57	B	-0-	253	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-	-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3	N	-0-	-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-
12	279	N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3	N	-0-	-0-
01	279	N	258	-0-	-21	B	-0-	258	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
CHAPMAN A NCT-3		WELL #:		47	RRCID ->	025922	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 5	RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	93 N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
-----															
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 11	RRCID ->	025951	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	434 N	323	-0-	-111	B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
12	372 N	325	-0-	-47	B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
01	403 N	335	-0-	-68	B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
-----															
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 12	RRCID ->	025952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	372 N	309	-0-	-63	B	-0-	309	3			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3			N	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
01	372 N	326	-0-	-46	B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
-----															
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 13	RRCID ->	025953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	434 N	364	-0-	-70	B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			N	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4	B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
12	403 N	320	-0-	-83	B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
01	434 N	294	-0-	-140	B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
-----															
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 14	RRCID ->	025954	COMPL. DATE	09/30/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 15	RRCID ->	025955	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
10		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
11		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
12		341 N	232	-0-	-109 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
01		372 N	268	-0-	-104 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025957	COMPL. DATE	10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A	
08		186 N	75	-0-	-111 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
10		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
11		60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
12		93 N	26	-0-	-67 B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		9	RRCID ->	025958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
11		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
12		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
01		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		109	RRCID ->	025959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
10		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
11		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
12		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
01		248 N	183	-0-	-65 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		111	RRCID ->	025960	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
10		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
11		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
12		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
01		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		115	RRCID ->	025961	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		620 N	540	-0-	-80 B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
10		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
11		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
12		589 N	511	-0-	-78 B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
01		620 N	477	-0-	-143 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		116	RRCID ->	025962	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
10		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
11		420 N	346	-0-	-74 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
12		434 N	357	-0-	-77 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
01		434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
-----												
SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SHAW, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	025968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1	N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1	N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1	N	-0-			-0-
-----												
CHAPMAN, A., NCT-1		WELL #:		53	RRCID ->	040302	COMPL. DATE	06/14/1966	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2805 - 2822	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352	
08		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
11		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
12		155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
01		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC.				235708									
REEVES, E. B.				WELL #:	1	RRCID ->	025900	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3	N	-0-	-0-			
10	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189	3	N	-0-	-0-			
11	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3	N	-0-	-0-			
*12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-	-0-			
*01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-	-0-			
-----													
SHAW				WELL #:	1	RRCID ->	025903	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
-----													
SHAW				WELL #:	2	RRCID ->	025904	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
-----													
CUBINE, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	026589	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	403 N	143	-0-	-260 B	-0-	143	3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-	-0-			
10	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3	N	-0-	-0-			
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3	N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
01	310 N	175	-0-	-135 B	-0-	175	3	N	-0-	-0-			
-----													
EAKINS				WELL #:	1	RRCID ->	026590	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	744 N	687	-0-	-57 B	-0-	687	3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3	N	-0-	-0-			
10	775 N	755	-0-	-20 B	-0-	755	3	N	-0-	-0-			
11	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3	N	-0-	-0-			
*12	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3	N	-0-	-0-			
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-	-0-			
-----													
PARKER FEE				WELL #:	1	RRCID ->	026645	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3	N	-0-	-0-			
10	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3	N	-0-	-0-			
11	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3	N	-0-	-0-			
*12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-	-0-			
*01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-	-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC.		//CONT.//		235708							
PARKER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	026647	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3	N	-0-	-0-
10	372 N	363	-0-	-9	B	-0-	363	3	N	-0-	-0-
11	390 N	375	-0-	-15	B	-0-	375	3	N	-0-	-0-
*12	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3	N	-0-	-0-
01	372 N	365	-0-	-7	B	-0-	365	3	N	-0-	-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #:		3	RRCID ->	026648	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	173	-0-	-7	B	-0-	173	3	N	-0-	-0-
10	186 N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-
11	180 N	176	-0-	-4	B	-0-	176	3	N	-0-	-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3	N	-0-	-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #:		4	RRCID ->	026649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	248 N	244	-0-	-4	B	-0-	244	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	231	-0-	-9	B	-0-	231	3	N	-0-	-0-
10	248 N	227	-0-	-21	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-
11	240 N	234	-0-	-6	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
*12	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3	N	-0-	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-	-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #:		7	RRCID ->	026651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3	N	-0-	-0-
10	372 N	368	-0-	-4	B	-0-	368	3	N	-0-	-0-
11	390 N	381	-0-	-9	B	-0-	381	3	N	-0-	-0-
*12	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3	N	-0-	-0-
01	372 N	371	-0-	-1	B	-0-	371	3	N	-0-	-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	026653	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3	N	-0-	-0-
10	372 N	363	-0-	-9	B	-0-	363	3	N	-0-	-0-
11	390 N	375	-0-	-15	B	-0-	375	3	N	-0-	-0-
*12	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3	N	-0-	-0-
01	372 N	365	-0-	-7	B	-0-	365	3	N	-0-	-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	026654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	445	-0-	-5	B	-0-	445	3	N	-0-	-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3	N	-0-	-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3	N	-0-	-0-
*12	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3	N	-0-	-0-
*01	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. PARKER FEE		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 235708		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
PARKER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 026655		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
10	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
11	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
*12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
01	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
PARKER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 026656		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
10	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
11	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
*12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
*01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
PARKER FEE		WELL #: 13		RRCID -> 026657		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
*12	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
*01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
PARKER FEE		WELL #: 14		RRCID -> 026658		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
10	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
*12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
01	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
PARKER FEE		WELL #: 15		RRCID -> 026659		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
*12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
*01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
PARKER FEE		WELL #: 16		RRCID -> 026660		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
11	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
*12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. PARKER FEE		//CONT.// //CONT.//		68826 001 235708	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
PARKER FEE		WELL #:		17	RRCID -> 026661	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
*12	208 N	208	-0-	-0 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
*01	200 N	200	-0-	-0 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #:		19	RRCID -> 026663	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	330 N	330	-0-	-0 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	312 N	312	-0-	-0 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
10	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
*12	320 N	320	-0-	-0 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
01	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #:		20	RRCID -> 026664	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	464 N	464	-0-	-0 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
10	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
11	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
*12	451 N	451	-0-	-0 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #:		21	RRCID -> 026665	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	140 N	140	-0-	-0 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	133 N	133	-0-	-0 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
*12	136 N	136	-0-	-0 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
*01	131 N	131	-0-	-0 B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #:		22	RRCID -> 026666	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	293 N	293	-0-	-0 B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	277 N	277	-0-	-0 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
*12	285 N	285	-0-	-0 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
-----											
PARKER FEE		WELL #:		25	RRCID -> 026667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
10	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
11	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
*12	208 N	208	-0-	-0 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
*01	200 N	200	-0-	-0 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708													
MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-		-0-
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-		-0-
11		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3		N	-0-		-0-
*12		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3		N	-0-		-0-
*01		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-		-0-
-----													
PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-		-0-
10		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-		-0-
11		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3		N	-0-		-0-
*12		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-		-0-
*01		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-		-0-
-----													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092													
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1230 N	1126	-0-	-104 B	-0-	1126	3		N	-0-		-0-
10		1271 N	1188	-0-	-83 B	-0-	1188	3		N	-0-		-0-
11		1260 N	1204	-0-	-56 B	-0-	1204	3		N	-0-		-0-
12		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3		N	-0-		-0-
*01		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3		N	-0-		-0-
-----													
CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496													
08		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3		N	-0-		-0-
10		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-		-0-
11		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3		N	-0-		-0-
12		124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80	3		N	-0-		-0-
01		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3		N	-0-		-0-
-----													
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470													
08		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-		-0-
10		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-		-0-
11		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-		-0-
12		341 N	270	-0-	-71 B	-0-	270	3		N	-0-		-0-
01		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. LUMMUS		//CONT.//	68826 001 259780	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	1	RRCID -> 044356	COMPL. DATE 07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1875 - 1995				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
-----												
SCHLEGEL		WELL #:	1	RRCID -> 070680	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057 PERF.	1847 - 2027				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
-----												
SCHLEGEL		WELL #:	2	RRCID -> 073510	COMPL. DATE 06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022 PERF.	1866 - 2008				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
-----												
WEBB		WELL #:	1	RRCID -> 088328	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851 PERF.	N/A				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
-----												
SKARKE		WELL #:	1	RRCID -> 089317	COMPL. DATE 04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325 PERF.	2182 - 2298				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID -> 093507	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201 PERF.	2066 - 2169				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. ROGERS		//CONT.// //CONT.//	68826 001 259780	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2104 - 2219			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	1802 - 1939			
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2196 - 2360			
08	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	62 N	32	-0-	-30	B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
-----														
MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF.	1783 - 1879			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF.	1885 - 2015			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----														
RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF.	1839 - 1964			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. CHRISTIAN		//CONT.// //CONT.//	68826 001 259780	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 098942	COMPL. DATE 01/24/1982	TOTAL DEPTH 2307	PERF. 2154	-	2289				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 098944	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 2332	PERF. 2006	-	2281				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 099268	COMPL. DATE 01/14/1982	TOTAL DEPTH 2042	PERF. 1877	-	2030				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 103571	COMPL. DATE 10/28/1982	TOTAL DEPTH 2034	PERF. 1913	-	2006				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WELL #: 3		RRCID -> 108613	COMPL. DATE 04/13/1983	TOTAL DEPTH 1915	PERF. 1396	-	1900				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WELL #: 2		RRCID -> 108614	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH 1969	PERF. 1760	-	1909				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. LAYCOCK		//CONT.// //CONT.//	68826 001 259780	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
		WELL #:	1	RRCID ->	109527	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1764 - 1882	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID ->	172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2000 - 2060	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
RICE		WELL #:	5	RRCID ->	172325	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	2010 - 2140	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
RICE		WELL #:	9	RRCID ->	172327	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF.	2042 - 2144	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
NICHOLSON		WELL #:	4	RRCID ->	172328	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2074 - 2116	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SHULL		WELL #:	2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF.	1990 - 2060	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST GAEA SERVICES, INC. PLAINS-SAUNDERS		//CONT.//	68826 001 292356	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		651 N	618	-0-	-33 B	-0-	618 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
10		651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 2	N	-0-			-0-
11		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
12		577 N	472	-0-	-105 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
*01		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-			-0-
-----												
VERMILLION, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	035025	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
10		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
11		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
12		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
01		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
-----												
BELL, GIDEON		WELL #:	1	RRCID ->	135905	COMPL. DATE	06/04/1990	TOTAL DEPTH	2271	PERF.	1856 - 2118	
08		465 N	395	-0-	-70 B	-0-	135 1	260 2	N	-0-		38
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	140 1	376 2	N	-0-		38
10		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	140 1	326 2	N	-0-		38
11		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	135 1	305 2	N	1		39
							1 9					
12		527 N	248	-0-	-279 B	-0-	130 1	118 2	N	-0-		39
01		465 N	305	-0-	-160 B	-0-	110 1	195 2	N	-0-		39
-----												
GALMOR, BOBBY D. NICKELL, C. L.		WELL #:	1	RRCID ->	026418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GARCIA, TONY SESCO -A-		WELL #:	1	RRCID ->	172446	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	2178	PERF.	N/A	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
GIVENS, PATRICIA				307499								
MORGAN, D. L.				WELL #:	1	RRCID ->	026412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
*02		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
*03		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-	-0-
*04		81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
*06		106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	78	2	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
*09		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
GYPSY OIL CO.				339696								
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	092587	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF. 2440 - 2524
08		123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2	N	-0-	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-	-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-	-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2	N	-0-	-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-	-0-
*01		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-	-0-
-----												
WILSON				WELL #:	1 A	RRCID ->	132386	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2410 - 2500
08		272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2	N	-0-	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	-0-	-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-	-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	-0-	-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2	N	-0-	-0-
*01		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-	-0-
-----												
HAGLER OIL & GAS COMPANY				342764								
KNOLL				WELL #:	1	RRCID ->	080602	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1940 - 1950
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-	-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-	-0-
11		DELQ PR	265	-0-	-0-	B	265	265	2	N	-0-	-0-
*12		466 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
WISCHKAEMPER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	084540	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2194	PERF. N/A
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-	-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-	-0-
11		DELQ PR	141	-0-	-0-	B	141	141	2	N	-0-	-0-
*12		266 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
HAGLER OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 342764							
WISCHKAEMPER -D-		WELL #: 1		RRCID -> 084750		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	N	159 2	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	N	155 2	-0-
11	DELQ PR	189	-0-	189	B	189	N	189 2	-0-
*12	386 N	197	-0-	-189	B	-0-	N	197 2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
WISCHKAEMPER -B		WELL #: 1A		RRCID -> 085629		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	N	16 2	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	N	15 2	-0-
11	DELQ PR	20	-0-	20	B	20	N	20 2	-0-
*12	92 N	72	-0-	-20	B	-0-	N	72 2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
LUTES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 089487		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	N	48 2	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	N	48 2	-0-
11	DELQ PR	49	-0-	49	B	49	N	49 2	-0-
*12	109 N	60	-0-	-49	B	-0-	N	60 2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 090135		COMPL. DATE 04/06/1980		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	N	403 2	-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	N	418 2	-0-
11	DELQ PR	409	-0-	409	B	409	N	409 2	-0-
*12	812 N	403	-0-	-409	B	-0-	N	403 2	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155		RRCID -> 023764		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
VANDERBERG		WELL #: 1							
08	496 N	436	-0-	-60	B	-0-	N	436 2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	510 N	426	-0-	-84	B	-0-	N	426 2	-0-
10	527 N	456	-0-	-71	B	-0-	N	456 2	-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	N	430 2	-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	N	518 2	-0-
*01	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	N	515 2	-0-
-----									
MORSE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025884		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	868 N	518	-0-	-350	B	-0-	N	518 2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	N	809 2	-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	N	852 2	-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	N	555 2	-0-
12	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	N	586 2	-0-
01	837 N	408	-0-	-429	B	-0-	N	408 2	-0-



PANHANDLE, EAST												
HERRMANN, S. W. OIL & GAS												
COBB												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 381155												
WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
12	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
*01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-			-0-
-----												
MORSE -B-												
WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
12	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
01	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
-----												
MORSE												
WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JONES												
WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SLOSS, O. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065												
08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.												
DIAL -B- -NCT- -1-												
419291												
WELL #: 1 RRCID -> 025929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
*12	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	3	RRCID ->	025931	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
*12	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-			-0-
01	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 2		N	-0-			-0-
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	4	RRCID ->	025932	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
*12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
*01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
GRAY DEVELOPMENT CO.-DIAL				WELL #:	1	RRCID ->	025936	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MCLARTY-LESTER				WELL #:	A 5	RRCID ->	025947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
*12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
01	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
PETTIT				WELL #:	1	RRCID ->	025956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1271 N	1142	-0-	-129 B	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
10	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
*12	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1020	-0-	-189 B	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-				WELL #:	1	RRCID ->	026677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
10	496 N	318	-0-	-178 B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
11	600 N	398	-0-	-202 B	-0-	398 2		N	-0-			-0-
*12	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
01	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
GRAY DEV. CO.		WELL #:		3	RRCID ->	026680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2	N	-0-		-0-
10	248 N	229	-0-	-19	B	-0-	229	2	N	-0-		-0-
11	300 N	271	-0-	-29	B	-0-	271	2	N	-0-		-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2	N	-0-		-0-
*01	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2	N	-0-		-0-
-----												
OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1002 N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	2	N	-0-		-0-
10	899 N	857	-0-	-42	B	-0-	857	2	N	-0-		-0-
11	960 N	892	-0-	-68	B	-0-	892	2	N	-0-		-0-
*12	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2	N	-0-		-0-
*01	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2	N	-0-		-0-
-----												
OLCOTT, H. W.		WELL #:		3	RRCID ->	026684	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-		-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
REEVES, B. M.		WELL #:		2	RRCID ->	026687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID ->	026693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2	N	-0-		-0-
10	620 N	608	-0-	-12	B	-0-	608	2	N	-0-		-0-
11	600 N	566	-0-	-34	B	-0-	566	2	N	-0-		-0-
*12	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2	N	-0-		-0-
01	620 N	568	-0-	-52	B	-0-	568	2	N	-0-		-0-
-----												
IMMEL, ELMER MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	026518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
IRISH CITY OIL & GAS, INC.			426340								
BLACKKETTER			WELL #:	1	RRCID ->	094914	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990 PERF.	1789 - 1892
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
11	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
*01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
-----											
J-GAR, LTD.			427644								
HUDGINS			WELL #:	1	RRCID ->	025836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	Y	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	Y	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	Y	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	Y	-0-			-0-
-----											
HUDGINS			WELL #:	2	RRCID ->	025837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	Y	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	Y	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	Y	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	Y	-0-			-0-
*01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	Y	-0-			-0-
-----											
PUGH, ROMAIN			WELL #:	1012	RRCID ->	026952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
11	120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
12	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
01	124 N	63	-0-	-61 B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
-----											
JAC PRODUCING CO., LLC			427979								
MCLARTY ESTATE			WELL #:	3	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2166 - 2391
08	372 N	240	-0-	-132 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
12	341 N	244	-0-	-97 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
01	372 N	237	-0-	-135 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
-----											
MCLARTY ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 - 2272
08	186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
12	186 N	69	-0-	-117 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
01	186 N	101	-0-	-85 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
JADE ENTERPRISES, INC.				429550							
CHAPMAN E				WELL #: 1	RRCID -> 136572	COMPL. DATE 10/24/1990	TOTAL DEPTH 2817	PERF. 2262	- 2680		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
12	186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
01	186 N	93	-0-	-93 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
-----											
JUDE PRODUCTION, INC.				448090							
JOHNSON GU				WELL #: 5	RRCID -> 025430	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2	N	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-			-0-
11	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2	N	-0-			-0-
12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-			-0-
*01	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-			-0-
-----											
ZION				WELL #: 1	RRCID -> 025797	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
11	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
01	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
-----											
DENNIS				WELL #: 1	RRCID -> 025848	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
12	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
01	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
-----											
CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 025872	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
11	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
*01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
-----											
CARPENTER				WELL #: 2	RRCID -> 025873	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
*01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
JUDE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		448090								
MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	026457	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2	N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
-----												
MOLAR		WELL #:		1	RRCID ->	088794	COMPL. DATE	02/08/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2224 - 2300	
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-			-0-
*01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
ZUEB		WELL #:		1	RRCID ->	026623	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2	N	-0-			-0-
10	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2	N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2	N	-0-			-0-
12	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2	N	-0-			-0-
*01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-			-0-
-----												
ZUEB		WELL #:		2	RRCID ->	026624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2	N	-0-			-0-
01	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
-----												
ZUEB		WELL #:		3	RRCID ->	026625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
-----												
ZUEB		WELL #:		4	RRCID ->	026626	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
10	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-			-0-
*01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST KAISER-FRANCIS OIL COMPANY ZUEB		//CONT.// //CONT.//	68826 001 450175	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ZUEB		WELL #: 5		RRCID -> 026627		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
*01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
ZUEB		WELL #: 6		RRCID -> 026628		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
10	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
01	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
ZUEB		WELL #: 9		RRCID -> 026630		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
ZUEB		WELL #: 10		RRCID -> 026631		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
10	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
*01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
ZUEB		WELL #: 11		RRCID -> 026632		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
10	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
*01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
ZUEB		WELL #: 12		RRCID -> 026633		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
10	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
01	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST KAISER-FRANCIS OIL COMPANY ZUEB		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 450175		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		WELL #: 13		RRCID -> 026634		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2	N	-0-	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2	N	-0-	-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2	N	-0-	-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2	N	-0-	-0-
*01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2	N	-0-	-0-
-----											
ZUEB		WELL #: 14		RRCID -> 026635		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-	-0-
10	186 N	140	-0-	-46	B	-0-	140	2	N	-0-	-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2	N	-0-	-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2	N	-0-	-0-
*01	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2	N	-0-	-0-
-----											
ZUEB		WELL #: 15		RRCID -> 026636		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2	N	-0-	-0-
10	217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214	2	N	-0-	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2	N	-0-	-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2	N	-0-	-0-
01	217 N	202	-0-	-15	B	-0-	202	2	N	-0-	-0-
-----											
ZUEB		WELL #: 16		RRCID -> 026637		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2	N	-0-	-0-
10	155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141	2	N	-0-	-0-
11	240 N	185	-0-	-55	B	-0-	185	2	N	-0-	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-	-0-
01	155 N	136	-0-	-19	B	-0-	136	2	N	-0-	-0-
-----											
ZUEB		WELL #: 17		RRCID -> 026638		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
ZUEB		WELL #: 18		RRCID -> 026639		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	310 N	275	-0-	-35	B	-0-	275	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-	-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2	N	-0-	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2	N	-0-	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2	N	-0-	-0-
01	341 N	292	-0-	-49	B	-0-	292	2	N	-0-	-0-



-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
KELLERVILLE OPERATING, LLC				453787										
ROBINSON				WELL #:	1	RRCID ->	048253	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2234 - 2339		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
12	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
-----														
THUT				WELL #:	1	RRCID ->	108223	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2582 - 2886		
08	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
12	496 N	392	-0-	-104 B	-0-	392	3			N	-0-			-0-
01	434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362	3			N	-0-			-0-
-----														
THUT				WELL #:	4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2640 - 2914		
08	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-			-0-
11	420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
12	403 N	301	-0-	-102 B	-0-	301	3			N	-0-			-0-
01	403 N	265	-0-	-138 B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
-----														
ROSE, B. BULL				WELL #:	2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2244 - 3036		
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
10	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
12	248 N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
01	589 N	298	-0-	-291 B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
-----														
ROBINSON				WELL #:	2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2506 - 2822		
08	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3			N	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-			-0-
11	690 N	683	-0-	-7 B	-0-	683	3			N	-0-			-0-
12	713 N	583	-0-	-130 B	-0-	583	3			N	-0-			-0-
01	713 N	619	-0-	-94 B	-0-	619	3			N	-0-			-0-
-----														
ROBINSON				WELL #:	3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2291 - 2662		
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
09	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
11	300 N	208	-0-	-92 B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
12	279 N	175	-0-	-104 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
01	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
L & W OPERATORS				479899						
EVANS				WELL #: 1	RRCID -> 026444	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-		-0-
10	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
12	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
*01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
-----										
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
HAYNES				WELL #: 2	RRCID -> 025784	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
12	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
01	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
-----										
ROB				WELL #: 1	RRCID -> 025785	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
11	390 N	335	-0-	-55 B	-0-	335 3	N	-0-		-0-
12	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
01	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
-----										
SHORT				WELL #: 1	RRCID -> 025834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-		-0-
11	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 3	N	-0-		-0-
12	279 N	116	-0-	-163 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-
01	310 N	155	-0-	-155 B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
-----										
MCLARTY, S. W. ETAL				WELL #: 2	RRCID -> 025838	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
01	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
-----										
SAUNDERS -A-				WELL #: C 1	RRCID -> 025856	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SAUNDERS, G. H. //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3	N	-0-	-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3	N	-0-	-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-	-0-
*01		228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-	-0-
SAUNDERS, G. H.												
WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
SHAW												
WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3	N	-0-	-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3	N	-0-	-0-
11		12 N	10	-0-	-2	B	-0-	10	3	N	-0-	-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3	N	-0-	-0-
*01		9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3	N	-0-	-0-
GLENN -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
DARSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	170	-0-	-40	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-	-0-
11		330 N	278	-0-	-52	B	-0-	278	3	N	-0-	-0-
12		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-	-0-
01		248 N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
DARSEY -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		210 N	128	-0-	-82	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-
12		186 N	123	-0-	-63	B	-0-	123	3	N	-0-	-0-
*01		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
-----													
DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
11	540 N	484	-0-	-56 B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
12	558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
01	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
-----													
DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	180 N	115	-0-	-65 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
*01	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
-----													
DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11	300 N	251	-0-	-49 B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
*01	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
-----													
DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
11	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
01	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
-----													
DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11	270 N	207	-0-	-63 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
*01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
DARSEY -C- //CONT.// 495445													
DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
11	360 N	275	-0-	-85 B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
12	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
-----													
DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N	129	-0-	-81 B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
-----													
DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
-----													
DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	420 N	251	-0-	-169 B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
11	450 N	406	-0-	-44 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
01	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
-----													
DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	390 N	206	-0-	-184 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
11	420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
01	372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
-----													
DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	480 N	294	-0-	-186 B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
01	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	796 N	796	-0-	-0-	B	-0-	796 3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754 3			N	-0-	-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758 3			N	-0-	-0-
11	780 N	641	-0-	-139	B	-0-	641 3			N	-0-	-0-
12	775 N	652	-0-	-123	B	-0-	652 3			N	-0-	-0-
*01	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801 3			N	-0-	-0-
-----												
DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	205	-0-	-95	B	-0-	205 3			N	-0-	-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 3			N	-0-	-0-
11	360 N	234	-0-	-126	B	-0-	234 3			N	-0-	-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 3			N	-0-	-0-
01	217 N	76	-0-	-141	B	-0-	76 3			N	-0-	-0-
-----												
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386 3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	225	-0-	-45	B	-0-	225 3			N	-0-	-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327 3			N	-0-	-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424 3			N	-0-	-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 3			N	-0-	-0-
01	341 N	276	-0-	-65	B	-0-	276 3			N	-0-	-0-
-----												
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	145	-0-	-65	B	-0-	145 3			N	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 3			N	-0-	-0-
11	300 N	291	-0-	-9	B	-0-	291 3			N	-0-	-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270 3			N	-0-	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228 3			N	-0-	-0-
-----												
PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445 3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 3			N	-0-	-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292 3			N	-0-	-0-
11	420 N	362	-0-	-58	B	-0-	362 3			N	-0-	-0-
12	403 N	327	-0-	-76	B	-0-	327 3			N	-0-	-0-
*01	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PARKER //CONT.// 495445													
WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		558 N	403	-0-	-155 B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		600 N	455	-0-	-145 B	-0-	455 3		N	-0-			-0-
10		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3		N	-0-			-0-
11		390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376 3		N	-0-			-0-
12		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		N	-0-			-0-
*01		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
PARKER													
WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		372 N	259	-0-	-113 B	-0-	259 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
10		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3		N	-0-			-0-
11		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3		N	-0-			-0-
12		496 N	295	-0-	-201 B	-0-	295 3		N	-0-			-0-
01		682 N	386	-0-	-296 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
ZWEIG													
WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850													
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
ZWEIG													
WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918													
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PARKER													
WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342													
08		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		840 N	808	-0-	-32 B	-0-	808 3		N	-0-			-0-
10		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3		N	-0-			-0-
11		840 N	788	-0-	-52 B	-0-	788 3		N	-0-			-0-
12		837 N	773	-0-	-64 B	-0-	773 3		N	-0-			-0-
01		806 N	754	-0-	-52 B	-0-	754 3		N	-0-			-0-
PARKER													
WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266													
08		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
10		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3		N	-0-			-0-
11		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3		N	-0-			-0-
12		713 N	494	-0-	-219 B	-0-	494 3		N	-0-			-0-
01		682 N	303	-0-	-379 B	-0-	303 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST LEJAN, INC.		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DIAL -A- -NCT- -1-				WELL #:	1	RRCID ->	025927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-	-0-				
10	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123 3	N	-0-	-0-				
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-	-0-				
12	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-	-0-				
*01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-	-0-				
DIAL -A- -NCT- -2-				WELL #:	1	RRCID ->	025928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-				
10	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	N	-0-	-0-				
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-				
12	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3	N	-0-	-0-				
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-	-0-				
DIAL -C-				WELL #:	1	RRCID ->	025933	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-	-0-				
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3	N	-0-	-0-				
11	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3	N	-0-	-0-				
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-	-0-				
*01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-	-0-				
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-				WELL #:	1	RRCID ->	026678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	279 N	92	-0-	-187 B	-0-	92 3	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-	-0-				
10	186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-				
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				
*01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3	N	-0-	-0-				
DIAL, W. P. -D-				WELL #:	1	RRCID ->	026679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-	-0-				
10	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3	N	-0-	-0-				
11	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 3	N	-0-	-0-				
12	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3	N	-0-	-0-				
*01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-	-0-				
REEVES, B. M.				WELL #:	B 1	RRCID ->	026688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LEJAN, INC.		//CONT.// 495727								
REEVES, B. M.		WELL #: B 2		RRCID -> 026689		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 127533		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2130 - 2934
08	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
01	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3	N	-0-		-0-
-----										
LINN OPERATING, INC.		501545								
DIAL		WELL #: 1		RRCID -> 026459		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
*01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
-----										
DIAL		WELL #: 3		RRCID -> 026460		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
-----										
DIAL		WELL #: 4		RRCID -> 026461		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
*01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
-----										
DIAL A		WELL #: 2		RRCID -> 026462		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	558 N	515	-0-	-43 B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-		-0-
11	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-		-0-
12	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-		-0-
*01	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
EAKINS		WELL #:		1	RRCID ->	026463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	162	-0-	-210 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
10	403 N	315	-0-	-88 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
12	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
*01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
-----											
DIAL-DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	026490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
MORSE		WELL #:		A 1	RRCID ->	026557	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DIAL-DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
*01	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
-----											
DIAL-DICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	026594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
10	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-			-0-
12	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
*01	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543 3	N	-0-			-0-
-----											
LIONHEART ENERGY CORPORATION		501830									
HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	026361	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
*12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//		501830								
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	026746	COMPL. DATE	07/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
*12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
*01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
-----												
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	033884	COMPL. DATE	03/14/1964	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A	
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	315	-0-	-105 B	-0-	315	2	N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-			-0-
*12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2	N	-0-			-0-
*01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2	N	-0-			-0-
-----												
KING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2	N	-0-			-0-
01	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2	N	-0-			-0-
-----												
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF. 2146 - 2243	
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	275	-0-	-25 B	-0-	275	2	N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-			-0-
11	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	2	N	-0-			-0-
12	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2	N	-0-			-0-
01	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
-----												
LISLE, JACK		502900										
LYSLE		WELL #:		1	RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1746 - 1892	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MACINA, P.T.		520466										
LINKY, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
MACINA, P.T.		//CONT.//		520466										
MACINA		WELL #:		1		RRCID ->	027044	COMPL. DATE	01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MAGIC TRIANGLE, INC.				521378										
EMLER		WELL #:		2		RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	2	N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2	N	-0-			-0-
*11		326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2	N	-0-			-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354										
WRIGHT, J. E.		WELL #:		1		RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF. N/A		
08		46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3	N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		120 N	38	-0-	-82	B	-0-	38	3	N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3	N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3	N	-0-			-0-
01		93 N	68	-0-	-25	B	-0-	68	3	N	-0-			-0-
-----														
WRIGHT, J. E.		WELL #:		2		RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2500 - 2755		
08		46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3	N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3	N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3	N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3	N	-0-			-0-
*01		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3	N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL RANCH				548192										
MCDOWELL		WELL #:		1		RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A		
08		390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3	N	-0-			-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
10		361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3	N	-0-			-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3	N	-0-			-0-
*12		321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3	N	-0-			-0-
*01		372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
MEGG, L.P.				559350						
WORD, A. B.				WELL #: 1	RRCID -> 026690	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
WORD, A. B.				WELL #: 2	RRCID -> 026691	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324						
MCLARTY-LESTER				WELL #: 2	RRCID -> 025876	COMPL. DATE 04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A	
08	155 N	120	-0-	-35	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	B	-0-	N	-0-		-0-
12	155 N	98	-0-	-57	B	-0-	N	-0-		-0-
01	155 N	96	-0-	-59	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
DIAL DICKEY				WELL #: 1	RRCID -> 026595	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09	120 N	119	-0-	-1	B	-0-	N	-0-		-0-
10	124 N	121	-0-	-3	B	-0-	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
HUNT				WELL #: 1	RRCID -> 026596	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	248 N	216	-0-	-32	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	248 N	242	-0-	-6	B	-0-	N	-0-		-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
HUNT				WELL #: 2	RRCID -> 026597	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	434 N	392	-0-	-42	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-						
09	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	434 N	430	-0-	-4	B	-0-	N	-0-		-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	026598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
11	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
-----											
HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	026599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
10	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
11	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
12	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
MON CORP.		574328			RRCID ->	025812	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
FOWLER -B-		WELL #:		1							
08	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	467	-0-	-13 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
10	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
12	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
*01	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
-----											
BAILEY -C-		WELL #:		3	RRCID ->	026501	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	429	-0-	-51 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
01	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
-----											
BAILEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	026502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
10	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
01	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
-----											
BAILEY -C-		WELL #:		6	RRCID ->	026504	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. COBB -B-		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 574328		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
COBB -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	323 N	281	-0-	-42 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
10	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
01	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
COBB -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026506		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
10	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
01	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
COBB -B-		WELL #: 3		RRCID -> 026507		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
10	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
MATHERS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 026508		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
10	155 N	44	-0-	-111 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
MATHERS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 026509		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
10	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
MATHERS TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 026510		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
10	155 N	43	-0-	-112 B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP.		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
MORSE, J. S. -A-		//CONT.// 574328		WELL #: 1		RRCID -> 026511		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-		-0-	
10	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-		-0-	
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 3	N	-0-		-0-	
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-		-0-	
-----											
MORSE, J. S. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026512		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-		-0-	
10	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-	
11	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-	
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-	
-----											
MORSE, J. S. -C-		WELL #: 3		RRCID -> 026513		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-		-0-	
10	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-		-0-	
11	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-	
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-	
-----											
MORSE, J. S. -D-		WELL #: 4		RRCID -> 026514		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3	N	-0-		-0-	
12	310 N	246	-0-	-64 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-	
01	341 N	161	-0-	-180 B	-0-	161 3	N	-0-		-0-	
-----											
BINKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026553		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435 3	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-		-0-	
10	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 3	N	-0-		-0-	
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-		-0-	
12	417 N	335	-0-	-82 B	-0-	335 3	N	-0-		-0-	
*01	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-		-0-	
-----											
O'RYAN OIL AND GAS PURCELL		617042		WELL #: 1		RRCID -> 026366		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	



-----															
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042											
STUCKEY, O. P.		WELL #:		2	RRCID -> 026425			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-			
-----															
WILLIAMS, A. N.				WELL #:		1	RRCID -> 026449			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		90 N	89	-0-	-1	B	-0-	89	3	N	-0-	-0-			
10		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-	-0-			
11		71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-	-0-			
12		93 N	15	-0-	-78	B	-0-	15	3	N	-0-	-0-			
01		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-	-0-			
-----															
MINERAL FEE				WELL #:		1	RRCID -> 026450			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3	N	-0-	-0-			
10		465 N	427	-0-	-38	B	-0-	427	3	N	-0-	-0-			
11		802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	3	N	-0-	-0-			
12		489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3	N	-0-	-0-			
01		434 N	393	-0-	-41	B	-0-	393	3	N	-0-	-0-			
-----															
BACK & AXELROD				WELL #:		B 1	RRCID -> 026451			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		186 N	142	-0-	-44	B	-0-	142	3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3	N	-0-	-0-			
10		310 N	185	-0-	-125	B	-0-	185	3	N	-0-	-0-			
11		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-	-0-			
12		193 N	-0-	-0-	-193	B	-0-			N	-0-	-0-			
01		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-	-0-			
-----															
BACK & AXELROD				WELL #:		B 2	RRCID -> 026452			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
-----															
MAGNOLIA, BACK				WELL #:		A 1	RRCID -> 026453			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3	N	-0-	-0-			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86	3	N	-0-	-0-			
10		124 N	71	-0-	-53	B	-0-	71	3	N	-0-	-0-			
11		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-	-0-			
12		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-	-0-			
01		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-	-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042								
MAGNOLIA, MORSE		WELL #: 1		RRCID -> 026454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
08	496 N	429	-0-	-67 B	-0-	429 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-	-0-	
10	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-	-0-	
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-	-0-	
12	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-	-0-	
01	496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443 3	N	-0-	-0-	
-----										
BACK		WELL #: 1		RRCID -> 026464		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-	-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
DAVIS DIAL		WELL #: 2		RRCID -> 026494		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	589 N	516	-0-	-73 B	-0-	516 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-	-0-	
10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-	-0-	
11	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-	-0-	
12	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-	-0-	
*01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-	-0-	
-----										
BACK CORONADO		WELL #: 1		RRCID -> 026528		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3	N	-0-	-0-	
10	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3	N	-0-	-0-	
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
MASSAY, D. N.		WELL #: 1		RRCID -> 026861		COMPL. DATE 01/21/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-	-0-	
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-	-0-	
11	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3	N	-0-	-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-	-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
MASSEY, D. N. -C-		WELL #: 3		RRCID -> 026863		COMPL. DATE 08/14/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS SHELTON		//CONT.// 617042		WELL #: 1		RRCID -> 026864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
FARREN		WELL #: 1		RRCID -> 026867		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
10	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	209	-0-	-61	B	-0-	209 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	77	-0-	-171	B	-0-	77 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	24	-0-	-162	B	-0-	24 3	N	-0-	-0-	
-----											
FARREN		WELL #: B 1		RRCID -> 026868		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
LONGIN, H.		WELL #: 1		RRCID -> 026869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
MASSEY, D. M. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026870		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	134	-0-	-106	B	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	72	-0-	-176	B	-0-	72 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	66	-0-	-174	B	-0-	66 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
MASSEY, R. A.		WELL #: B 1		RRCID -> 026871		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	9	-0-	-21	B	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
10	15 N	1	-0-	-14	B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
11	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10 3	N	-0-	-0-	
12	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-	-0-	

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042							
CHILTON, W. J. -D-			WELL #:		1	RRCID -> 026920		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-	-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CHILTON, W. J. -F-			WELL #:		1	RRCID -> 026921		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	3			N	-0-	-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CLARK, J. D. -C-			WELL #:		2	RRCID -> 026922		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CLARK, J. D. -D-			WELL #:		1	RRCID -> 026923		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	-0-
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FRANKS, H. E. -E-			WELL #:		1	RRCID -> 026924		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-	-0-
10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-	-0-
11	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	3			N	-0-	-0-
12	310 N	230	-0-	-80 B	-0-	230	3			N	-0-	-0-
*01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-	-0-
-----												
GARDNER, IDA A.			WELL #:		1	RRCID -> 026925		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
GARDNER, IDA A.		WELL #:		2	RRCID -> 026926			COMPL. DATE 10/19/1962			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
*01	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
-----														
HARLAN, R. L. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026928			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3		N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
*01	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3		N	-0-			-0-
-----														
HARLAN, R. L. -Q-		WELL #:		1	RRCID -> 026929			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1488 N	1377	-0-	-111	B	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1313 N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1335	-0-	-29	B	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
*01	1520 N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, D. E. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026930			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
11	493 N	459	-0-	-34	B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
12	197 N	189	-0-	-8	B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
01	414 N	94	-0-	-320	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
-----														
KING, HARRIS F.		WELL #:		1	RRCID -> 026931			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KING, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID -> 026932			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
O'RYAN OIL AND GAS												
MASSEY, D. N. -A-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 617042												
WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
08	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-	
10	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-	
11	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-	
MASSEY, R. A. -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-	
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-	
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
12	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-	
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-	
MASSEY, R. A. -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-	
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-			-0-	
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-	
MASSEY, R. A. -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-			-0-	
10	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-			-0-	
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-			-0-	
12	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 3	N	-0-			-0-	
*01	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-			-0-	
MASSEY, R. A. -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-			-0-	
10	527 N	365	-0-	-162 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-	
11	510 N	244	-0-	-266 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-	
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-			-0-	
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-	
MASSEY, R. A. -I-												
WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	279 N	172	-0-	-107 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-	
10	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-	
11	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-	

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		2	RRCID ->	026939	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
11	120 N	15	-0-	-105 B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026940	COMPL. DATE	10/13/1944	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	N/A		
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
11	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3			N	-0-			-0-
*01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-			-0-
-----														
MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	026941	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SITTER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026943	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	620 N	428	-0-	-192 B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	559 N	383	-0-	-176 B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
10	496 N	160	-0-	-336 B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-			-0-
12	403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
*01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-			-0-
-----														
SITTER -G-		WELL #:		1	RRCID ->	026945	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WINGO, S.		WELL #:		1	RRCID ->	026946	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	527 N	430	-0-	-97 B	-0-	430	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	451	-0-	-179 B	-0-	451	3			N	-0-			-0-
10	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-			-0-
12	465 N	150	-0-	-315 B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042									
WINGO, S.		WELL #: 2		RRCID -> 026947		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	319	-0-	-177 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	332	-0-	-88 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
10	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
12	341 N	73	-0-	-268 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 026948		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
*01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
-----											
WUESTER, RUBIE		WELL #: 1		RRCID -> 026949		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
GOOCH		WELL #: 1		RRCID -> 026963		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
GOOCH		WELL #: 2		RRCID -> 026964		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
*01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
-----											
HATCHER, W.		WELL #: 5		RRCID -> 026973		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042								
CHANCE, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035255		COMPL. DATE 11/08/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3	N	-0-
11	330 N	276	-0-	-54	B	-0-	276	3	N	-0-
12	310 N	205	-0-	-105	B	-0-	205	3	N	-0-
*01	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-
-----										
BOVIARD-LINKEY		WELL #: 1		RRCID -> 035618		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
-----										
HALL		WELL #: D 1		RRCID -> 037696		COMPL. DATE 11/05/1957		TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1858 - 1898
08	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	148	-0-	-2	B	-0-	148	3	N	-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-
11	150 N	129	-0-	-21	B	-0-	129	3	N	-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3	N	-0-
*01	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-
-----										
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 043262		COMPL. DATE 02/25/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2225 - 2360
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
-----										
OILWELL OPERATORS, INC.		621040		RRCID -> 025832		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MORSE, J. S.		WELL #: 1								
08	155 N	123	-0-	-32	B	-0-	123	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-
-----										
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 025833		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	N	-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2	N	-0-
11	540 N	351	-0-	-189	B	-0-	351	2	N	-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2	N	-0-
01	496 N	398	-0-	-98	B	-0-	398	2	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
MORSE -65-		WELL #:		2	RRCID ->	026469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
12	155 N	59	-0-	-96 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
01	124 N	55	-0-	-69 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
-----											
MORSE-ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
10	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
12	310 N	114	-0-	-196 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
01	310 N	123	-0-	-187 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
-----											
MORSE-ALEXANDER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026471	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
*01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
-----											
MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
*01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
-----											
WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	026474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-			-0-
*01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
-----											
WILLIS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	279 N	200	-0-	-79 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2	N	-0-			-0-
*01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
WILLIS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
10	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
11	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
*01	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
-----											
WILLIS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			-0-
*01	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
-----											
WILLIS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2	N	-0-			-0-
10	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-			-0-
11	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2	N	-0-			-0-
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2	N	-0-			-0-
*01	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-			-0-
-----											
WILLIS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	026481	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	372 N	295	-0-	-77 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
*01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
-----											
DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026482	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
11	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-			-0-
*01	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-			-0-
-----											
DICKEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	026484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
DICKY		WELL #:		B 1	RRCID ->	026485	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
*01	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
-----											
KATE		WELL #:		1	RRCID ->	129174	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2300 - 3100
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
11	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
12	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
01	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
-----											
PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	025835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
BULL, BRUCE		638486									
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	Y	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	32	-0-	-123 B	-0-	32 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35 3	Y	-0-			-0-
-----											
DAVIS, BILLY B.		WELL #:		1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-			-0-
10	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3	N	-0-			-0-
12	694 N	622	-0-	-72 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
*01	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-			-0-
-----											
BULL EAST		WELL #:		2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	Y	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	Y	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 3	Y	-0-			-0-
01	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3	Y	-0-			-0-
-----											
DAVIS, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
10	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
11	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
12	465 N	359	-0-	-106 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
*01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
PANTEX OIL & GAS LLC				638492										
SAUNDERS				WELL #:	1	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
08		124 N	23	-0-	-101 B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PETRO HALEY				660062										
MCLARTY-LESTER -A-				WELL #:	1080	RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
10		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
*11		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*12		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ALMA				WELL #:	2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2150 - 2283	
08		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROGERS				WELL #:	1	RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2081 - 2187	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	2084 - 2226	
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAVE				WELL #:	1	RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1671 - 1882	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PRAIRIE OIL COMPANY				675850						
CHAPMAN, A. J. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 025874	COMPL. DATE 11/02/1950	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2120	- 2256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
MCCRACKEN				WELL #: 1	RRCID -> 026585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	5	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	5	N	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	5	N	-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	5	N	-0-
*12	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	5	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
KINCADE, LUCILE				WELL #: 1	RRCID -> 040140	COMPL. DATE 01/13/1966	TOTAL DEPTH 2358	PERF. 2062	- 2322	
08	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	5	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	5	N	-0-
10	248 N	20	-0-	-228	B	-0-	20	5	N	-0-
11	270 N	11	-0-	-259	B	-0-	11	5	N	-0-
12	279 N	9	-0-	-270	B	-0-	9	5	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
KINCADE, LUCILE				WELL #: 2	RRCID -> 040141	COMPL. DATE 01/18/1966	TOTAL DEPTH 2284	PERF. 2064	- 2271	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
SPAIN, LUCILE				WELL #: 1	RRCID -> 040142	COMPL. DATE 01/08/1966	TOTAL DEPTH 2282	PERF. 2114	- 2216	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	322	-0-	322	B	322	322	5	N	-0-
11	14B2 EXT	312	-0-	312	B	634	312	5	N	-0-
12	14B2 EXT	301	-0-	301	B	935	301	5	N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	935	N	NO RPT	-0-	
-----										
PURSLEY GAS COMPANY				683190						
DONA				WELL #: 1	RRCID -> 026465	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	155 N	49	-0-	-106	B	-0-	49	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	150 N	56	-0-	-94	B	-0-	56	2	N	-0-
10	155 N	55	-0-	-100	B	-0-	55	2	N	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2	N	-0-
12	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2	N	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190							
PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 2	N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 2	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
-----											
NORTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026558	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	62 N	32	-0-	-30	B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	60 N	41	-0-	-19	B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
10	93 N	37	-0-	-56	B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
-----											
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	026559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	62 N	24	-0-	-38	B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	60 N	28	-0-	-32	B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
10	62 N	27	-0-	-35	B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
-----											
ADNEY		WELL #:		1	RRCID ->	026560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
10	186 N	164	-0-	-22	B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
12	186 N	156	-0-	-30	B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
-----											
FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	248 N	32	-0-	-216	B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	330 N	41	-0-	-289	B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
10	403 N	37	-0-	-366	B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
-----											
IVY		WELL #:		1	RRCID ->	026562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546 2	N	-0-		-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491 2	N	-0-		-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
12	558 N	481	-0-	-77	B	-0-	481 2	N	-0-		-0-
01	496 N	490	-0-	-6	B	-0-	490 2	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190								
JOHNNIE		WELL #:		1	RRCID -> 026563		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		741 N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2	N	-0-	-0-
10		666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2	N	-0-	-0-
11		669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2	N	-0-	-0-
12		749 N	653	-0-	-96	B	-0-	653	2	N	-0-	-0-
*01		664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2	N	-0-	-0-
-----												
KAYLO		WELL #:		1	RRCID -> 026564		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2	N	-0-	-0-
10		333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2	N	-0-	-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2	N	-0-	-0-
12		372 N	326	-0-	-46	B	-0-	326	2	N	-0-	-0-
01		341 N	332	-0-	-9	B	-0-	332	2	N	-0-	-0-
-----												
MADELINE		WELL #:		1	RRCID -> 026565		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		62 N	24	-0-	-38	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	28	-0-	-32	B	-0-	28	2	N	-0-	-0-
10		62 N	27	-0-	-35	B	-0-	27	2	N	-0-	-0-
11		30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2	N	-0-	-0-
12		31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2	N	-0-	-0-
01		31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2	N	-0-	-0-
-----												
MARY		WELL #:		1	RRCID -> 026566		COMPL. DATE 10/29/1953		TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A	
08		31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2	N	-0-	-0-
10		31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2	N	-0-	-0-
11		30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2	N	-0-	-0-
12		31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2	N	-0-	-0-
01		31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2	N	-0-	-0-
-----												
MOLLIE, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 026567		COMPL. DATE 12/04/1952		TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A	
08		73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2	N	-0-	-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2	N	-0-	-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2	N	-0-	-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2	N	-0-	-0-
*01		87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2	N	-0-	-0-
-----												
PURSLEY, C. P.		WELL #:		1	RRCID -> 026568		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2	N	-0-	-0-
10		436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-	-0-
11		450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2	N	-0-	-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2	N	-0-	-0-
*01		462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2	N	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190								
SOUTH PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026569		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TOMMIE		WELL #: 1		RRCID -> 026570		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2	N	-0-	-0-	-0-
10	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2	N	-0-	-0-	-0-
11	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	580	-0-	-71 B	-0-	580 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026571		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2	N	-0-	-0-	-0-
10	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2	N	-0-	-0-	-0-
11	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2	N	-0-	-0-	-0-
12	961 N	812	-0-	-149 B	-0-	812 2	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	826 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
JIM		WELL #: 1		RRCID -> 026572		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2	N	-0-	-0-	-0-
10	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-	-0-	-0-
11	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	544	-0-	-76 B	-0-	544 2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
JIM-DOC		WELL #: 1		RRCID -> 026573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-	-0-	-0-
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-	-0-	-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
KATE		WELL #: 1		RRCID -> 026574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-	-0-	-0-
*01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190							
LELIA		WELL #:		1	RRCID ->	026575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
10	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
*01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
-----											
LENA		WELL #:		1	RRCID ->	026576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
10	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
*01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
-----											
WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	026577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
10	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
*01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
-----											
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634									
FOWLER		WELL #: A		1	RRCID ->	025787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
12	124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
01	93 N	14	-0-	-79 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-
-----											
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
-----											
MORSE, J. S.		WELL #: B		1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
12	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
*01	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
BACK, E. V. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	025790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
12	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
*01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
-----												
CUBINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CUBINE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	025808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CUBINE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025809	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3	N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3	N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3	N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3	N	-0-			-0-
-----												
CUBINE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3	N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3	N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3	N	-0-			-0-
-----												
SANDERS, G. H.		WELL #:		2	RRCID ->	025858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3	N	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3	N	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3	N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3	N	-0-			-0-
*01	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
SAUNDERS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	350	-0-	-84 B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3	N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3	N	-0-			-0-
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3	N	-0-			-0-
01	403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
-----												
CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
12	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3	N	-0-			-0-
-----												
BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3	N	-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3	N	-0-			-0-
*01	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
-----												
HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A	
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3	N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3	N	-0-			-0-
11	150 N	116	-0-	-34 B	-0-	116	3	N	-0-			-0-
12	155 N	64	-0-	-91 B	-0-	64	3	N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
-----												
BREEDING		WELL #:		1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3	N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-			-0-
01	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	3	N	-0-			-0-
-----												
BREEDING		WELL #:		A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3	N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3	N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-			-0-
01	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
LANE, U. G.		WELL #:		1	RRCID ->	026467	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
10	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
12	186 N	96	-0-	-90 B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
-----											
MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	026537	COMPL. DATE	01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A
08	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	452	-0-	-88 B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
12	465 N	346	-0-	-119 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
01	496 N	403	-0-	-93 B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
-----											
MCKINNON		WELL #:		1	RRCID ->	026641	COMPL. DATE	12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
10	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
11	300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
12	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
-----											
MCKINNON		WELL #:		2	RRCID ->	026642	COMPL. DATE	12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
10	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
11	450 N	404	-0-	-46 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
12	465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
01	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
-----											
MCKINNON		WELL #:		4	RRCID ->	026644	COMPL. DATE	06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	413	-0-	-37 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
10	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
12	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
*01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
-----											
FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	026805	COMPL. DATE	07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	744 N	715	-0-	-29 B	-0-	715 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	714 N	682	-0-	-32 B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
10	744 N	693	-0-	-51 B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
11	690 N	631	-0-	-59 B	-0-	631 3	N	-0-			-0-
12	713 N	595	-0-	-118 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
*01	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
BINKLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	026912	COMPL. DATE	01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			N	-0-			-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
12	310 N	208	-0-	-102	B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
*01	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
BINKLEY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	310 N	273	-0-	-37	B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	300 N	269	-0-	-31	B	-0-	269	3			N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
12	279 N	98	-0-	-181	B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
01	279 N	181	-0-	-98	B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			N	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-			-0-
12	372 N	183	-0-	-189	B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
01	372 N	339	-0-	-33	B	-0-	339	3			N	-0-			-0-
BOATMAN BANK		WELL #:		2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3			N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
BOATMAN BANK		WELL #:		3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3			N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
BARBEE, O. V.		WELL #:		1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	372 N	298	-0-	-74 B	-0-	298	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3		N	-0-	-0-
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3		N	-0-	-0-
11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-	-0-
12	341 N	154	-0-	-187 B	-0-	154	3		N	-0-	-0-
01	372 N	280	-0-	-92 B	-0-	280	3		N	-0-	-0-
-----											
MCCOY		WELL #:		3	RRCID ->	026980	COMPL. DATE	11/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	3		N	-0-	-0-
10	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3		N	-0-	-0-
11	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3		N	-0-	-0-
12	279 N	111	-0-	-168 B	-0-	111	3		N	-0-	-0-
*01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-	-0-
-----											
FRANKS		WELL #:		B 3	RRCID ->	027008	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-	-0-
*01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-	-0-
-----											
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-	-0-
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3		N	-0-	-0-
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3		N	-0-	-0-
12	155 N	79	-0-	-76 B	-0-	79	3		N	-0-	-0-
01	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3		N	-0-	-0-
-----											
WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	293	1	250	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	314	1	300	3	N	-0-
10	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	352	1	300	3	N	-0-
11	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	300	1	257	3	N	-0-
12	248 N	165	-0-	-83 B	-0-	85	1	80	3	N	-0-
01	248 N	167	-0-	-81 B	-0-	100	1	67	3	N	-0-
-----											
LAYCOCK, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	496 N	111	-0-	-385 B	-0-	111	3		N	-0-	201
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	42	-0-	-318 B	-0-	42	3		N	-0-	201
10	155 N	28	-0-	-127 B	-0-	28	3		N	-0-	201
11	120 N	56	-0-	-64 B	-0-	56	3		N	-0-	201
12	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-	201
*01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-	201

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3		N	-0-				-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-				-0-
11	150 N	141	-0-	-9	B	-0-	141	3		N	-0-				-0-
12	186 N	75	-0-	-111	B	-0-	75	3		N	-0-				-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-				-0-
-----															
PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-				-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-				-0-
11	150 N	121	-0-	-29	B	-0-	121	3		N	-0-				-0-
12	155 N	86	-0-	-69	B	-0-	86	3		N	-0-				-0-
01	124 N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3		N	-0-				-0-
-----															
BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1805 - 1940				
08	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-				-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3		N	-0-				-0-
11	270 N	200	-0-	-70	B	-0-	200	3		N	-0-				-0-
12	248 N	149	-0-	-99	B	-0-	149	3		N	-0-				-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-				-0-
-----															
STRICKLAND		WELL #:		2	RRCID ->	092597	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	1752	PERF. 1649 - 1732				
08	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	307	-0-	-23	B	-0-	307	3		N	-0-				-0-
10	341 N	271	-0-	-70	B	-0-	271	3		N	-0-				-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-				N	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-				N	-0-				-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF. 878 - 2008				
08	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	109	-0-	-11	B	-0-	109	3		N	-0-				-0-
10	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3		N	-0-				-0-
11	120 N	96	-0-	-24	B	-0-	96	3		N	-0-				-0-
12	124 N	32	-0-	-92	B	-0-	32	3		N	-0-				-0-
01	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3		N	-0-				-0-
-----															
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 1804 - 2046				
08	496 N	436	-0-	-60	B	-0-	436	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	412	-0-	-8	B	-0-	412	3		N	-0-				-0-
10	465 N	453	-0-	-12	B	-0-	453	3		N	-0-				-0-
11	420 N	401	-0-	-19	B	-0-	401	3		N	-0-				-0-
12	434 N	349	-0-	-85	B	-0-	349	3		N	-0-				-0-
01	465 N	401	-0-	-64	B	-0-	401	3		N	-0-				-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
WILLENE		WELL #:		1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1882 - 2081
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539	3		N	-0-	-0-
10	620 N	536	-0-	-84 B	-0-	536	3		N	-0-	-0-
11	570 N	469	-0-	-101 B	-0-	469	3		N	-0-	-0-
12	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502	3		N	-0-	-0-
*01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3		N	-0-	-0-
-----											
LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1904 - 2036
08	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236	3		N	-0-	-0-
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	3		N	-0-	-0-
11	240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192	3		N	-0-	-0-
12	248 N	116	-0-	-132 B	-0-	116	3		N	-0-	-0-
01	248 N	17	-0-	-231 B	-0-	17	3		N	-0-	-0-
-----											
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174
08	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3		N	-0-	-0-
10	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	3		N	-0-	-0-
11	720 N	517	-0-	-203 B	-0-	517	3		N	-0-	-0-
12	744 N	325	-0-	-419 B	-0-	325	3		N	-0-	-0-
01	682 N	419	-0-	-263 B	-0-	419	3		N	-0-	-0-
-----											
FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 - 1995
08	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		N	-0-	-0-
*01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-	-0-
-----											
PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 - 2090
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-	-0-
11	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3		N	-0-	-0-
12	155 N	86	-0-	-69 B	-0-	86	3		N	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3		N	-0-	-0-
-----											
WILLIE		WELL #:		1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1890 - 2044
08	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-	-0-
10	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3		N	-0-	-0-
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3		N	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3		N	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
JOINER		WELL #:		1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2126 - 2450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		372 N	298	-0-	-74 B	-0-	298 3		N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
10		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-		-0-
11		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-		-0-
12		341 N	155	-0-	-186 B	-0-	155 3		N	-0-		-0-
01		372 N	279	-0-	-93 B	-0-	279 3		N	-0-		-0-
-----												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641								
FRANKS		WELL #:		B 1	RRCID ->	027006	COMPL. DATE	05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3		N	-0-		-0-
10		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-		-0-
11		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3		N	-0-		-0-
12		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3		N	-0-		-0-
*01		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
-----												
RAILSBACK, J. J.				688495								
JEFE		WELL #:		1	RRCID ->	124246	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	N/A
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAYMOND, NEAL				695580								
CLAY, L. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027002	COMPL. DATE	12/14/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RED LINE COMPANY, LTD.				697042								
COLEBANK		WELL #:		1	RRCID ->	026487	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3		N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
10		186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143 3		N	-0-		-0-
11		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-		-0-
12		186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112 3		N	-0-		-0-
01		155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76 3		N	-0-		-0-
-----												
COLEBANK		WELL #:		3	RRCID ->	026488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3		N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
10		186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143 3		N	-0-		-0-
11		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-		-0-
12		186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112 3		N	-0-		-0-
01		155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
REMARKABLE OPERATING CO.				701388								
PETTIT				WELL #: 1		RRCID -> 026495		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3	N	-0-		-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3	N	-0-		-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3	N	-0-		-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3	N	-0-		-0-
*01	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3	N	-0-		-0-
-----												
PETTIT				WELL #: A 1		RRCID -> 026496		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3	N	-0-		-0-
10	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88	3	N	-0-		-0-
11	90 N	83	-0-	-7	B	-0-	83	3	N	-0-		-0-
12	93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3	N	-0-		-0-
01	93 N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3	N	-0-		-0-
-----												
REMUDA OPERATING COMPANY				701606								
GLENN, ESSIE				WELL #: 1		RRCID -> 040723		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392		
08	589 N	558	-0-	-31	B	-0-	558	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	546	-0-	-24	B	-0-	546	3	N	-0-		-0-
10	558 N	456	-0-	-102	B	-0-	456	3	N	-0-		-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3	N	-0-		-0-
*12	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3	N	-0-		-0-
*01	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3	N	-0-		-0-
-----												
RENEAU OIL CO.				701746								
KENDA				WELL #: 1		RRCID -> 098936		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044		
08	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25	3	N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20	3	N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3	N	-0-		-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3	N	-0-		-0-
-----												
KORBIN				WELL #: 1		RRCID -> 098945		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CHAD				WELL #: 1		RRCID -> 101523		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746														
CLAIRE		WELL #: 1		RRCID -> 104333		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2459		PERF. 2232 - 2446						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SESCO		WELL #: 2		RRCID -> 109668		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2067 - 2215						
08	1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-											
09	1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3		N	-0-					-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	B	-0-	1090	3		N	-0-					-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	3		N	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3		N	-0-					-0-
01	744 N	423	-0-	-321	B	-0-	423	3		N	-0-					-0-
-----																
SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1938 - 2042						
08	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-											
09	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3		N	-0-					-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3		N	-0-					-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3		N	-0-					-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3		N	-0-					-0-
-----																
JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1894 - 2023						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1826 - 1980						
08	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-											
09	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3		N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3		N	-0-					-0-
*01	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3		N	-0-					-0-
-----																
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993		PERF. 1779 - 1978						
08	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE			->	-0-											
09	570 N	549	-0-	-21	B	-0-	549	3		N	-0-					-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3		N	-0-					-0-
11	540 N	475	-0-	-65	B	-0-	475	3		N	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-					-0-
01	527 N	410	-0-	-117	B	-0-	410	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST RENEAU OIL CO. SCHLEGEL		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 701746		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1813 - 2025	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	220	-0-	-20	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-
10	248 N	227	-0-	-21	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-
11	240 N	186	-0-	-54	B	-0-	186	3	N	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3	N	-0-	-0-
*01	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3	N	-0-	-0-
-----											
PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1801 - 1994	
08	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3	N	-0-	-0-
11	270 N	262	-0-	-8	B	-0-	262	3	N	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-	-0-
*01	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-	-0-
-----											
SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991		PERF. 1798 - 1970	
08	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88	3	N	-0-	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3	N	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	B	-0-	85	3	N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3	N	-0-	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	B	-0-	73	3	N	-0-	-0-
-----											
SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1897 - 2045	
08	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	74	-0-	-16	B	-0-	74	3	N	-0-	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76	3	N	-0-	-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3	N	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3	N	-0-	-0-
01	62 N	33	-0-	-29	B	-0-	33	3	N	-0-	-0-
-----											
BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1413 - 1490	
08	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3	N	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3	N	-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3	N	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-	-0-
01	341 N	94	-0-	-247	B	-0-	94	3	N	-0-	-0-
-----											
LAYCOCK, O. A.		WELL #: 7		RRCID -> 137278		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1893 - 2200	
08	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	47	-0-	-13	B	-0-	47	3	N	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3	N	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	B	-0-	82	3	N	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3	N	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST RENEAU, JAMES SEED CO. LADD, PAUL		//CONT.//	68826 001 701747	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 025783	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	230		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			230								
09	316 N	86	-0-	-230	B	-0-		N	86	3	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-		N	99	3	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-		N	176	3	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-		N	98	3	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-		N	93	3	-0-
BRADLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 026368	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
PERRY, E.		WELL #: 1		RRCID -> 026379	COMPL. DATE 04/00/1930	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
MCMURTRY		WELL #: 2		RRCID -> 026385	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-		N	222	3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-		N	199	3	-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-		N	208	3	-0-
11	210 N	170	-0-	-40	B	-0-		N	170	3	-0-
12	217 N	121	-0-	-96	B	-0-		N	121	3	-0-
01	217 N	174	-0-	-43	B	-0-		N	174	3	-0-
MCMURTRY		WELL #: 3		RRCID -> 026386	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	155 N	62	-0-	-93	B	-0-		N	62	3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	59	-0-	-1	B	-0-		N	59	3	-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-		N	59	3	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	B	-0-		N	54	3	-0-
12	62 N	42	-0-	-20	B	-0-		N	42	3	-0-
01	62 N	59	-0-	-3	B	-0-		N	59	3	-0-
FINLEY, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026401	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-		N	173	3	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-		N	170	3	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-		N	287	3	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-		N	271	3	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-		N	205	3	-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-		N	253	3	-0-

-----														
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
GEORGE /UNION/		WELL #:		2	RRCID -> 026404		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	109 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MORGAN		WELL #:		3	RRCID -> 026415		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 026421		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				294										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	294				N	-0-			-0-
-----														
SIMMS, L. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
STUCKEY, O. P.		WELL #:		1	RRCID -> 026424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747										
WOFFORD, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026427		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026431		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	303	-0-	303	B	303	303 3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	303			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	248	-0-	248	B	551	248 3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	551			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	551			N	-0-		-0-
-----												
PURCELL, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 026433		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 3		N	-0-		-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 3		N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 3		N	-0-		-0-
12	217 N	190	-0-	-27	B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
01	279 N	181	-0-	-98	B	-0-	181 3		N	-0-		-0-
-----												
PURCELL, M. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 026434		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	120 N	55	-0-	-65	B	-0-	55 3		N	-0-		-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307 3		N	-0-		-0-
11	210 N	84	-0-	-126	B	-0-	84 3		N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 3		N	-0-		-0-
01	310 N	297	-0-	-13	B	-0-	297 3		N	-0-		-0-
-----												
HOLMES, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026542		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NELSON, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 026547		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
NELSON, A. L.		WELL #:		5	RRCID ->	026548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
PUGH -R-		WELL #:		1	RRCID ->	026549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
SMITH, C.		WELL #:		1	RRCID ->	026550	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
LINKEY, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	026602	COMPL. DATE	03/00/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
VERMILLION, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	026712	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
FRANKS, H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	026806	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1959	PERF.	N/A
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
FRANKS, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026807		COMPL. DATE 07/00/1959		TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026809		COMPL. DATE 10/23/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08		311 N	311	-0-	B	-0-	311	3		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09		204 N	204	-0-	B	-0-	204	3		N	-0-					-0-
10		398 N	398	-0-	B	-0-	398	3		N	-0-					-0-
11		204 N	204	-0-	B	-0-	204	3		N	-0-					-0-
12		276 N	276	-0-	B	-0-	276	3		N	-0-					-0-
*01		164 N	164	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-					-0-
-----																
ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08		117 N	117	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09		189 N	189	-0-	B	-0-	189	3		N	-0-					-0-
10		124 N	98	-0-	B	-0-	98	3		N	-0-					-0-
11		120 N	90	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-					-0-
12		218 N	218	-0-	B	-0-	218	3		N	-0-					-0-
01		93 N	92	-0-	B	-0-	92	3		N	-0-					-0-
-----																
ACKLEY, M. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 026812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08		431 N	431	-0-	B	-0-	431	3		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09		238 N	238	-0-	B	-0-	238	3		N	-0-					-0-
10		361 N	361	-0-	B	-0-	361	3		N	-0-					-0-
11		360 N	217	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-					-0-
12		182 N	182	-0-	B	-0-	182	3		N	-0-					-0-
01		372 N	211	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-					-0-
-----																
ACKLEY, M. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08		374 N	374	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09		341 N	341	-0-	B	-0-	341	3		N	-0-					-0-
10		286 N	286	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-					-0-
11		360 N	173	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-					-0-
12		96 N	96	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-					-0-
*01		282 N	282	-0-	B	-0-	282	3		N	-0-					-0-
-----																
ACKLEY, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
08		197 N	197	-0-	B	-0-	197	3		N	-0-					-0-
		09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09		267 N	267	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-					-0-
10		306 N	306	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-					-0-
11		296 N	296	-0-	B	-0-	296	3		N	-0-					-0-
12		131 N	131	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-					-0-
*01		183 N	183	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747													
ACKLEY, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026815		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
ACKLEY, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 026816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	248 N	204	-0-	-44	B	-0-	204	3		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3		N	-0-				-0-
10	279 N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3		N	-0-				-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-				-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		N	-0-				-0-
01	279 N	152	-0-	-127	B	-0-	152	3		N	-0-				-0-
ATKINS, T. HARVEY		WELL #: 1		RRCID -> 026817		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
BINKLEY, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 026820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	217 N	117	-0-	-100	B	-0-	117	3		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3		N	-0-				-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3		N	-0-				-0-
11	120 N	118	-0-	-2	B	-0-	118	3		N	-0-				-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-				-0-
01	186 N	94	-0-	-92	B	-0-	94	3		N	-0-				-0-
CUDDEBACK, J. D. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026821		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3		N	-0-				-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3		N	-0-				-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-				-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3		N	-0-				-0-
*01	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3		N	-0-				-0-
CUDDEBACK, J. D. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026822		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
08	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3		N	-0-				-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-				-0-
11	420 N	391	-0-	-29	B	-0-	391	3		N	-0-				-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3		N	-0-				-0-
01	341 N	198	-0-	-143	B	-0-	198	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
GORDON, G. C.		WELL #: 1 T		RRCID -> 026824		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
GORDON, G. C.		WELL #: 2 T		RRCID -> 026825		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
GRISWOLD, R. W. M & D		WELL #: 1		RRCID -> 026826		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
GRISWOLD, R. W.		WELL #: 2		RRCID -> 026828		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
GROGAN, JOHN W.		WELL #: 2		RRCID -> 026830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
GROGAN, JOHN W.		WELL #: 3		RRCID -> 026831		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
GROGAN, J. W.		WELL #: B 1		RRCID -> 026832		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
JONES, T. C.		WELL #: 3		RRCID -> 026836		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
JONES, T. C.		WELL #: 4		RRCID -> 026837		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
LAYCOCK, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 026839		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
LAYCOCK, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 026840		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
LINKEY, CHARLES A.		WELL #: 3		RRCID -> 026843		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 3	N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 3	N	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 3	N	-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226 3	N	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 3	N	-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
MAJOR, F. LEE		WELL #: 1		RRCID -> 026845		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	204 N	118	-0-	-86 B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
10	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11	300 N	154	-0-	-146 B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
01	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
-----										
RITCHEY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 026850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-		-0-
10	403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
11	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
01	310 N	196	-0-	-114 B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
-----										
STAUFFER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026852		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
10	434 N	326	-0-	-108 B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
11	420 N	348	-0-	-72 B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
*01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
-----										
TROSTLE, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026853		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, ED. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026855		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 026856		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 026857		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
WOODLEY, E. L.		WELL #: A 1		RRCID -> 026858		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		211						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	211	N	-0-	-0-
-----									
WOODLEY, E. L.		WELL #: B 1		RRCID -> 026859		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 3	N	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 3	N	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 3	N	-0-
*01	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148 3	N	-0-
-----									
WOODLEY, E. L.		WELL #: C 1		RRCID -> 026860		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	248 N	215	-0-	-33	B	-0-	215 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294 3	N	-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402 3	N	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 3	N	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 3	N	-0-
01	403 N	117	-0-	-286	B	-0-	117 3	N	-0-
-----									
LILLIAN & LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 026877		COMPL. DATE 06/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
-----									
CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	317		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		317						
09	317 R	-0-	-0-	-317	B	-0-		N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		4093				N			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	4093				-0-
-----										
GOOCH, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026881		COMPL. DATE 07/07/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1225 N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	3		-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3		-0-
01	186 N	110	-0-	-76	B	-0-	110	3		-0-
-----										
GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026883		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
-----										
LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026888		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	287	-0-	-43	B	-0-	287	3		-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3		-0-
*01	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		-0-
-----										
POWELL		WELL #: A 1		RRCID -> 026891		COMPL. DATE 12/16/1961		TOTAL DEPTH 2204		PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
-----										
POWELL		WELL #: B 2		RRCID -> 026893		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2295		PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747										
PURKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026894		COMPL. DATE 09/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 3		N	-0-		-0-
11	120 N	117	-0-	-3	B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 3		N	-0-		-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 3		N	-0-		-0-
-----												
RIPPY		WELL #: 1		RRCID -> 026895		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	217 N	211	-0-	-6	B	-0-	211 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	210 N	204	-0-	-6	B	-0-	204 3		N	-0-		-0-
10	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204 3		N	-0-		-0-
11	210 N	194	-0-	-16	B	-0-	194 3		N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 3		N	-0-		-0-
01	217 N	212	-0-	-5	B	-0-	212 3		N	-0-		-0-
-----												
ANNETTE-STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026896		COMPL. DATE 08/12/1960		TOTAL DEPTH 1979 PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STAFFORD, F. M.		WELL #: 2		RRCID -> 026897		COMPL. DATE 11/00/1960		TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STAFFORD, J.		WELL #: 3		RRCID -> 026898		COMPL. DATE 11/00/1960		TOTAL DEPTH 2008 PERF. N/A				
08	217 N	197	-0-	-20	B	-0-	197 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 3		N	-0-		-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 3		N	-0-		-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 3		N	-0-		-0-
12	217 N	116	-0-	-101	B	-0-	116 3		N	-0-		-0-
01	217 N	193	-0-	-24	B	-0-	193 3		N	-0-		-0-
-----												
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 026899		COMPL. DATE 01/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	330 N	285	-0-	-45	B	-0-	285 3		N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 3		N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-			N	-0-		-0-
12	310 N	238	-0-	-72	B	-0-	238 3		N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST RENEAU, JAMES SEED CO. CLOSE, IVEY		//CONT.// //CONT.//	68826 001 701747	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
PANHANDLE, EAST RENEAU, JAMES SEED CO. CLOSE, IVEY		//CONT.// //CONT.//	68826 001 701747	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
		WELL #:	3	RRCID ->	026901	COMPL. DATE	10/00/1929	TOTAL DEPTH	1420	PERF.	N/A
-----											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CLOSE, IVEY		WELL #:	13	RRCID ->	026902	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
08	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 3	N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 3	N	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CLOSE, IVEY		WELL #:	14	RRCID ->	026903	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CLOSE, IVEY		WELL #:	15	RRCID ->	026904	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CLOSE, IVEY		WELL #:	17	RRCID ->	026905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
-----											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CLOSE, IVEY		WELL #:	18	RRCID ->	026906	COMPL. DATE	07/07/1930	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	N/A
-----											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
CLOSE, IVEY		WELL #: 19		RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 3	N	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 3	N	-0-	
10	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 3	N	-0-	
11	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 3	N	-0-	
12	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 3	N	-0-	
*01	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 3	N	-0-	
-----										
GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
-----										
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026911		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-	782 3	N	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814 3	N	-0-	
10	806 N	800	-0-	-6	B	-0-	800 3	N	-0-	
11	750 N	731	-0-	-19	B	-0-	731 3	N	-0-	
12	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642 3	N	-0-	
01	806 N	788	-0-	-18	B	-0-	788 3	N	-0-	
-----										
CUDDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416 3	N	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 3	N	-0-	
10	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417 3	N	-0-	
11	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 3	N	-0-	
12	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301 3	N	-0-	
*01	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 3	N	-0-	
-----										
FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026954		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	372 N	311	-0-	-61	B	-0-	311 3	N	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322 3	N	-0-	
10	496 N	337	-0-	-159	B	-0-	337 3	N	-0-	
11	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307 3	N	-0-	
12	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355 3	N	-0-	
01	341 N	263	-0-	-78	B	-0-	263 3	N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 026956		COMPL. DATE 01/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	281	-0-	-19	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3	N	-0-	-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3	N	-0-	-0-
*01	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-	-0-
-----											
M&D CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	93 N	49	-0-	-44	B	-0-	49	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	19	-0-	-71	B	-0-	19	3	N	-0-	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47	3	N	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	B	-0-	45	3	N	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-	-0-
01	62 N	18	-0-	-44	B	-0-	18	3	N	-0-	-0-
-----											
M&D CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026960		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	155 N	62	-0-	-93	B	-0-	62	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	179 N	51	-0-	-128	B	-0-	51	3	N	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3	N	-0-	-0-
11	60 N	31	-0-	-29	B	-0-	31	3	N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-
*01	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3	N	-0-	-0-
-----											
M&D CLOSE		WELL #: 3		RRCID -> 026961		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	124 N	38	-0-	-86	B	-0-	38	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	49	-0-	-71	B	-0-	49	3	N	-0-	-0-
10	62 N	43	-0-	-19	B	-0-	43	3	N	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3	N	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3	N	-0-	-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-	-0-
-----											
GOOCH		WELL #: 3		RRCID -> 026965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3	N	-0-	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3	N	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3	N	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3	N	-0-	-0-
*01	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-	-0-
-----											
GOOCH		WELL #: 5		RRCID -> 026967		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3	N	-0-	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3	N	-0-	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
*01	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
GOOCH		WELL #: 6		RRCID -> 026968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
*01	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
-----											
GOOCH		WELL #: 7		RRCID -> 026969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
*01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
-----											
GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
10	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
*01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
-----											
HATCHER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 026971		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
-----											
HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
*01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
-----											
KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
STAUFFER, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026976		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	128	-0-	-120 B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-		-0-
11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
*01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE, ED. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026977		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-		-0-
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-		-0-
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-		-0-
12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026986		COMPL. DATE 05/24/1958		TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FRANKS, H. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026988		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		53							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	53		N	-0-		-0-
-----										
FRANKS, H. E. -B-		WELL #: B 2		RRCID -> 026989		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
FRANKS, H. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026990		COMPL. DATE 02/09/1959		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH	1831	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 027021		COMPL. DATE 12/30/1960		TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
-----										
PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 027045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
-----										
VALENCIK		WELL #: 1		RRCID -> 027046		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
MACINA, P. T.		WELL #:		1	RRCID -> 039274			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
LANKFORD				WELL #:	1	RRCID -> 039409			COMPL. DATE 11/17/1962			TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235
08	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	305 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	300 N	277	-0-	-23	B	-0-	277 3	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
BRADLEY, ELLA, -B-				WELL #:	2	RRCID -> 039530			COMPL. DATE 10/13/1965			TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
BRADLEY, ELLA, -B-				WELL #:	3	RRCID -> 039531			COMPL. DATE 12/30/1965			TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
ATKINS				WELL #:	2 A	RRCID -> 039826			COMPL. DATE 07/21/1966			TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1765 - 1850
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
RICHARDSON				WELL #:	1	RRCID -> 039827			COMPL. DATE 12/17/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
COLEMAN, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 073140		COMPL. DATE 06/19/1977		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2310 - 2420	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
RENEAU		WELL #: 1		RRCID -> 080303		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 1951 - 2128	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
MACINA, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 080681		COMPL. DATE 10/09/1978		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1873 - 2012	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-	
-----											
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 090739		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2022 - 2160	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090743		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1866 - 1830	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
POWELL, D.		WELL #: 2		RRCID -> 091904		COMPL. DATE 12/25/1980		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1990 - 2245	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026		PERF. 1936 - 1982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
-----													
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 092591		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1813 - 1999			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
-----													
MACINA		WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056		PERF. 1818 - 1971			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
-----													
MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1731 - 1854			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
-----													
Troxell, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1814 - 1910			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
-----													
CARPENTER		WELL #: 9501 A		RRCID -> 094094		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2083 - 2198			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
MACINA-108-		WELL #: 1		RRCID -> 097256		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1587 - 2095	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
CADRA		WELL #: 1		RRCID -> 097258		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1650 - 1900	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 097259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2178		PERF. 1776 - 1806	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 097260		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1924 - 2246	
08	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-					-0-
10	279 N	272	-0-	-7	B	-0-	272	3			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-					-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3			-0-
01	279 N	223	-0-	-56	B	-0-	223	3			-0-
-----											
PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 098544		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1922 - 2061	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			633								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	633					-0-
-----											
LINKEY -106-		WELL #: 1		RRCID -> 098546		COMPL. DATE 12/24/1981		TOTAL DEPTH 1980		PERF. 1742 - 1920	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
LINKEY -129-		WELL #: 1		RRCID -> 098547		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 1805 PERF. 1704 - 1789	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
MACINA -126-		WELL #: 1		RRCID -> 098548		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
LINKEY -106-		WELL #: 2		RRCID -> 098549		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1653 - 1803	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
MARNIE		WELL #: 1		RRCID -> 098556		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1954 - 2114	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 098948		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 098950		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100095		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 2319		PERF. 1873 - 2076	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
RENEAU, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 100829		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1990 - 2090	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 104898		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 2030		PERF. 1864 - 2006	
08	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-
11	120 N	30	-0-	-90	B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HENRY		WELL #: 9601		RRCID -> 105397		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 2156		PERF. 1996 - 2119	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 106372		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2024 - 2104	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ROACH		WELL #: 3		RRCID -> 113209		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 1982 - 2160	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747										
SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2058 - 2357		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366		PERF. 2051 - 2334		
08		744 N	614	-0-	-130	B	-0-		614	3		-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		720 N	716	-0-	-4	B	-0-		716	3		-0-
10		713 N	665	-0-	-48	B	-0-		665	3		-0-
11		701 N	701	-0-	-0-	B	-0-		701	3		-0-
12		744 N	365	-0-	-379	B	-0-		365	3		-0-
*01		743 N	743	-0-	-0-	B	-0-		743	3		-0-
-----												
WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1		RRCID -> 115919		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 2268		PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124		PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
RAYMOND		WELL #: 9701		RRCID -> 117348		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 2031		PERF. 1905 - 1989		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665		PERF. 1487 - 1628		
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		137				N		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137			-0-
-----									
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 140597		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446	
08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 3		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85 3		-0-
10	93 N	82	-0-	-11	B	-0-	82 3		-0-
11	90 N	25	-0-	-65	B	-0-	25 3		-0-
12	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-			-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 3		-0-
-----									
COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 145973		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N NO RPT	-0-
-----									
MANKINS		WELL #: 2		RRCID -> 149691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
-----									
BELL, G.		WELL #: 1		RRCID -> 151634		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
-----									
BELL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 151635		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
BELL, G.		WELL #: 3		RRCID -> 152880		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 2217		PERF. 2030 - 2217
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				Y			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y			-0-
-----										
RENEAU		WELL #: 201A		RRCID -> 226519		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1500 - 4242
08	248 N	247	-0-	-1	B	-0-	247	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	204	-0-	-36	B	-0-	204	3	N	-0-
10	248 N	207	-0-	-41	B	-0-	207	3	N	-0-
11	240 N	193	-0-	-47	B	-0-	193	3	N	-0-
12	217 N	136	-0-	-81	B	-0-	136	3	N	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-
-----										
RENEAU #18-1		WELL #: 1801		RRCID -> 226522		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 1908		PERF. 1600 - 4450
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
-----										
RENEAU #2-2		WELL #: 202		RRCID -> 227467		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1752 - 1966
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		122							
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	122			N	-0-
-----										
RHYNE, J.V.		706379								
GUEST, SAM J.		WELL #: 1		RRCID -> 026716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2	N	-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
-----										
GUEST, SAM J.		WELL #: 1		RRCID -> 091905		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1866 - 1928
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL		
RIO PETROLEUM, INC.				712840					
CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 125706	COMPL. DATE 08/14/1987	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 2420	- 2520
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	Y	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	Y	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	Y	-0-	-0-
12	124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54 2	Y	-0-	-0-
01	186 N	82	-0-	-104 B	-0-	82 2	Y	-0-	-0-
-----									
CHARLES				WELL #: 2	RRCID -> 146356	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH 2560	PERF. 2440	- 2540
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	Y	-0-	-0-
10	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2	Y	-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	Y	-0-	-0-
12	465 N	218	-0-	-247 B	-0-	218 2	Y	-0-	-0-
01	806 N	326	-0-	-480 B	-0-	326 2	Y	-0-	-0-
-----									
R L TIGRETT & J L ROMINES, LP				714308					
REYNOLDS, E. E.				WELL #: 1	RRCID -> 026440	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-	-0-
10	93 N	26	-0-	-67 B	-0-	26 2	N	-0-	-0-
11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-	-0-
12	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-	-0-
*01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-	-0-
-----									
WEBB				WELL #: A 18	RRCID -> 026441	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	186 N	43	-0-	-143 B	-0-	43 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-	-0-
10	155 N	39	-0-	-116 B	-0-	39 2	N	-0-	-0-
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-	-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-	-0-
*01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-	-0-
-----									
ROJO OIL COMPANY				726701					
SAUNDERS, G. C. & H. E.				WELL #: 3	RRCID -> 025868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-	-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-	-0-
12	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 3	N	-0-	-0-
01	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153 3	N	-0-	-0-
-----									
ROMINES OPERATING GROUP				727013					
CHAPMAN				WELL #: 1007	RRCID -> 025842	COMPL. DATE 06/26/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-	-0-
01	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
ROMINES OPERATING GROUP		//CONT.// 727013							
MORSE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 025843		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-	-0-
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2	N	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2	N	-0-	-0-
-----									
EAKINS		WELL #: 6		RRCID -> 026489		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	341 N	240	-0-	-101 B	-0-	240 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-	-0-
10	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 2	N	-0-	-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-	-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 2	N	-0-	-0-
*01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-	-0-
-----									
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 026526		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-	-0-
10	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2	N	-0-	-0-
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 2	N	-0-	-0-
12	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2	N	-0-	-0-
01	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 2	N	-0-	-0-
-----									
ROXI PRODUCTION		731758		RRCID -> 137458		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746	
TERIANA		WELL #: 1							
08	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	81	-0-	-69 B	-0-	81 2	N	-0-	-0-
10	155 N	25	-0-	-130 B	-0-	25 2	N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		740337		RRCID -> 026334		COMPL. DATE 12/00/1960		TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A	
CLAY, A. R.		WELL #: 1							
08	217 N	141	-0-	-76 B	-0-	141 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	210 N	103	-0-	-107 B	-0-	103 2	N	-0-	-0-
10	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151 2	N	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-	-0-
*12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-	-0-
*01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-	-0-
-----									
DOUGLAS, R. F.		WELL #: 4		RRCID -> 033871		COMPL. DATE 09/18/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.// 740337								
LAYCOCK		WELL #: 13		RRCID -> 038264		COMPL. DATE 11/06/1961		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
10	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
11	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
*12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
*01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
-----										
LAYCOCK		WELL #: 198		RRCID -> 038265		COMPL. DATE 09/27/1965		TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982		
08	527 N	433	-0-	-94 B	-0-	433 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	321	-0-	-189 B	-0-	321 2	N	-0-		-0-
10	465 N	195	-0-	-270 B	-0-	195 2	N	-0-		-0-
11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-		-0-
*12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
*01	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-		-0-
-----										
TITTLE, L. M. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 038266		COMPL. DATE 12/25/1964		TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010		
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
*12	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
*01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
-----										
TITTLE		WELL #: 183		RRCID -> 038267		COMPL. DATE 09/28/1965		TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984		
08	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
10	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
*12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
*01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
-----										
TITTLE, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 038268		COMPL. DATE 12/02/1964		TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934		
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
*12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-		-0-
*01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
-----										
ST. MARYS		WELL #: 1		RRCID -> 038269		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000		
08	341 N	227	-0-	-114 B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	178	-0-	-152 B	-0-	178 2	N	-0-		-0-
10	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
*12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
*01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS		
SLT DAKOTA OPERATING, INC.			//CONT.//	740337									
TAYLOR			WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF.	2084 - 2188	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
-----													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
ST. MARYS			WELL #:	1 A	RRCID ->	040106	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2001 - 2005	
08	93 N	62	-0-	-31	B	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	90 N	49	-0-	-41	B	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
10	62 N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-		-0-	
*12	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-		-0-	
*01	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	N	-0-		-0-	
-----													
TITTLE			WELL #:	1 D	RRCID ->	040107	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	1930 - 1934	
08	62 N	21	-0-	-41	B	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
10	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2	N	-0-		-0-	
11	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
*12	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2	N	-0-		-0-	
*01	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
-----													
SEWELL, BYRL -ET- -AL-			WELL #:	1	RRCID ->	057133	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2160 - 2399	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
EMMERT			WELL #:	102	RRCID ->	065561	COMPL. DATE	11/15/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1776 - 1802	
08	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	150 N	31	-0-	-119	B	-0-	31	2	N	-0-		-0-	
10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	N	-0-		-0-	
11	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-		-0-	
*12	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2	N	-0-		-0-	
*01	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2	N	-0-		-0-	
-----													
EMMERT			WELL #:	202	RRCID ->	075865	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	1863	PERF.	1764 - 1780	
08	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	120 N	20	-0-	-100	B	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
10	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2	N	-0-		-0-	
11	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-		-0-	
*12	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
*01	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2	N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB	
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//		740337								
EMMERT		WELL #:		1099	RRCID ->	076463	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1970 - 1990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
11		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-		-0-
*12		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
01		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2	N	-0-		-0-
-----												
EMMERT		WELL #:		302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885	PERF. 1802 - 1828	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCFARLAND		WELL #:		301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1753 - 1773	
08		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		150 N	28	-0-	-122 B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
10		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	N	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2	N	-0-		-0-
*12		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-		-0-
*01		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
-----												
EMMERT		WELL #:		3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1842 - 1856	
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
11		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-		-0-
*12		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-		-0-
01		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2	N	-0-		-0-
-----												
JANES		WELL #:		1	RRCID ->	090742	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1898 - 2030	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2015 - PLUGGED 09/02/2015										
-----												
EMMERT		WELL #:		3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2270	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST															
SLT DAKOTA OPERATING, INC.															
EMMERT															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 740337															
WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE			-0-										
09		60 N	3	-0-	-57 B	-0-		3	2		N	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-		25	2		N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0- B	-0-		75	2		N	-0-			-0-
*12		90 N	90	-0-	-0- B	-0-		90	2		N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8 B	-0-		23	2		N	-0-			-0-
EMMERT															
WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HRNCIAR															
WELL #: 2 RRCID -> 100136 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1206 - 1386															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE			-0-										
09		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2015 - PLUGGED 09/09/2015															
ELLIOTT, WINNIE															
WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LAYCOCK															
WELL #: 303 RRCID -> 104230 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1836 - 1846															
08		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2015 - PLUGGED 08/19/15															
LAYCOCK -A-															
WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902															
08		620 N	620	-0-	-0- B	-0-		620	2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE			-0-										
09		486 N	486	-0-	-0- B	-0-		486	2		N	-0-			-0-
10		436 N	436	-0-	-0- B	-0-		436	2		N	-0-			-0-
11		640 N	640	-0-	-0- B	-0-		640	2		N	-0-			-0-
*12		736 N	736	-0-	-0- B	-0-		736	2		N	-0-			-0-
*01		670 N	670	-0-	-0- B	-0-		670	2		N	-0-			-0-
SHERIA															
WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE			-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
ABBOTT				WELL #:	1	RRCID ->	023685	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-			-0-
10	992 N	867	-0-	-125 B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
11	900 N	853	-0-	-47 B	-0-	853	3		N	-0-			-0-
12	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928	3		N	-0-			-0-
01	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3		N	-0-			-0-
-----													
ANDREWS				WELL #:	1	RRCID ->	023686	COMPL. DATE	07/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	513	-0-	-57 B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
10	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
11	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
12	527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
01	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
-----													
BARKER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	023687	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
10	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
01	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
-----													
BARNES -A-				WELL #:	1	RRCID ->	023688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1178 N	1095	-0-	-83 B	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	1027	-0-	-143 B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1066	-0-	-143 B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	1047	-0-	-7 B	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
*01	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
-----													
BARNES				WELL #:	2	RRCID ->	023689	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
11	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3		N	-0-			-0-
12	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
01	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
-----													
BEASLEY				WELL #:	1	RRCID ->	023690	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1200 N	959	-0-	-241 B	-0-	959	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1052	-0-	-157 B	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
*01	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
BEASLEY																	
WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10		558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11		540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12		558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*01		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
BEASLEY -B-																	
WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		630 N	586	-0-	-44 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10		620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11		630 N	587	-0-	-43 B	-0-	587	3			N	-0-					-0-
12		620 N	563	-0-	-57 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01		589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
BOYD																	
WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		558 N	527	-0-	-31 B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		570 N	528	-0-	-42 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11		510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01		558 N	394	-0-	-164 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
BROWN																	
WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BURDINE -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		403 N	308	-0-	-95 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12		403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
CALLHAM																	
WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-



PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CASTLEBERRY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603 3	N	-0-		-0-		
10	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 3	N	-0-		-0-		
11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-		-0-		
12	620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558 3	N	-0-		-0-		
*01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-		
COFFIELD												
WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-		
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-		-0-		
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-		-0-		
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-		
*01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-		-0-		
COUSINS												
WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-		-0-		
10	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 3	N	-0-		-0-		
11	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 3	N	-0-		-0-		
12	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 3	N	-0-		-0-		
*01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-		-0-		
CUBINE												
WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3	N	-0-		-0-		
10	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 3	N	-0-		-0-		
11	1500 N	1375	-0-	-125 B	-0-	1375 3	N	-0-		-0-		
12	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3	N	-0-		-0-		
*01	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 3	N	-0-		-0-		
DARSEY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	234	-0-	-66 B	-0-	234 3	N	-0-		-0-		
10	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 3	N	-0-		-0-		
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-		-0-		
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-		-0-		
*01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-		-0-		
DARSEY												
WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 3	N	-0-		-0-		
10	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-		-0-		
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-		-0-		
12	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-		-0-		
*01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
Dwyer													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
10		434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-
11		390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
12		434 N	381	-0-	-53 B	-0-	381 3		N	-0-			-0-
*01		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
FOWLER													
WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1147 N	1140	-0-	-7 B	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1140 N	1019	-0-	-121 B	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
10		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
11		1110 N	1057	-0-	-53 B	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
12		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
01		1085 N	1053	-0-	-32 B	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
FOWLER -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		248 N	167	-0-	-81 B	-0-	167 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
10		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
11		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
12		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
01		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
GLASS													
WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1023 N	958	-0-	-65 B	-0-	958 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		990 N	956	-0-	-34 B	-0-	956 3		N	-0-			-0-
10		1023 N	934	-0-	-89 B	-0-	934 3		N	-0-			-0-
11		930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860 3		N	-0-			-0-
12		992 N	898	-0-	-94 B	-0-	898 3		N	-0-			-0-
01		930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925 3		N	-0-			-0-
GLASS -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		775 N	685	-0-	-90 B	-0-	685 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
10		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3		N	-0-			-0-
11		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3		N	-0-			-0-
12		806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745 3		N	-0-			-0-
*01		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N	-0-			-0-
GOLDSTON													
WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610 3		N	-0-			-0-
10		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		N	-0-			-0-
11		600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
12		620 N	572	-0-	-48 B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
01		620 N	600	-0-	-20 B	-0-	600 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GRIFFIN												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-	-0-
10	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-	-0-
11	600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566	3			N	-0-	-0-
12	651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563	3			N	-0-	-0-
01	651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615	3			N	-0-	-0-
GROSS												
WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-	-0-
10	465 N	297	-0-	-168 B	-0-	297	3			N	-0-	-0-
11	480 N	380	-0-	-100 B	-0-	380	3			N	-0-	-0-
12	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3			N	-0-	-0-
01	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			N	-0-	-0-
HANNER -X-												
WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	415	-0-	-35 B	-0-	415	3			N	-0-	-0-
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-	-0-
11	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	3			N	-0-	-0-
12	434 N	367	-0-	-67 B	-0-	367	3			N	-0-	-0-
01	434 N	200	-0-	-234 B	-0-	200	3			N	-0-	-0-
HERRINGTON												
WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740												
08	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487	3			N	-0-	-0-
10	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	3			N	-0-	-0-
11	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	3			N	-0-	-0-
12	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3			N	-0-	-0-
*01	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-	-0-
HESS												
WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728	3			N	-0-	-0-
10	806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779	3			N	-0-	-0-
11	750 N	701	-0-	-49 B	-0-	701	3			N	-0-	-0-
12	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-	-0-
01	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751	3			N	-0-	-0-
HIBLER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	598	-0-	-182 B	-0-	598	3			N	-0-	-0-
10	713 N	600	-0-	-113 B	-0-	600	3			N	-0-	-0-
11	660 N	585	-0-	-75 B	-0-	585	3			N	-0-	-0-
12	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	561	3			N	-0-	-0-
*01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	793	-0-	-13 B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	796	-0-	-14 B	-0-	796	3		N	-0-			-0-
10	868 N	858	-0-	-10 B	-0-	858	3		N	-0-			-0-
11	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
12	837 N	729	-0-	-108 B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
01	868 N	792	-0-	-76 B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
-----													
HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1023 N	974	-0-	-49 B	-0-	974	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	922	-0-	-128 B	-0-	922	3		N	-0-			-0-
10	1054 N	937	-0-	-117 B	-0-	937	3		N	-0-			-0-
11	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3		N	-0-			-0-
12	961 N	918	-0-	-43 B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
01	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923	3		N	-0-			-0-
-----													
HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	837 N	805	-0-	-32 B	-0-	805	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802	3		N	-0-			-0-
10	837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
11	780 N	773	-0-	-7 B	-0-	773	3		N	-0-			-0-
12	837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
*01	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
-----													
HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
-----													
HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
11	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
12	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
*01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
-----													
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	620 N	517	-0-	-103 B	-0-	517	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	455	-0-	-115 B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
10	589 N	502	-0-	-87 B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3		N	-0-			-0-
01	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
HUDGINS													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	216	-0-	-373 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	209	-0-	-331 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10	403 N	162	-0-	-241 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
*01	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
HUDGINS -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324													
08	930 N	883	-0-	-47 B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	856	-0-	-74 B	-0-	856	3		N	-0-			-0-
10	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3		N	-0-			-0-
11	840 N	797	-0-	-43 B	-0-	797	3		N	-0-			-0-
12	899 N	714	-0-	-185 B	-0-	714	3		N	-0-			-0-
01	837 N	794	-0-	-43 B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
HUNT													
WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	798	-0-	-12 B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
10	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802	3		N	-0-			-0-
11	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
12	837 N	722	-0-	-115 B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
*01	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3		N	-0-			-0-
JOHNSON													
WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
JOHNSON -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
*01	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
JOHNSON -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
JOHNSON -C-													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0 B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
*01	220 N	220	-0-	-0 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSTON													
WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1953 N	1906	-0-	-47 B	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2010 N	1866	-0-	-144 B	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0 B	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
11	1830 N	1746	-0-	-84 B	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
12	1922 N	1680	-0-	-242 B	-0-	1680	3		N	-0-			-0-
01	1860 N	1527	-0-	-333 B	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
-----													
JOLLY													
WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	651 N	598	-0-	-53 B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	630 N	593	-0-	-37 B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
10	620 N	620	-0-	-0 B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
11	593 N	593	-0-	-0 B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
12	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
01	620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
-----													
KENNEDY													
WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
11	390 N	364	-0-	-26 B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
12	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375	3		N	-0-			-0-
*01	405 N	405	-0-	-0 B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
-----													
KROUCH													
WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-				N	-0-			-0-
10	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0 B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
*01	322 N	322	-0-	-0 B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
-----													
LEWIS													
WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
01	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
LEWIS													
WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
-----													
LEWIS													
WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A													
08	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
*01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
-----													
MAGEE													
WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499	3		N	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
11	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490	3		N	-0-			-0-
12	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
01	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
-----													
MAJOR													
WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
10	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3		N	-0-			-0-
11	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	921	-0-	-164 B	-0-	921	3		N	-0-			-0-
01	961 N	934	-0-	-27 B	-0-	934	3		N	-0-			-0-
-----													
MASSEY													
WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
11	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
-----													
MCLEAN, CITY OF													
WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	023739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271 3			N	-0-			-0-
10	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265 3			N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3			N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3			N	-0-			-0-
01	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3			N	-0-			-0-
-----													
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	023740	COMPL. DATE	09/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	827	-0-	-43 B	-0-	827 3			N	-0-			-0-
10	868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841 3			N	-0-			-0-
11	840 N	794	-0-	-46 B	-0-	794 3			N	-0-			-0-
12	868 N	834	-0-	-34 B	-0-	834 3			N	-0-			-0-
*01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3			N	-0-			-0-
-----													
MOREMAN		WELL #:		1	RRCID ->	023741	COMPL. DATE	10/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	975	-0-	-15 B	-0-	975 3			N	-0-			-0-
10	1023 N	990	-0-	-33 B	-0-	990 3			N	-0-			-0-
11	990 N	937	-0-	-53 B	-0-	937 3			N	-0-			-0-
12	1023 N	904	-0-	-119 B	-0-	904 3			N	-0-			-0-
01	992 N	942	-0-	-50 B	-0-	942 3			N	-0-			-0-
-----													
PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	023742	COMPL. DATE	12/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491 3			N	-0-			-0-
10	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 3			N	-0-			-0-
11	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 3			N	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3			N	-0-			-0-
*01	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3			N	-0-			-0-
-----													
PAULK		WELL #:		1	RRCID ->	023743	COMPL. DATE	06/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3			N	-0-			-0-
10	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3			N	-0-			-0-
11	600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547 3			N	-0-			-0-
12	620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602 3			N	-0-			-0-
01	682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658 3			N	-0-			-0-
-----													
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	023744	COMPL. DATE	02/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3			N	-0-			-0-
10	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3			N	-0-			-0-
11	750 N	680	-0-	-70 B	-0-	680 3			N	-0-			-0-
12	682 N	500	-0-	-182 B	-0-	500 3			N	-0-			-0-
01	775 N	650	-0-	-125 B	-0-	650 3			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
RICE																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		403 N	311	-0-	-92 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12		403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01		403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
RICE -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340																	
08		744 N	690	-0-	-54 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		720 N	699	-0-	-21 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
10		713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11		660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12		713 N	630	-0-	-83 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01		682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
SAUNDERS																	
WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A																	
08		496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01		496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
SIMMONS																	
WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
SHAW																	
WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		682 N	628	-0-	-54 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		690 N	593	-0-	-97 B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10		651 N	575	-0-	-76 B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11		600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12		620 N	520	-0-	-100 B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*01		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
STATE																	
WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11		720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12		775 N	684	-0-	-91 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01		744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
STEWART													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
-----													
STUBBS													
WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	690 N	679	-0-	-11 B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
10	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
11	660 N	620	-0-	-40 B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
12	713 N	607	-0-	-106 B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
01	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648	3		N	-0-			-0-
-----													
TIBBETS													
WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	868 N	817	-0-	-51 B	-0-	817	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	840 N	798	-0-	-42 B	-0-	798	3		N	-0-			-0-
10	837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801	3		N	-0-			-0-
11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3		N	-0-			-0-
12	837 N	761	-0-	-76 B	-0-	761	3		N	-0-			-0-
*01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3		N	-0-			-0-
-----													
VAN SANT													
WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
-----													
WILSON													
WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
*01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
-----													
WILSON -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	480 N	398	-0-	-82 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
10	465 N	394	-0-	-71 B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
11	450 N	364	-0-	-86 B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
12	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WILLIS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1054 N	984	-0-	-70 B	-0-	984 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	918	-0-	-72 B	-0-	918 3	N	-0-			-0-	
10	1023 N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021 3	N	-0-			-0-	
11	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3	N	-0-			-0-	
12	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3	N	-0-			-0-	
*01	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3	N	-0-			-0-	
WILLIS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	837 N	757	-0-	-80 B	-0-	757 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3	N	-0-			-0-	
10	775 N	682	-0-	-93 B	-0-	682 3	N	-0-			-0-	
11	720 N	517	-0-	-203 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-	
12	837 N	783	-0-	-54 B	-0-	783 3	N	-0-			-0-	
*01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-			-0-	
WOODS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-			-0-	
10	682 N	617	-0-	-65 B	-0-	617 3	N	-0-			-0-	
11	630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-	
12	651 N	558	-0-	-93 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-	
*01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-			-0-	
YOE5												
WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-	
10	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-	
11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-			-0-	
12	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-	
*01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-	
YOE5 -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	868 N	811	-0-	-57 B	-0-	811 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-			-0-	
10	837 N	836	-0-	-1 B	-0-	836 3	N	-0-			-0-	
11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-			-0-	
12	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 3	N	-0-			-0-	
*01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-			-0-	
BAKER												
WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	775 N	494	-0-	-281 B	-0-	198 1	N	-0-	296 3		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	252 1	N	-0-	379 3		-0-	
10	775 N	653	-0-	-122 B	-0-	252 1	N	-0-	401 3		-0-	
11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	234 1	N	-0-	325 3		-0-	
12	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	279 1	N	-0-	470 3		-0-	
01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SHORT													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	29	-0-	29 B	191		29 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 191													
09	14B2 EXT	41	-0-	41 B	232		41 3		N	-0-			-0-
10	315 N	83	-0-	-232 B	-0-		83 3		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-		53 3		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-		37 3		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-		30 3		N	-0-			-0-
CHAPMAN -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	310 N	286	-0-	-24 B	-0-		286 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	288 N	288	-0-	-0- B	-0-		288 3		N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-		321 3		N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-		298 3		N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-		287 3		N	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-		306 3		N	-0-			-0-
ALDOUS -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A													
08	293 N	293	-0-	-0- B	-0-		293 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	283	-0-	-17 B	-0-		283 3		N	-0-			-0-
10	310 N	284	-0-	-26 B	-0-		284 3		N	-0-			-0-
11	270 N	257	-0-	-13 B	-0-		257 3		N	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9 B	-0-		270 3		N	-0-			-0-
01	279 N	260	-0-	-19 B	-0-		260 3		N	-0-			-0-
ALDOUS -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
ALDOUS -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A													
08	519 N	519	-0-	-0- B	-0-		519 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	523 N	523	-0-	-0- B	-0-		523 3		N	-0-			-0-
10	535 N	535	-0-	-0- B	-0-		535 3		N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0- B	-0-		470 3		N	-0-			-0-
12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-		535 3		N	-0-			-0-
*01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-		486 3		N	-0-			-0-
ALDOUS -D-													
WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A													
08	383 N	383	-0-	-0- B	-0-		383 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	330	-0-	-30 B	-0-		330 3		N	-0-			-0-
10	403 N	368	-0-	-35 B	-0-		368 3		N	-0-			-0-
11	360 N	336	-0-	-24 B	-0-		336 3		N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-		361 3		N	-0-			-0-
01	372 N	347	-0-	-25 B	-0-		347 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ALDOUS -E-		WELL #:		1	RRCID -> 025980		COMPL. DATE 08/11/1956		TOTAL DEPTH	1833	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
08		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	480	-0-	-60 B	-0-	480	3	N	-0-		-0-
10		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3	N	-0-		-0-
11		540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3	N	-0-		-0-
12		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3	N	-0-		-0-
01		589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538	3	N	-0-		-0-
-----												
ALDOUS -F-		WELL #:		1	RRCID -> 025981		COMPL. DATE 04/16/1956		TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A	
08		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3	N	-0-		-0-
10		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3	N	-0-		-0-
11		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3	N	-0-		-0-
12		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3	N	-0-		-0-
01		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3	N	-0-		-0-
-----												
ALDOUS -G-		WELL #:		1	RRCID -> 025982		COMPL. DATE 05/17/1958		TOTAL DEPTH	1994	PERF. N/A	
08		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
10		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3	N	-0-		-0-
11		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3	N	-0-		-0-
12		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-		-0-
*01		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3	N	-0-		-0-
-----												
ALDOUS -H-		WELL #:		1	RRCID -> 025983		COMPL. DATE 01/30/1960		TOTAL DEPTH	1952	PERF. N/A	
08		682 N	625	-0-	-57 B	-0-	625	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610	3	N	-0-		-0-
10		620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3	N	-0-		-0-
11		600 N	541	-0-	-59 B	-0-	541	3	N	-0-		-0-
12		620 N	567	-0-	-53 B	-0-	567	3	N	-0-		-0-
*01		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3	N	-0-		-0-
-----												
ALDOUS -I-		WELL #:		1	RRCID -> 025984		COMPL. DATE 01/28/1960		TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A	
08		310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267	3	N	-0-		-0-
10		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3	N	-0-		-0-
11		270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3	N	-0-		-0-
12		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3	N	-0-		-0-
*01		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3	N	-0-		-0-
-----												
AMERSON		WELL #:		1	RRCID -> 025985		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A	
08		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
10		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
11		270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3	N	-0-		-0-
12		279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246	3	N	-0-		-0-
*01		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-		-0-
-----												

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
ATKINSON															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
10		217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
12		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
01		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
ATKINSON -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
08		1147 N	1130	-0-	-17 B	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
10		1178 N	1135	-0-	-43 B	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
11		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
12		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
01		1147 N	1090	-0-	-57 B	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
AYCOCK															
WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
10		310 N	140	-0-	-170 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
11		210 N	133	-0-	-77 B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
12		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
*01		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
BARKER															
WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A															
08		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-			-0-
10		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
11		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
12		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-			-0-
*01		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
BATSON															
WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A															
08		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
10		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
12		186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
01		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
BAXTER															
WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A															
08		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		510 N	465	-0-	-45 B	-0-	465	3			N	-0-			-0-
10		527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460	3			N	-0-			-0-
11		480 N	422	-0-	-58 B	-0-	422	3			N	-0-			-0-
12		496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
01		465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
11		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	3		N	-0-			-0-
12		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
01		372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
-----														
BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A														
08		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
11		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
01		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
-----														
BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A														
08		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10		217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
11		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
-----														
BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A														
08		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
01		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
-----														
BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A														
08		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		330 N	302	-0-	-28 B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
10		341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
11		300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*01		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
-----														
BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A														
08		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
10		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
12		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
*01		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A														
08	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A														
08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	390 N	330	-0-	-60 B	-0-	330	3			N	-0-			-0-
10	372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
11	330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
12	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
01	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
-----														
BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A														
08	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3			N	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-			-0-
11	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-			-0-
*01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
-----														
BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A														
08	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
10	341 N	274	-0-	-67 B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
11	300 N	245	-0-	-55 B	-0-	245	3			N	-0-			-0-
12	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-			-0-
01	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
-----														
BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A														
08	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
10	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BETENBOUGH												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-			-0-	
10	868 N	835	-0-	-33 B	-0-	835 3	N	-0-			-0-	
11	840 N	766	-0-	-74 B	-0-	766 3	N	-0-			-0-	
12	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3	N	-0-			-0-	
01	837 N	819	-0-	-18 B	-0-	819 3	N	-0-			-0-	
-----												
BETENBOUGH -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-	
10	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-	
11	330 N	273	-0-	-57 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-	
12	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-	
01	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-	
-----												
BETENBOUGH -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A												
08	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-			-0-	
10	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-	
11	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-	
12	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 3	N	-0-			-0-	
01	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-	
-----												
BETENBOUGH -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A												
08	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-			-0-	
10	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-	
11	540 N	453	-0-	-87 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-	
12	527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-	
01	496 N	431	-0-	-65 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-	
-----												
BETENBOUGH -A-												
WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A												
08	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614 3	N	-0-			-0-	
10	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 3	N	-0-			-0-	
11	600 N	592	-0-	-8 B	-0-	592 3	N	-0-			-0-	
12	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-			-0-	
*01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-	
-----												
BETENBOUGH -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
08	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-			-0-	
10	651 N	614	-0-	-37 B	-0-	614 3	N	-0-			-0-	
11	630 N	552	-0-	-78 B	-0-	552 3	N	-0-			-0-	
12	651 N	560	-0-	-91 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-	
01	620 N	528	-0-	-92 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-	

-----													
PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	166	-0-	-74 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
*01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
-----													
BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
-----													
BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
*01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
-----													
BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11	180 N	128	-0-	-52 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
-----													
BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A													
08	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
-----													
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BRAZOS RIVER GAS		WELL #: 1		RRCID -> 026039		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3	N	-0-	-0-
10	248 N	197	-0-	-51	B	-0-	197	3	N	-0-	-0-
11	270 N	260	-0-	-10	B	-0-	260	3	N	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3	N	-0-	-0-
*01	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-	-0-
-----											
BRYAN		WELL #: 1		RRCID -> 026040		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 2145		PERF. N/A	
08	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3	N	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3	N	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3	N	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3	N	-0-	-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-
-----											
BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 026041		COMPL. DATE 11/30/1958		TOTAL DEPTH 2142		PERF. N/A	
08	434 N	430	-0-	-4	B	-0-	430	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	409	-0-	-41	B	-0-	409	3	N	-0-	-0-
10	465 N	412	-0-	-53	B	-0-	412	3	N	-0-	-0-
11	420 N	385	-0-	-35	B	-0-	385	3	N	-0-	-0-
12	434 N	426	-0-	-8	B	-0-	426	3	N	-0-	-0-
*01	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3	N	-0-	-0-
-----											
BURKHALTER		WELL #: 1		RRCID -> 026042		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH 2000		PERF. N/A	
08	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	188	-0-	-22	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-
10	217 N	184	-0-	-33	B	-0-	184	3	N	-0-	-0-
11	210 N	169	-0-	-41	B	-0-	169	3	N	-0-	-0-
12	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177	3	N	-0-	-0-
01	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3	N	-0-	-0-
-----											
BUSH		WELL #: 1		RRCID -> 026044		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	279 N	257	-0-	-22	B	-0-	257	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	251	-0-	-19	B	-0-	251	3	N	-0-	-0-
10	279 N	266	-0-	-13	B	-0-	266	3	N	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3	N	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-
01	279 N	248	-0-	-31	B	-0-	248	3	N	-0-	-0-
-----											
CALDWELL		WELL #: 2		RRCID -> 026045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	928 N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	870 N	856	-0-	-14	B	-0-	856	3	N	-0-	-0-
10	930 N	866	-0-	-64	B	-0-	866	3	N	-0-	-0-
11	900 N	799	-0-	-101	B	-0-	799	3	N	-0-	-0-
12	899 N	764	-0-	-135	B	-0-	764	3	N	-0-	-0-
01	868 N	775	-0-	-93	B	-0-	775	3	N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CANTRELL		WELL #:		1	RRCID -> 026046			COMPL. DATE 02/28/1960			TOTAL DEPTH 2162	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	570 N	538	-0-	-32 B	-0-	538 3	N	-0-	-0-			
10	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547 3	N	-0-	-0-			
11	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 3	N	-0-	-0-			
12	558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494 3	N	-0-	-0-			
01	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531 3	N	-0-	-0-			
-----												
CANTRELL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026047			COMPL. DATE 06/16/1960			TOTAL DEPTH 2101	PERF. N/A
08	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-	-0-			
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-	-0-			
11	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-			
12	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 3	N	-0-	-0-			
*01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-	-0-			
-----												
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 026048			COMPL. DATE 12/04/1964			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
08	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 3	N	-0-	-0-			
10	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3	N	-0-	-0-			
11	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 3	N	-0-	-0-			
12	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3	N	-0-	-0-			
01	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 3	N	-0-	-0-			
-----												
CITY GOLF CLUB		WELL #:		1	RRCID -> 026050			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
08	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 3	N	-0-	-0-			
10	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3	N	-0-	-0-			
11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-	-0-			
12	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 3	N	-0-	-0-			
01	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 3	N	-0-	-0-			
-----												
CLARK		WELL #:		1	RRCID -> 026051			COMPL. DATE 05/20/1957			TOTAL DEPTH 2130	PERF. N/A
08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 3	N	-0-	-0-			
10	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393 3	N	-0-	-0-			
11	450 N	388	-0-	-62 B	-0-	388 3	N	-0-	-0-			
12	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364 3	N	-0-	-0-			
01	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3	N	-0-	-0-			
-----												
CLARK -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026052			COMPL. DATE 09/03/1957			TOTAL DEPTH 2169	PERF. N/A
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-	-0-			
10	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3	N	-0-	-0-			
11	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3	N	-0-	-0-			
12	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-	-0-			
*01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-	-0-			

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	026054	COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
12	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
*01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
-----													
COLEMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026057	COMPL. DATE	07/16/1959	TOTAL DEPTH	2062	PERF. N/A		
08	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
11	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
12	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
01	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
-----													
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026058	COMPL. DATE	06/06/1962	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A		
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3		N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
*01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
-----													
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	026059	COMPL. DATE	11/02/1953	TOTAL DEPTH	1987	PERF. N/A		
08	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	220	-0-	-50 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
-----													
COLLINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026060	COMPL. DATE	03/15/1960	TOTAL DEPTH	1919	PERF. N/A		
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
10	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
11	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
12	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
01	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
-----													
DARGARTZ		WELL #:		1	RRCID ->	026063	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	1975	PERF. N/A		
08	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
10	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
12	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
*01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
DAVIS																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	167	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
DEGER																
WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A																
08	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210 N	139	-0-	-71 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
DEKLE																
WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
EMMERT																
WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A																
08	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-					-0-
EMMERT -A-																
WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A																
08	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	372 N	274	-0-	-98 B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	341 N	272	-0-	-69 B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
FEDERAL LIFE INSURANCE CO.																
WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
FERRIL												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-	
10	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-	
11	330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-	
12	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-	
01	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-	
FOSTER, WALTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-	
10	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-	
11	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-	
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-	
01	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-	
FOSTER												
WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	515	-0-	-55 B	-0-	515 3	N	-0-			-0-	
10	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-	
11	540 N	524	-0-	-16 B	-0-	524 3	N	-0-			-0-	
12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-	
*01	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-			-0-	
FOWLER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-	
10	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-	
11	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 3	N	-0-			-0-	
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-	
*01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-	
FOWLER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-	
10	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-	
11	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-	
12	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-	
*01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-	
FOWLER -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-			-0-	
10	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3	N	-0-			-0-	
11	720 N	676	-0-	-44 B	-0-	676 3	N	-0-			-0-	
12	704 N	702	-0-	-2 B	-0-	702 3	N	-0-			-0-	
01	775 N	743	-0-	-32 B	-0-	743 3	N	-0-			-0-	

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FOWLER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0 B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
11	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
12	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
01	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
-----												
GIERHART -X-		WELL #:		1	RRCID ->	026079	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2068	PERF.	N/A
08	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3	N	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3	N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0 B	-0-	159	3	N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
-----												
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	026080	COMPL. DATE	04/20/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF.	N/A
08	289 N	289	-0-	-0 B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	276 N	276	-0-	-0 B	-0-	276	3	N	-0-			-0-
10	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0 B	-0-	286	3	N	-0-			-0-
12	317 N	317	-0-	-0 B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
*01	291 N	291	-0-	-0 B	-0-	291	3	N	-0-			-0-
-----												
GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	026081	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	2030	PERF.	N/A
08	231 N	231	-0-	-0 B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	211 N	211	-0-	-0 B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0 B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0 B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0 B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
*01	219 N	219	-0-	-0 B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
-----												
GLENN		WELL #:		3	RRCID ->	026082	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1922	PERF.	N/A
08	517 N	517	-0-	-0 B	-0-	517	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	501 N	501	-0-	-0 B	-0-	501	3	N	-0-			-0-
10	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3	N	-0-			-0-
11	510 N	476	-0-	-34 B	-0-	476	3	N	-0-			-0-
12	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	3	N	-0-			-0-
01	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453	3	N	-0-			-0-
-----												
GLENN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026083	COMPL. DATE	07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	N/A
08	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	189	-0-	-51 B	-0-	189	3	N	-0-			-0-
10	248 N	185	-0-	-63 B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
11	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0 B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
*01	222 N	222	-0-	-0 B	-0-	222	3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
GLENN -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-			-0-
11		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
12		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3	N	-0-			-0-
*01		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3	N	-0-			-0-
GLENN -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A													
08		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
10		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3	N	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
01		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3	N	-0-			-0-
GLENN -B-													
WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A													
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
GLENN -D-													
WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A													
08		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
10		310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266	3	N	-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
12		310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
*01		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
GOOCH													
WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3	N	-0-			-0-
10		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-			-0-
11		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3	N	-0-			-0-
12		341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	3	N	-0-			-0-
01		341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
GOOCH													
WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
10		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-			-0-
11		360 N	267	-0-	-93 B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
12		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3	N	-0-			-0-
01		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
GOOCH											
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
//CONT.// 760218											
WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
GOOCH											
WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	310 N	303	-0-	-7	B	-0-	303	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	297	-0-	-3	B	-0-	297	3	N	-0-	-0-
10	310 N	304	-0-	-6	B	-0-	304	3	N	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3	N	-0-	-0-
12	310 N	293	-0-	-17	B	-0-	293	3	N	-0-	-0-
01	310 N	306	-0-	-4	B	-0-	306	3	N	-0-	-0-
HALL											
WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A											
08	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	209	-0-	-1	B	-0-	209	3	N	-0-	-0-
10	217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3	N	-0-	-0-
11	210 N	200	-0-	-10	B	-0-	200	3	N	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-	-0-
01	217 N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3	N	-0-	-0-
HALL -A-											
WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	1488 #	1485	-0-	-3	B	-3	1485	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3											
09	886	1403	-0-	517	B	514	1403	3	N	-0-	-0-
10	2107 R	1593	-0-	-514	B	-0-	1593	3	N	-0-	-0-
11	1440 #	1357	-0-	-83	B	-83	1357	3	N	-0-	-0-
12	1078	1547	-0-	469	B	386	1547	3	N	-0-	-0-
*01	1806 R	1420	-0-	-386	B	-0-	1420	3	N	-0-	-0-
HALL -B-											
WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	403 N	399	-0-	-4	B	-0-	399	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	384	-0-	-36	B	-0-	384	3	N	-0-	-0-
10	403 N	402	-0-	-1	B	-0-	402	3	N	-0-	-0-
11	390 N	373	-0-	-17	B	-0-	373	3	N	-0-	-0-
12	403 N	395	-0-	-8	B	-0-	395	3	N	-0-	-0-
01	403 N	399	-0-	-4	B	-0-	399	3	N	-0-	-0-
HALL -C-											
WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430											
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
HALL -E-													
WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	300 N	265	-0-	-35 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0 B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0 B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
*01	281 N	281	-0-	-0 B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
-----													
HALL -F-													
WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A													
08	162 N	162	-0-	-0 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
10	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
12	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
-----													
HAYES													
WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A													
08	173 N	173	-0-	-0 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	151 N	151	-0-	-0 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
10	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	180 N	139	-0-	-41 B	-0-	139	3		N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
*01	166 N	166	-0-	-0 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
-----													
HAYES													
WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A													
08	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
10	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
11	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
12	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
01	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
-----													
HENDERSON -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A													
08	290 N	290	-0-	-0 B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
10	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
11	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
12	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
01	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
-----													
HOBBS													
WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A													
08	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	162 N	162	-0-	-0 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0 B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
HOBBES		WELL #:	2	RRCID ->	026110	COMPL. DATE	07/04/1957	TOTAL DEPTH	2018	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3	N	-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3	N	-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3	N	-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	3	N	-0-
*01	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3	N	-0-
-----										
HUDGINS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026112	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-
10	310 N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3	N	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-
*01	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3	N	-0-
-----										
HUDGINS -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026113	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3	N	-0-
10	527 N	506	-0-	-21	B	-0-	506	3	N	-0-
11	510 N	479	-0-	-31	B	-0-	479	3	N	-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3	N	-0-
*01	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3	N	-0-
-----										
HUDGINS -C-		WELL #:	2	RRCID ->	026114	COMPL. DATE	05/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	496 N	482	-0-	-14	B	-0-	482	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	450	-0-	-30	B	-0-	450	3	N	-0-
10	496 N	467	-0-	-29	B	-0-	467	3	N	-0-
11	480 N	470	-0-	-10	B	-0-	470	3	N	-0-
12	465 N	427	-0-	-38	B	-0-	427	3	N	-0-
01	465 N	444	-0-	-21	B	-0-	444	3	N	-0-
-----										
HUFFINE		WELL #:	1	RRCID ->	026115	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2104	PERF. N/A
08	372 N	362	-0-	-10	B	-0-	362	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	340	-0-	-20	B	-0-	340	3	N	-0-
10	372 N	347	-0-	-25	B	-0-	347	3	N	-0-
11	360 N	299	-0-	-61	B	-0-	299	3	N	-0-
12	341 N	296	-0-	-45	B	-0-	296	3	N	-0-
01	341 N	246	-0-	-95	B	-0-	246	3	N	-0-
-----										
KNOLL		WELL #:	3	RRCID ->	026117	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
08	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	166	-0-	-14	B	-0-	166	3	N	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3	N	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-
01	217 N	185	-0-	-32	B	-0-	185	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
KNOLL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-			-0-	
10	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-	
11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-	
12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-	
01	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-	
KNOLL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A												
08	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 3	N	-0-			-0-	
10	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-	
11	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-	
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-	
*01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-	
KNOLL -X-												
WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A												
08	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-	
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-			-0-	
11	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-	
12	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-	
*01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-	
LAYCOCK												
WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A												
08	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-	
10	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-	
11	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375 3	N	-0-			-0-	
12	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-	
*01	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-	
LAYCOCK												
WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
08	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-	
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-	
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-	
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-	
*01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-			-0-	
LAYCOCK												
WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A												
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-	
10	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-			-0-	
11	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-	
12	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-	
01	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LAYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-	-0-
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-	-0-
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-	-0-
12	558 N	449	-0-	-109 B	-0-	449	3			N	-0-	-0-
01	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	3			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A												
08	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	3			N	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-	-0-
11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-	-0-
12	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-	-0-
01	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-	-0-
10	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407	3			N	-0-	-0-
11	450 N	421	-0-	-29 B	-0-	421	3			N	-0-	-0-
12	434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392	3			N	-0-	-0-
*01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A												
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3			N	-0-	-0-
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-	-0-
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
LAYCOCK -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A												
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197	3			N	-0-	-0-
10	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-	-0-
11	210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3			N	-0-	-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-	-0-
*01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LAYCOCK -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026135	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	415 - 427
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026136	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	470 - 482
08	217 N	215	-0-	-2	B	-0-	215	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	213	3		N	-0-	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3		N	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3		N	-0-	-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026138	COMPL. DATE	09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF.	N/A
08	155 N	78	-0-	-77	B	-0-	78	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-	-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3		N	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3		N	-0-	-0-
*01	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK -A-		WELL #:		7	RRCID ->	026139	COMPL. DATE	03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026141	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3		N	-0-	-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3		N	-0-	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		N	-0-	-0-
01	310 N	281	-0-	-29	B	-0-	281	3		N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026142	COMPL. DATE	11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	279 N	244	-0-	-35	B	-0-	244	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3		N	-0-	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		N	-0-	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3		N	-0-	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		N	-0-	-0-
01	310 N	296	-0-	-14	B	-0-	296	3		N	-0-	-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	026144	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	558 N	500	-0-	-58 B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
10	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
11	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
12	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
*01	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
-----													
LONE STAR PRODUCING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	026147	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	310 N	167	-0-	-143 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	169	-0-	-161 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10	279 N	171	-0-	-108 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
01	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
-----													
LUMMUS		WELL #:		1	RRCID ->	026148	COMPL. DATE	06/07/1962	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A		
08	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
12	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
01	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
-----													
LUTES		WELL #:		1	RRCID ->	026149	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	2047	PERF. N/A		
08	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
11	360 N	315	-0-	-45 B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
-----													
LUTES		WELL #:		2	RRCID ->	026150	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A		
08	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
-----													
LUTES		WELL #:		3	RRCID ->	026151	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A		
08	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LUTES		WELL #:		4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-		-0-	
10	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 3	N	-0-		-0-	
11	660 N	568	-0-	-92 B	-0-	568 3	N	-0-		-0-	
12	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576 3	N	-0-		-0-	
01	620 N	573	-0-	-47 B	-0-	573 3	N	-0-		-0-	
-----											
LUTES		WELL #:		6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
LUTES		WELL #:		7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794	PERF. N/A
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
12	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 3	N	-0-		-0-	
01	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 3	N	-0-		-0-	
-----											
LUTES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A
08	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 3	N	-0-		-0-	
10	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 3	N	-0-		-0-	
11	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386 3	N	-0-		-0-	
12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-		-0-	
01	403 N	339	-0-	-64 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-	
-----											
LUTES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A
08	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-	
-----											
LUTES -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020	PERF. N/A
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
10	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-	
11	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-	
*01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MAGNOLIA		WELL #: 1		RRCID -> 026158		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		148 3				
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
12	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
01	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	N	-0-		-0-
-----									
MAGNOLIA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026159		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
-----									
MAGNOLIA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026160		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		345 3				
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	N	-0-		-0-
11	330 N	288	-0-	-42 B	-0-	N	-0-		-0-
12	310 N	228	-0-	-82 B	-0-	N	-0-		-0-
01	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	N	-0-		-0-
-----									
MAGNOLIA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026161		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		381 3				
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	N	-0-		-0-
10	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	N	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
12	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	N	-0-		-0-
01	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	N	-0-		-0-
-----									
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 026162		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		309 3				
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	N	-0-		-0-
11	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	N	-0-		-0-
12	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	N	-0-		-0-
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	N	-0-		-0-
-----									
MARTIN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026163		COMPL. DATE 09/04/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		258 3				
09	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	N	-0-		-0-
10	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	N	-0-		-0-
11	240 N	220	-0-	-20 B	-0-	N	-0-		-0-
12	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	N	-0-		-0-
01	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MARTINDALE		WELL #: 1		RRCID -> 026164		COMPL. DATE 05/18/1961		TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3	N	-0-
11	300 N	251	-0-	-49 B	-0-	251	3	N	-0-
12	279 N	116	-0-	-163 B	-0-	116	3	N	-0-
01	279 N	28	-0-	-251 B	-0-	28	3	N	-0-
-----									
MASSEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026167		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH 2077 PERF. N/A	
08	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404	3	N	-0-
10	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	3	N	-0-
11	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412	3	N	-0-
12	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-
*01	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3	N	-0-
-----									
MCALLISTER		WELL #: 1		RRCID -> 026169		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384	3	N	-0-
10	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3	N	-0-
11	390 N	349	-0-	-41 B	-0-	349	3	N	-0-
12	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3	N	-0-
*01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3	N	-0-
-----									
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 026173		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138	
08	775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728	3	N	-0-
10	775 N	690	-0-	-85 B	-0-	690	3	N	-0-
11	720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664	3	N	-0-
12	744 N	706	-0-	-38 B	-0-	706	3	N	-0-
*01	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3	N	-0-
-----									
MCCRACKEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026174		COMPL. DATE 03/03/1961		TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A	
08	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3	N	-0-
10	496 N	450	-0-	-46 B	-0-	450	3	N	-0-
11	540 N	516	-0-	-24 B	-0-	516	3	N	-0-
12	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3	N	-0-
*01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3	N	-0-
-----									
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 026175		COMPL. DATE 12/07/1960		TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A	
08	806 N	775	-0-	-31 B	-0-	775	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3	N	-0-
10	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3	N	-0-
11	750 N	715	-0-	-35 B	-0-	715	3	N	-0-
12	769 N	703	-0-	-66 B	-0-	703	3	N	-0-
01	775 N	688	-0-	-87 B	-0-	688	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			N	-0-			-0-
10	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-			-0-
11	720 N	636	-0-	-84 B	-0-	636	3			N	-0-			-0-
12	713 N	628	-0-	-85 B	-0-	628	3			N	-0-			-0-
01	713 N	605	-0-	-108 B	-0-	605	3			N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A														
08	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
10	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-			-0-
11	390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
12	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
01	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3			N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A														
08	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	112	-0-	-128 B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
10	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
11	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
*01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A														
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	3			N	-0-			-0-
10	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3			N	-0-			-0-
11	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-			-0-
01	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A														
08	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-			-0-
11	420 N	367	-0-	-53 B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
12	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
01	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCDOWELL		WELL #:		9	RRCID ->	026183	COMPL. DATE	05/03/1959	TOTAL DEPTH	2140	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	825	-0-	-15 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-	
10	899 N	795	-0-	-104 B	-0-	795 3	N	-0-			-0-	
11	870 N	823	-0-	-47 B	-0-	823 3	N	-0-			-0-	
12	868 N	802	-0-	-66 B	-0-	802 3	N	-0-			-0-	
01	806 N	799	-0-	-7 B	-0-	799 3	N	-0-			-0-	
-----												
MCFARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	026186	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-	
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-	
11	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-	
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-	
*01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-			-0-	
-----												
MILEUR		WELL #:		1	RRCID ->	026188	COMPL. DATE	08/06/1958	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A	
08	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-	
10	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-	
11	360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314 3	N	-0-			-0-	
12	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-	
01	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-	
-----												
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	026189	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-	
10	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-	
11	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-	
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-	
*01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-	
-----												
MONTGOMERY		WELL #:		2	RRCID ->	026190	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-	
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-	
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-	
12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-	
01	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-	
-----												
MORGAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026192	COMPL. DATE	08/26/1958	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A	
08	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 3	N	-0-			-0-	
10	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-	
11	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-	
12	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-	
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MORGAN -B- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 3	N	-0-	-0-			
10	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202 3	N	-0-	-0-			
11	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 3	N	-0-	-0-			
12	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162 3	N	-0-	-0-			
01	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-	-0-			
MORGAN -C-												
WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
08	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 3	N	-0-	-0-			
10	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 3	N	-0-	-0-			
11	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3	N	-0-	-0-			
12	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3	N	-0-	-0-			
*01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-	-0-			
MORGAN -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-	-0-			
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-	-0-			
11	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3	N	-0-	-0-			
12	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3	N	-0-	-0-			
*01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-	-0-			
MORRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A												
08	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-	-0-			
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3	N	-0-	-0-			
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3	N	-0-	-0-			
12	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 3	N	-0-	-0-			
*01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-	-0-			
NEELY												
WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A												
08	713 N	617	-0-	-96 B	-0-	617 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	690 N	576	-0-	-114 B	-0-	576 3	N	-0-	-0-			
10	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 3	N	-0-	-0-			
11	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-	-0-			
12	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-	-0-			
*01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-	-0-			
NELSON												
WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 3	N	-0-	-0-			
10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-	-0-			
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-	-0-			
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-	-0-			
*01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-	-0-			

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NEWKIRK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
						CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
08	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492	3			N	-0-	-0-
10	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	3			N	-0-	-0-
11	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490	3			N	-0-	-0-
12	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3			N	-0-	-0-
*01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-	-0-
NEWKIRK												
WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
NICHOLSON												
WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-	-0-
12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-	-0-
*01	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-	-0-
NICHOLSON												
WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
08	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-	-0-
10	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
12	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-	-0-
01	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3			N	-0-	-0-
NICHOLSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-	-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-	-0-
11	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	3			N	-0-	-0-
12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-	-0-
01	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3			N	-0-	-0-
NICHOLSON -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-	-0-
11	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-	-0-
12	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-	-0-
01	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NICHOLSON -C-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
10	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3	N	-0-	-0-	
11	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3	N	-0-	-0-	
12	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-	-0-	
*01	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3	N	-0-	-0-	
NICHOLSON -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	434 N	413	-0-	-21	B	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	450 N	419	-0-	-31	B	-0-	419	3	N	-0-	-0-	
10	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3	N	-0-	-0-	
11	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
12	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3	N	-0-	-0-	
01	434 N	418	-0-	-16	B	-0-	418	3	N	-0-	-0-	
NICHOLSON -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A												
08	93 N	59	-0-	-34	B	-0-	59	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
10	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
11	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
*01	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3	N	-0-	-0-	
NOEL												
WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
10	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
12	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
*01	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
NOEL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	465 N	403	-0-	-62	B	-0-	403	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	480 N	435	-0-	-45	B	-0-	435	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	441	-0-	-24	B	-0-	441	3	N	-0-	-0-	
11	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3	N	-0-	-0-	
12	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3	N	-0-	-0-	
*01	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
NOEL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	480 N	469	-0-	-11	B	-0-	469	3	N	-0-	-0-	
10	496 N	485	-0-	-11	B	-0-	485	3	N	-0-	-0-	
11	480 N	460	-0-	-20	B	-0-	460	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	477	-0-	-19	B	-0-	477	3	N	-0-	-0-	
01	496 N	492	-0-	-4	B	-0-	492	3	N	-0-	-0-	



PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
NOEL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
10		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
11		210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
12		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
01		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
NOEL -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
10		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
11		180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
12		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
01		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
NOEL -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
10		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
*01		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
ONEIL												
WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
10		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
11		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
12		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
01		310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
ONEIL												
WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
10		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
11		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
12		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
01		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
ONEIL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028												
08		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
10		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
11		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
12		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
01		403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353	3	N	-0-			-0-
10	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346	3	N	-0-			-0-
11	390 N	344	-0-	-46 B	-0-	344	3	N	-0-			-0-
12	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
01	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	3	N	-0-			-0-
-----												
ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A												
08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3	N	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3	N	-0-			-0-
11	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3	N	-0-			-0-
12	186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
01	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3	N	-0-			-0-
-----												
ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A												
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-			-0-
*01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
-----												
ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A												
08	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
10	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
11	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
*01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
-----												
ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A												
08	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
10	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
*01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-			-0-
-----												
ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A												
08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-			-0-
*01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
ORR		WELL #: 1		RRCID -> 026234		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3	N	-0-		-0-
10	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3	N	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-		-0-
01	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
-----											
ORR		WELL #: 2		RRCID -> 026235		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3	N	-0-		-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3	N	-0-		-0-
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
-----											
ORR		WELL #: 3		RRCID -> 026236		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3	N	-0-		-0-
10	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
11	420 N	388	-0-	-32 B	-0-	388	3	N	-0-		-0-
12	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3	N	-0-		-0-
*01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3	N	-0-		-0-
-----											
ORR		WELL #: 4		RRCID -> 026237		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
10	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3	N	-0-		-0-
11	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	3	N	-0-		-0-
12	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
01	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3	N	-0-		-0-
-----											
ORR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026238		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3	N	-0-		-0-
10	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	3	N	-0-		-0-
11	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	3	N	-0-		-0-
12	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3	N	-0-		-0-
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3	N	-0-		-0-
-----											
PARRISH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026240		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 1774		PERF. N/A	
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3	N	-0-		-0-
11	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3	N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3	N	-0-		-0-
*01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PARRISH -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026241	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
10		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
11		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
12		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
*01		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
-----												
PHIPPS		WELL #:		1	RRCID ->	026243	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	N/A
08		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
10		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
11		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
12		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
*01		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
-----												
PURKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026246	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1976	PERF.	N/A
08		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
10		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
11		330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
12		341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
01		372 N	248	-0-	-124 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
-----												
PURKEY -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	026247	COMPL. DATE	12/00/1958	TOTAL DEPTH	1990	PERF.	N/A
08		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
12		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
01		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
-----												
RAU		WELL #:		1	RRCID ->	026248	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
10		651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
11		630 N	590	-0-	-40 B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
12		651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
01		651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
-----												
SANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	026250	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
10		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
11		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
12		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
01		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SANDERS //CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
10	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
11	510 N	452	-0-	-58 B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
12	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
01	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
-----													
SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0 B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*01	220 N	220	-0-	-0 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
-----													
SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A													
08	411 N	411	-0-	-0 B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	380 N	380	-0-	-0 B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
10	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	390 N	329	-0-	-61 B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
12	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
-----													
SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A													
08	374 N	374	-0-	-0 B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	283 N	283	-0-	-0 B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
11	360 N	249	-0-	-111 B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
*01	287 N	287	-0-	-0 B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
-----													
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A													
08	186 N	122	-0-	-64 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	123 N	123	-0-	-0 B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0 B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*01	159 N	159	-0-	-0 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
-----													
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	412 N	412	-0-	-0 B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
10	409 N	409	-0-	-0 B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0 B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
12	434 N	338	-0-	-96 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
01	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
SCRUGGS -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
10		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
11		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
*01		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
-----														
SCRUGGS -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A														
08		372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
10		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
11		330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
12		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	3		N	-0-			-0-
01		341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
-----														
SCRUGGS -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A														
08		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
10		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
11		210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
12		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
01		186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
-----														
SHERWOOD														
WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SMITH														
WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A														
08		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
11		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
12		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
01		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3		N	-0-			-0-
-----														
SMITH														
WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A														
08		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
10		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
11		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
01		310 N	200	-0-	-110 B	-0-	200	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SMITH												
WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
11	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
01	558 N	371	-0-	-187 B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
-----												
SMITH -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
08	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
01	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
-----												
SMITH -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A												
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SMITH -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A												
08	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
-----												
SMITH -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SMITH -B-												
WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A												
08	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
10	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-			-0-
*01	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SMITH -X-		WELL #:		3	RRCID ->	026275	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384	3			N	-0-	-0-
10	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-	-0-
11	390 N	342	-0-	-48 B	-0-	342	3			N	-0-	-0-
12	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389	3			N	-0-	-0-
01	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3			N	-0-	-0-
-----												
TINDALL -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	026276	COMPL. DATE	06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014	PERF. N/A	
08	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-	-0-
10	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3			N	-0-	-0-
11	420 N	335	-0-	-85 B	-0-	335	3			N	-0-	-0-
12	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			N	-0-	-0-
01	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425	3			N	-0-	-0-
-----												
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TINSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	026279	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 1981 - 2035	
08	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	660	-0-	-60 B	-0-	660	3			N	-0-	-0-
10	744 N	648	-0-	-96 B	-0-	648	3			N	-0-	-0-
11	690 N	613	-0-	-77 B	-0-	613	3			N	-0-	-0-
12	682 N	565	-0-	-117 B	-0-	565	3			N	-0-	-0-
01	651 N	548	-0-	-103 B	-0-	548	3			N	-0-	-0-
-----												
WASHAM		WELL #:		1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996	PERF. N/A	
08	837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	786	-0-	-24 B	-0-	786	3			N	-0-	-0-
10	806 N	757	-0-	-49 B	-0-	757	3			N	-0-	-0-
11	780 N	700	-0-	-80 B	-0-	700	3			N	-0-	-0-
12	806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765	3			N	-0-	-0-
*01	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-	-0-
-----												
WATTENBARGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026281	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 1774 - 1828	
08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-	-0-
10	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-	-0-
11	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			N	-0-	-0-
12	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3			N	-0-	-0-
*01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WATTENBARGER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026282	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3	N	-0-	-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3	N	-0-	-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	N	-0-	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3	N	-0-	-0-
01	248 N	244	-0-	-4	B	-0-	244	3	N	-0-	-0-
-----											
WATTENBARGER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026284	COMPL. DATE	02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1741 - 1931
08	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3	N	-0-	-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-	-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-	-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3	N	-0-	-0-
*01	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3	N	-0-	-0-
-----											
WATTENBARGER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026285	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1776	PERF. N/A
08	279 N	261	-0-	-18	B	-0-	261	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	263	-0-	-7	B	-0-	263	3	N	-0-	-0-
10	279 N	260	-0-	-19	B	-0-	260	3	N	-0-	-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3	N	-0-	-0-
12	279 N	263	-0-	-16	B	-0-	263	3	N	-0-	-0-
*01	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-	-0-
-----											
WATTENBARGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026286	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2036	PERF. N/A
08	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-	-0-
10	155 N	139	-0-	-16	B	-0-	139	3	N	-0-	-0-
11	150 N	139	-0-	-11	B	-0-	139	3	N	-0-	-0-
12	155 N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3	N	-0-	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3	N	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	026287	COMPL. DATE	01/01/1954	TOTAL DEPTH	1919	PERF. N/A
08	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58	3	N	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3	N	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	B	-0-	51	3	N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3	N	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3	N	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	026288	COMPL. DATE	04/02/1957	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A
08	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-
10	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118	3	N	-0-	-0-
11	120 N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3	N	-0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-
01	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0 B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3		N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*01	227 N	227	-0-	-0 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A													
08	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
*01	230 N	230	-0-	-0 B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A													
08	82 N	82	-0-	-0 B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	72 N	72	-0-	-0 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0 B	-0-	87	3		N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A													
08	282 N	282	-0-	-0 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	250 N	250	-0-	-0 B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0 B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0 B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
*01	264 N	264	-0-	-0 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A													
08	194 N	194	-0-	-0 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	155 N	155	-0-	-0 B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
10	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
11	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
12	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A													
08	410 N	410	-0-	-0 B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	353 N	353	-0-	-0 B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
10	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
11	390 N	343	-0-	-47 B	-0-	343	3		N	-0-			-0-
12	372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
01	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
12	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A													
08	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
10	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11	420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
12	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
*01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A													
08	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	237	-0-	-33 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
10	279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
11	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
*01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A													
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-			-0-
10	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3		N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
11	390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
12	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
01	403 N	326	-0-	-77 B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A													
08	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
11	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
01	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3		N	-0-				-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-				-0-
11		210 N	207	-0-	-3	B	-0-	207	3		N	-0-				-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3		N	-0-				-0-
*01		262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3		N	-0-				-0-
-----																
WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		217 N	213	-0-	-4	B	-0-	213	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-				-0-
10		217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3		N	-0-				-0-
11		210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202	3		N	-0-				-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-				-0-
01		217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214	3		N	-0-				-0-
-----																
WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3		N	-0-				-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-				-0-
11		360 N	319	-0-	-41	B	-0-	319	3		N	-0-				-0-
12		372 N	358	-0-	-14	B	-0-	358	3		N	-0-				-0-
*01		359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3		N	-0-				-0-
-----																
WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08		186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		180 N	171	-0-	-9	B	-0-	171	3		N	-0-				-0-
10		186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3		N	-0-				-0-
11		180 N	172	-0-	-8	B	-0-	172	3		N	-0-				-0-
12		186 N	150	-0-	-36	B	-0-	150	3		N	-0-				-0-
01		186 N	152	-0-	-34	B	-0-	152	3		N	-0-				-0-
-----																
WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A																
08		597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3		N	-0-				-0-
10		589 N	553	-0-	-36	B	-0-	553	3		N	-0-				-0-
11		570 N	517	-0-	-53	B	-0-	517	3		N	-0-				-0-
12		589 N	580	-0-	-9	B	-0-	580	3		N	-0-				-0-
01		558 N	542	-0-	-16	B	-0-	542	3		N	-0-				-0-
-----																
WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A																
08		155 N	132	-0-	-23	B	-0-	132	3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		120 N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3		N	-0-				-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-				-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-				-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-				-0-
*01		141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A														
08	465 N	444	-0-	-21	B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	480 N	428	-0-	-52	B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
10	465 N	448	-0-	-17	B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
*01	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
-----														
WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A														
08	279 N	268	-0-	-11	B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	270 N	254	-0-	-16	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	279 N	235	-0-	-44	B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
-----														
WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A														
08	186 N	152	-0-	-34	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
*01	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
-----														
WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A														
08	434 N	409	-0-	-25	B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	420 N	400	-0-	-20	B	-0-	400	3		N	-0-			-0-
10	434 N	405	-0-	-29	B	-0-	405	3		N	-0-			-0-
11	390 N	377	-0-	-13	B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3		N	-0-			-0-
*01	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
-----														
WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A														
08	62 N	39	-0-	-23	B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
WISCHKAEMPER														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355 3		N	-0-				-0-
10		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 3		N	-0-				-0-
11		360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319 3		N	-0-				-0-
12		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 3		N	-0-				-0-
01		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 3		N	-0-				-0-
-----														
WISCHKAEMPER -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A														
08		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-				-0-
10		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-				-0-
11		450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411 3		N	-0-				-0-
12		434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 3		N	-0-				-0-
01		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 3		N	-0-				-0-
-----														
WISCHKAEMPER -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A														
08		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-				-0-
10		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		N	-0-				-0-
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-				-0-
12		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-				-0-
01		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3		N	-0-				-0-
-----														
WISCHKAEMPER -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A														
08		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-				-0-
10		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3		N	-0-				-0-
11		330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306 3		N	-0-				-0-
12		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-				-0-
01		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 3		N	-0-				-0-
-----														
WISCHKAEMPER -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888														
08		620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552 3		N	-0-				-0-
10		620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558 3		N	-0-				-0-
11		570 N	515	-0-	-55 B	-0-	515 3		N	-0-				-0-
12		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3		N	-0-				-0-
*01		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3		N	-0-				-0-
-----														
WISCHKAEMPER -F-														
WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A														
08		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3		N	-0-				-0-
10		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3		N	-0-				-0-
11		390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 3		N	-0-				-0-
12		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3		N	-0-				-0-
01		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
WOOD													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469 3		N	-0-			-0-
10		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 3		N	-0-			-0-
11		480 N	417	-0-	-63 B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
12		496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 3		N	-0-			-0-
01		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 3		N	-0-			-0-
WOODALL													
WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A													
08		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
10		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-			-0-
11		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
12		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-			-0-
*01		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
WHITTLES, C. A.													
WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
10		217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
11		210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
12		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
01		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
MCCALL													
WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
ALICE RUTH													
WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
VERA													
WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		248 N	172	-0-	-76 B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
10		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
11		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
12		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
01		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
DICKKEY, VERA													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
12	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
-----													
DICKKEY, VERA													
WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
11	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
-----													
WESTFALL, VIGNA													
WELL #: 1 RRCID -> 027010 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2017 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WESTFALL, VIGNA													
WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A													
08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
11	420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
12	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
*01	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-			-0-
-----													
WEBB -D-													
WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250													
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
10	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	210 N	22	-0-	-188 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BUD													
WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225													
08	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
11	240 N	28	-0-	-212 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BELL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	031520	COMPL. DATE	10/04/1963	TOTAL DEPTH	1855	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
10	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
12	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3	N	-0-			-0-
01	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
-----												
CHRISTNER		WELL #:		1	RRCID ->	031521	COMPL. DATE	09/14/1963	TOTAL DEPTH	2001	PERF.	N/A
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3	N	-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
-----												
CHRISTNER		WELL #:		2	RRCID ->	031522	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	N/A
08	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3	N	-0-			-0-
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3	N	-0-			-0-
-----												
DARROW		WELL #:		1	RRCID ->	031685	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	N/A
08	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3	N	-0-			-0-
10	372 N	270	-0-	-102 B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
11	360 N	278	-0-	-82 B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
12	372 N	267	-0-	-105 B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	031686	COMPL. DATE	05/31/1963	TOTAL DEPTH	2083	PERF.	2010 - 2044
08	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	520	-0-	-80 B	-0-	520	3	N	-0-			-0-
10	620 N	522	-0-	-98 B	-0-	522	3	N	-0-			-0-
11	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514	3	N	-0-			-0-
12	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492	3	N	-0-			-0-
01	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484	3	N	-0-			-0-
-----												
LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID ->	031687	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SCOTT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031688		COMPL. DATE 10/11/1963		TOTAL DEPTH 2044		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3	N	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3	N	-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-
12	341 N	321	-0-	-20	B	-0-	321	3	N	-0-
01	341 N	332	-0-	-9	B	-0-	332	3	N	-0-
-----										
FLOREY		WELL #: 1		RRCID -> 031949		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	837 N	821	-0-	-16	B	-0-	821	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	810 N	732	-0-	-78	B	-0-	732	3	N	-0-
10	837 N	759	-0-	-78	B	-0-	759	3	N	-0-
11	780 N	704	-0-	-76	B	-0-	704	3	N	-0-
12	744 N	729	-0-	-15	B	-0-	729	3	N	-0-
*01	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3	N	-0-
-----										
KING		WELL #: 1		RRCID -> 031950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3	N	-0-
10	124 N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3	N	-0-
11	120 N	98	-0-	-22	B	-0-	98	3	N	-0-
12	124 N	95	-0-	-29	B	-0-	95	3	N	-0-
01	124 N	97	-0-	-27	B	-0-	97	3	N	-0-
-----										
GOOCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 033400		COMPL. DATE 02/20/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3	N	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3	N	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3	N	-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3	N	-0-
*01	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3	N	-0-
-----										
MARTIN -C-		WELL #: 1		RRCID -> 033401		COMPL. DATE 01/24/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	149	-0-	-31	B	-0-	149	3	N	-0-
10	186 N	159	-0-	-27	B	-0-	159	3	N	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N	-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-
*01	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-
-----										
HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 033860		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH 1902		PERF. N/A
08	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	170	-0-	-10	B	-0-	170	3	N	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-
12	186 N	122	-0-	-64	B	-0-	122	3	N	-0-
*01	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DAVIS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033886	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
01	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
-----											
HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	034747	COMPL. DATE	10/03/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
10	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
12	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
01	651 N	583	-0-	-68 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
-----											
BAXTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	035143	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A
08	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
12	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
-----											
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	035620	COMPL. DATE	11/02/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
11	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
-----											
BELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	035790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
*01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
-----											
HUDGINS -C-		WELL #:		4	RRCID ->	037363	COMPL. DATE	07/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
10	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
11	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
*01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
LAYCOCK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 040294		COMPL. DATE 09/28/1966		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1972 - 2033	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
12	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
-----											
LAYCOCK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 040811		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1900 - 1950	
08	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
10	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
11	570 N	465	-0-	-105 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
12	589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
01	558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
-----											
BELL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 041325		COMPL. DATE 07/11/1966		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1896 - 1920	
08	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
*01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
-----											
WILLIAMS -H-		WELL #: 2		RRCID -> 052190		COMPL. DATE 11/04/1971		TOTAL DEPTH 2426		PERF. 2368 - 2426	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
PANOMA PLANT #1		WELL #: 1		RRCID -> 055848		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ROBERTS, J.		WELL #: 4		RRCID -> 059598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2701		PERF. 2460 - 2580	
08	434 N	150	-0-	-284 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	207	-0-	-93 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
10	434 N	298	-0-	-136 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MCCALL												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-	-0-
10	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-	-0-
11	14B DENY	50	-0-	50 B	50	50	3			N	-0-	-0-
12	14B DENY	127	-0-	127 B	177	127	3			N	-0-	-0-
01	14B DENY	142	-0-	142 B	319	142	3			N	-0-	-0-
NORTHFORK												
WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230												
08	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			N	-0-	-0-
12	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-	-0-
MCCALL												
WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
MCCALL												
WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
REID												
WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-	-0-
10	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-	-0-
11	14B DENY	50	-0-	50 B	50	50	3			N	-0-	-0-
12	14B DENY	127	-0-	127 B	177	127	3			N	-0-	-0-
01	14B DENY	142	-0-	142 B	319	142	3			N	-0-	-0-
PATTERSON												
WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376												
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-	-0-
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-	-0-
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-	-0-
12	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-	-0-
*01	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
KINNARD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 088954		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
*01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
-----										
BIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 089326		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272		
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
-----										
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 089481		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TEDDER		WELL #: 1		RRCID -> 089626		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TURMAN		WELL #: 2		RRCID -> 090309		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194		
08	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-		-0-
*01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
-----										
TEDDER		WELL #: 2		RRCID -> 090614		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060		
08	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
*01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
LISTER		WELL #: 2		RRCID -> 093129		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
01	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
-----												
MCALISTER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 093130		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130				
08	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
10	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
11	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 3		N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-			-0-
*01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
-----												
MCDOWELL		WELL #: 14		RRCID -> 093131		COMPL. DATE 04/08/1981		TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MAGNOLIA -A-		WELL #: 4		RRCID -> 093132		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WISCHKAEMPER -I-		WELL #: 1		RRCID -> 093133		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027				
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
12	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
01	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
-----												
AYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 093217		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116				
08	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	309	-0-	-21 B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
10	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
11	330 N	303	-0-	-27 B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
12	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
01	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
MCDOWELL																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS																
//CONT.// 760218																
WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE		->	-0-											
09		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-				-0-
10		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
11		120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-				-0-
12		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-				-0-
01		124 N	63	-0-	-61 B	-0-	63	3			N	-0-				-0-
BROWN -B-																
WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354																
08		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE		->	-0-											
09		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-				-0-
10		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-				-0-
11		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-				-0-
12		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-				-0-
01		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-				-0-
BROWN																
WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170																
08		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE		->	-0-											
09		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-				-0-
10		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-				-0-
11		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-				-0-
12		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-				-0-
01		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-				-0-
NELSON																
WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512																
08		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE		->	-0-											
09		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-				-0-
10		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-				-0-
11		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-				-0-
12		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-				-0-
01		155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-				-0-
LULA																
WELL #: 2 RRCID -> 095426 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1810 - 1971																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE		->	-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
WISCHKAEMPER -H-																
WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042																
08		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE		->	-0-											
09		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-				-0-
10		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-				-0-
11		180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154	3			N	-0-				-0-
12		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-				-0-
01		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-				-0-



PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE													
//CONT.// 760218													
SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
10		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
12		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
*01		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 1922													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370													
08		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
11		240 N	156	-0-	-84 B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
12		217 N	163	-0-	-54 B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
01		248 N	27	-0-	-221 B	-0-	27 3		N	-0-			-0-
BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420													
08		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
10		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
12		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-
01		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
PAM		WELL #: 1		RRCID -> 098941		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 2370		PERF. 2161 - 2343					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3			N	-0-				-0-
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-				-0-
11	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157	3			N	-0-				-0-
12	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144	3			N	-0-				-0-
*01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-				-0-
-----															
VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 098943		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 2358		PERF. 2167 - 2339					
08	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	209	-0-	-31 B	-0-	209	3			N	-0-				-0-
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3			N	-0-				-0-
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3			N	-0-				-0-
12	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3			N	-0-				-0-
01	682 N	207	-0-	-475 B	-0-	207	3			N	-0-				-0-
-----															
OLETA		WELL #: 1		RRCID -> 099266		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1868 - 1984					
08	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-				-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-				-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-				-0-
12	279 N	206	-0-	-73 B	-0-	206	3			N	-0-				-0-
*01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-				-0-
-----															
CITY OF MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 099271		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2335 - 2416					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CITY OF MCLEAN		WELL #: 2		RRCID -> 100052		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 2268 - 2412					
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-				-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-				-0-
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-				-0-
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-				-0-
01	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-				-0-
-----															
KIM		WELL #: 1		RRCID -> 100131		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1836 - 2010					
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SIDNEY		WELL #:		1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1852 - 2066	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
10		372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
11		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
12		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
*01		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
-----												
BUBBA		WELL #:		2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1866	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2095 - 2282	
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
VONDA		WELL #:		1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1871 - 2038	
08		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		690 N	680	-0-	-10 B	-0-	680 3	N	-0-			-0-
10		713 N	688	-0-	-25 B	-0-	688 3	N	-0-			-0-
11		690 N	638	-0-	-52 B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
12		713 N	604	-0-	-109 B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
01		682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
-----												
MERTAL		WELL #:		1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1897 - 2120	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
10		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
11		14B DENY	31	-0-	31 B	31	31 3	N	-0-			-0-
12		14B DENY	10	-0-	10 B	41	10 3	N	-0-			-0-
01		14B DENY	6	-0-	6 B	47	6 3	N	-0-			-0-
-----												
BAILEY, LORENA		WELL #:		1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2225 - 2286	
08		434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
10		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
11		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
12		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
01		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
JACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	103599	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1830 - 2022
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
TEXOLA		WELL #:		1	RRCID ->	104240	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1887 - 1960
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	382		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		382								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	382		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	382		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	382		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	382		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	382		N	-0-		-0-
-----											
FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	104334	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1954 - 2030
08	124 N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3	N	-0-	-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3	N	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3	N	-0-	-0-
12	155 N	131	-0-	-24	B	-0-	131	3	N	-0-	-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3	N	-0-	-0-
-----											
FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	104897	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2086 - 2247
08	186 N	170	-0-	-16	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3	N	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3	N	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-	-0-
12	217 N	196	-0-	-21	B	-0-	196	3	N	-0-	-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3	N	-0-	-0-
-----											
CITY OF MCLEAN		WELL #:		3	RRCID ->	104899	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2423 - 2514
08	14B2 EXT	38	-0-	38	B	38	38	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		38								
09	573 R	535	-0-	-38	B	-0-	535	3	N	-0-	-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3	N	-0-	-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3	N	-0-	-0-
12	558 N	468	-0-	-90	B	-0-	468	3	N	-0-	-0-
*01	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3	N	-0-	-0-
-----											
HARBER		WELL #:		1	RRCID ->	104903	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	2567	PERF. 2352 - 2507
08	620 N	591	-0-	-29	B	-0-	591	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3	N	-0-	-0-
10	651 N	650	-0-	-1	B	-0-	650	3	N	-0-	-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3	N	-0-	-0-
12	651 N	638	-0-	-13	B	-0-	638	3	N	-0-	-0-
*01	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DRUCY		WELL #:		1	RRCID ->	104914	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2088 - 2388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
10		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
11		540 N	492	-0-	-48 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
12		589 N	184	-0-	-405 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
01		589 N	107	-0-	-482 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
-----												
WEBB -C-		WELL #:		1	RRCID ->	105095	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2608 - 2078	
08		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
10		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
12		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
01		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
-----												
BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	105509	COMPL. DATE	07/04/1982	TOTAL DEPTH	2294	PERF. 2094 - 2240	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
11		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
12		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3	N	-0-			-0-
*01		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
-----												
STAHL		WELL #:		1	RRCID ->	108749	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1812 - 2019	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
GATLIN		WELL #:		1	RRCID ->	113220	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1960 - 2538	
08		1054 N	1019	-0-	-35 B	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072 3	N	-0-			-0-
11		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3	N	-0-			-0-
12		1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
-----												
MERTEL		WELL #:		2	RRCID ->	114564	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1978	PERF. 1818 - 1944	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
11		14B DENY	10	-0-	10 B	10	10 3	N	-0-			-0-
12		14B DENY	3	-0-	3 B	13	3 3	N	-0-			-0-
01		14B DENY	2	-0-	2 B	15	2 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010 PERF. 1808 - 1894
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
11	14B DENY	223	-0-	223 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
12	14B DENY	114	-0-	114 B	-0-	337 114 3	N	-0-		-0-
01	14B DENY	243	-0-	243 B	-0-	580 243 3	N	-0-		-0-
-----										
JEFF		WELL #:		1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090 PERF. 1994 - 2086
08	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
11	180 N	66	-0-	-114 B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MCDOWELL		WELL #:		16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168 PERF. 2108 - 2112
08	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
10	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
11	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
12	465 N	395	-0-	-70 B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
01	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401 3	N	-0-		-0-
-----										
KNOLL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967 PERF. 1902 - 1908
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
10	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
-----										
BARNES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525 PERF. 2385 - 2510
08	1240 N	1176	-0-	-64 B	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1200 N	1123	-0-	-77 B	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 3	N	-0-		-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3	N	-0-		-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1116	-0-	-124 B	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
-----										
BOYD		WELL #:		2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646 PERF. 2378 - 2646
08	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
*01	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSTON		WELL #:		2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2390 - 2467
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
11		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
12		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
*01		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
-----												
BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2386 - 2481
08		434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
10		465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
11		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
12		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
01		434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
-----												
REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2455 - 2514
08		403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	323	-0-	-67 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
10		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
11		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
12		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
01		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
-----												
WOODS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	2203 - 2270
08		465 N	412	-0-	-53 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	402	-0-	-48 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
10		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
11		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
12		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
01		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
-----												
SHAW -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2560 - 2720
08		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-			52
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		840 N	769	-0-	-71 B	-0-	769 3	N	-0-			52
10		868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845 3	N	-0-			52
11		810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779 3	N	-0-			52
12		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3	N	-0-			52
01		837 N	772	-0-	-65 B	-0-	772 3	N	-0-			52
-----												
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	164200	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2414	PERF.	2342 - 2404
08		403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	338	-0-	-82 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
10		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
12		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
01		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
ABBOTT													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	538	-0-	-62 B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
10	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
01	589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
-----													
BEASLEY -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433													
08	1798 N	1651	-0-	-147 B	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1680 N	1665	-0-	-15 B	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
11	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1705	-0-	-31 B	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
01	1736 N	1644	-0-	-92 B	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
-----													
HOWARD													
WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343													
08	620 N	573	-0-	-47 B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	505	-0-	-125 B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
10	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3		N	-0-			-0-
12	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
*01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-			-0-
-----													
ANDREWS													
WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735													
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RICE -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351													
08	837 N	811	-0-	-26 B	-0-	811	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	758	-0-	-82 B	-0-	758	3		N	-0-			-0-
10	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3		N	-0-			-0-
11	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3		N	-0-			-0-
12	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
*01	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
-----													
BEASLEY -A-													
WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363													
08	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	510	-0-	-30 B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
10	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3		N	-0-			-0-
12	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
01	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3		N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BEASLEY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166070	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2347 - 2385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1023 N	964	-0-	-59 B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1020 N	899	-0-	-121 B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
10		992 N	976	-0-	-16 B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
11		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3	N	-0-			-0-
12		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-			-0-
01		961 N	949	-0-	-12 B	-0-	949 3	N	-0-			-0-
-----												
CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2237 - 2268
08		713 N	633	-0-	-80 B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	571	-0-	-89 B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
10		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
11		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
12		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
01		651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
-----												
MASSEY		WELL #:		2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2457 - 2501
08		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	386	-0-	-64 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
10		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
11		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
12		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
*01		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
-----												
FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2414 - 2446
08		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	292	-0-	-38 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
11		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
12		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
01		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
-----												
LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2376 - 2434
08		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	253	-0-	-47 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
10		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
11		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
12		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
01		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
-----												
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2174 - 2206
08		341 N	266	-0-	-75 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	247	-0-	-53 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
11		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
12		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
01		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
GROSS		WELL #: 2		RRCID -> 166827		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2402 - 2436				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	868 N	854	-0-	-14 B	-0-	854	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-			-0-
10	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-			-0-
11	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815	3			N	-0-			-0-
12	899 N	824	-0-	-75 B	-0-	824	3			N	-0-			-0-
01	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837	3			N	-0-			-0-
-----														
HERRINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 166984		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 2650 - 2706				
08	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
01	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3			N	-0-			-0-
-----														
MAGEE		WELL #: 2		RRCID -> 167173		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 2342 - 2381				
08	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-			-0-
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
12	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-			-0-
01	589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554	3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIS		WELL #: 2		RRCID -> 167355		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 2230 - 2265				
08	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	660 N	596	-0-	-64 B	-0-	596	3			N	-0-			-0-
10	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3			N	-0-			-0-
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-			-0-
01	713 N	619	-0-	-94 B	-0-	619	3			N	-0-			-0-
-----														
HORNSBY		WELL #: 2		RRCID -> 167396		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 2476		PERF. 2400 - 2476				
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
12	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
01	124 N	65	-0-	-59 B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
-----														
HANNER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 167414		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2354 - 2460				
08	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	480 N	425	-0-	-55 B	-0-	425	3			N	-0-			-0-
10	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-			-0-
11	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429	3			N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
01	496 N	348	-0-	-148 B	-0-	348	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
LEWIS														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 760218														
WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	543	-0-	-57 B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-			-0-
11	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-			-0-
01	620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558	3			N	-0-			-0-
-----														
KROUCH														
WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513														
08	868 N	772	-0-	-96 B	-0-	772	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	779	-0-	-61 B	-0-	779	3			N	-0-			-0-
10	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-			-0-
11	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3			N	-0-			-0-
12	806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805	3			N	-0-			-0-
01	868 N	761	-0-	-107 B	-0-	761	3			N	-0-			-0-
-----														
HESS														
WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679														
08	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	606	-0-	-54 B	-0-	606	3			N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3			N	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-			-0-
01	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621	3			N	-0-			-0-
-----														
HUNT														
WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254														
08	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	358	-0-	-62 B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
10	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-			-0-
01	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
-----														
RICE														
WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304														
08	806 N	750	-0-	-56 B	-0-	750	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	705	-0-	-105 B	-0-	705	3			N	-0-			-0-
10	837 N	786	-0-	-51 B	-0-	786	3			N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-			-0-
12	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			N	-0-			-0-
01	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754	3			N	-0-			-0-
-----														
MARTINEZ														
WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415														
08	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GRAY						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GLASS		WELL #:		2	RRCID ->	167839	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	2445	PERF.	2375 -	2410
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		775 N	665	-0-	-110 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		690 N	635	-0-	-55 B	-0-	635 3	N	-0-			-0-	
10		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3	N	-0-			-0-	
11		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3	N	-0-			-0-	
12		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-	
01		775 N	686	-0-	-89 B	-0-	686 3	N	-0-			-0-	
-----													
FOWLER -C-		WELL #:		2	RRCID ->	167849	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2334 -	2355
08		527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-	
10		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-			-0-	
11		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-			-0-	
12		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-	
01		527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493 3	N	-0-			-0-	
-----													
HIBLER		WELL #:		2	RRCID ->	167908	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2525 -	2584
08		775 N	701	-0-	-74 B	-0-	701 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		750 N	570	-0-	-180 B	-0-	570 3	N	-0-			-0-	
10		713 N	679	-0-	-34 B	-0-	679 3	N	-0-			-0-	
11		690 N	689	-0-	-1 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-	
12		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3	N	-0-			-0-	
*01		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-			-0-	
-----													
HIBLER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168215	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2578 -	2608
08		775 N	708	-0-	-67 B	-0-	708 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		780 N	667	-0-	-113 B	-0-	667 3	N	-0-			-0-	
10		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-			-0-	
11		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3	N	-0-			-0-	
12		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-			-0-	
01		775 N	749	-0-	-26 B	-0-	749 3	N	-0-			-0-	
-----													
MAJOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168229	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF.	2276 -	2312
08		341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	287	-0-	-43 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-	
10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-	
11		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-	
12		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-			-0-	
*01		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			-0-	
-----													
WILLIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF.	2524 -	2560
08		1147 N	1091	-0-	-56 B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1110 N	1014	-0-	-96 B	-0-	1014 3	N	-0-			-0-	
10		1116 N	1086	-0-	-30 B	-0-	1086 3	N	-0-			-0-	
11		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3	N	-0-			-0-	
12		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-	
01		1085 N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2225 - 2246
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	540 N	474	-0-	-66 B	-0-	474 3		N	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
*01	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
-----												
DWYER		WELL #:		2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2239 - 2275
08	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	159	-0-	-111 B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
*01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
-----												
JOLLY		WELL #:		2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2580 - 2602
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HIBLER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2504 - 2533
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2540 - 2576
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEWIS		WELL #:		7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2585 - 2645
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	50 3	30 9	N	27			135
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-			135
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	109 3	64 9	N	58			193
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	75 3	2 9	N	2	176 1		19
12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3		N	-0-			19
01	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	76 3	15 9	N	14			33

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BARKER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 169641		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	600 N	561	-0-	-39 B	-0-	561 3	N	-0-	-0-
10	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-	-0-
11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-	-0-
12	589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565 3	N	-0-	-0-
01	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572 3	N	-0-	-0-
-----									
CUBINE		WELL #: 2		RRCID -> 169655		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517	
08	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	570 N	495	-0-	-75 B	-0-	495 3	N	-0-	-0-
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-	-0-
11	510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506 3	N	-0-	-0-
12	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 3	N	-0-	-0-
01	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 3	N	-0-	-0-
-----									
PATTERSON		WELL #: 2		RRCID -> 170021		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458	
08	434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	420 N	334	-0-	-86 B	-0-	334 3	N	-0-	-0-
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-	-0-
11	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-	-0-
12	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-	-0-
01	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3	N	-0-	-0-
-----									
TIBBETS		WELL #: 2		RRCID -> 171227		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412	
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 3	N	-0-	-0-
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-	-0-
11	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3	N	-0-	-0-
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-	-0-
01	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3	N	-0-	-0-
-----									
JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 171234		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608	
08	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	360 N	315	-0-	-45 B	-0-	315 3	N	-0-	-0-
10	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3	N	-0-	-0-
11	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311 3	N	-0-	-0-
12	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 3	N	-0-	-0-
01	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 3	N	-0-	-0-
-----									
SULLIVAN		WELL #: 2		RRCID -> 171255		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929	
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	129 3	N	-0-	-0-
10	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-	-0-
11	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3	N	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
01	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MOREMAN		WELL #: 2		RRCID -> 171340		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2336 - 2388	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	713 N	632	-0-	-81 B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	596	-0-	-64 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
11	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
01	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
-----											
HUDGINS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 171342		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 2347		PERF. 2092 - 2152	
08	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
11	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
12	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
01	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
-----											
WATTENBARGER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 171528		COMPL. DATE 04/11/1957		TOTAL DEPTH 1958		PERF. N/A	
08	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
*01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
-----											
STUBBS		WELL #: 2		RRCID -> 171565		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2338 - 2400	
08	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
01	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
-----											
COUSINS		WELL #: 2		RRCID -> 171609		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 2448		PERF. 2291 - 2500	
08	1054 N	1013	-0-	-41 B	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1050 N	960	-0-	-90 B	-0-	960 3	N	-0-			-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
11	990 N	941	-0-	-49 B	-0-	941 3	N	-0-			-0-
12	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
01	992 N	934	-0-	-58 B	-0-	934 3	N	-0-			-0-
-----											
COFFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 171613		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2268 - 2315	
08	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILSON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2384 - 2440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	630 N	550	-0-	-80 B	-0-	550	3			N	-0-	-0-
10	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	3			N	-0-	-0-
11	600 N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3			N	-0-	-0-
12	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-	-0-
*01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-	-0-
-----												
DARSEY -A-				WELL #:	2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432	PERF. 2246 - 2306
08	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-	-0-
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-	-0-
12	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-	-0-
01	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528	3			N	-0-	-0-
-----												
DARSEY				WELL #:	3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2301 - 2358
08	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	549	-0-	-51 B	-0-	549	3			N	-0-	-0-
10	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-	-0-
11	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-	-0-
12	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-	-0-
*01	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-	-0-
-----												
CALLHAM				WELL #:	2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF. 2322 - 2385
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BRAZOS RIVER GAS				WELL #:	2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF. 2180 - 2260
08	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3			N	-0-	-0-
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-	-0-
11	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-	-0-
*01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-	-0-
-----												
YOE5				WELL #:	2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2334 - 2393
08	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	510 N	438	-0-	-72 B	-0-	438	3			N	-0-	-0-
10	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-	-0-
11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-	-0-
12	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-	-0-
01	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487	3			N	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		450 N	413	-0-	-37 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10		403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11		390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12		434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
GLASS -A-																	
WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MCDOWELL "A"																	
WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105																	
08		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11		330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12		310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01		310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
BROWN -A-																	
WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PATTERSON																	
WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622																	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MCDOWELL																	
WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

-----												
PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
MCDOWELL			WELL #:	20	RRCID ->	173508	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2199 - 2262
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
-----												
HOMMEL			WELL #:	2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2739 - 2771
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
-----												
SIMMONS			WELL #:	2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2806 - 3050
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS -H-			WELL #:	3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2258 - 2394
08	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90	N	78	-0-	-12	B	-0-	78	3	N	-0-	-0-
10	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	86	3	N	-0-	-0-
11	90	N	74	-0-	-16	B	-0-	74	3	N	-0-	-0-
12	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-
01	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3	N	-0-	-0-
-----												
KENNEDY			WELL #:	2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2312 - 2363
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
-----												
WISCHKAEMPER -B-			WELL #:	2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1918 - 1998
08	310	N	297	-0-	-13	B	-0-	297	3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300	N	298	-0-	-2	B	-0-	298	3	N	-0-	-0-
10	310	N	288	-0-	-22	B	-0-	288	3	N	-0-	-0-
11	300	N	277	-0-	-23	B	-0-	277	3	N	-0-	-0-
12	310	N	305	-0-	-5	B	-0-	305	3	N	-0-	-0-
01	279	N	276	-0-	-3	B	-0-	276	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
LAYCOCK -A-		WELL #: 10		RRCID -> 178294		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2034 - 2040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
01	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
-----											
LAYCOCK -A-		WELL #: 11		RRCID -> 178295		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2018 - 2023	
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
*01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #: 25		RRCID -> 179443		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 2120		PERF. 1894 - 2074	
08	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
-----											
NEELY		WELL #: 4		RRCID -> 179444		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1790 - 1797	
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
10	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
11	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
*01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
-----											
BARNES-B-		WELL #: 3		RRCID -> 180462		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 2608		PERF. 2412 - 2529	
08	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	474	-0-	-36 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
01	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
-----											
WOODS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 180641		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1488 N	1436	-0-	-52 B	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1440 N	1357	-0-	-83 B	-0-	1357 3	N	-0-			-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1318	-0-	-62 B	-0-	1318 3	N	-0-			-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1363	-0-	-125 B	-0-	1363 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	180642	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2476 - 2574
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567	3	N	-0-	-0-
10		620 N	600	-0-	-20 B	-0-	600	3	N	-0-	-0-
11		570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554	3	N	-0-	-0-
12		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3	N	-0-	-0-
01		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3	N	-0-	-0-
-----											
BEASLEY -A-		WELL #:		3024	RRCID ->	180644	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 2371 - 2376
08		837 N	688	-0-	-149 B	-0-	688	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		720 N	666	-0-	-54 B	-0-	666	3	N	-0-	-0-
10		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3	N	-0-	-0-
11		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3	N	-0-	-0-
12		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3	N	-0-	-0-
01		806 N	766	-0-	-40 B	-0-	766	3	N	-0-	-0-
-----											
BARNES -A-		WELL #:		3	RRCID ->	180645	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 2441 - 2508
08		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1680 N	1566	-0-	-114 B	-0-	1566	3	N	-0-	-0-
10		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3	N	-0-	-0-
11		1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	3	N	-0-	-0-
12		1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3	N	-0-	-0-
01		1736 N	1614	-0-	-122 B	-0-	1614	3	N	-0-	-0-
-----											
HIBLER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	183269	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2642	PERF. 2492 - 2574
08		868 N	839	-0-	-29 B	-0-	839	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		840 N	785	-0-	-55 B	-0-	785	3	N	-0-	-0-
10		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3	N	-0-	-0-
11		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3	N	-0-	-0-
12		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3	N	-0-	-0-
01		899 N	812	-0-	-87 B	-0-	812	3	N	-0-	-0-
-----											
HUDGINS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	183624	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 2263 - 2324
08		775 N	718	-0-	-57 B	-0-	718	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		750 N	713	-0-	-37 B	-0-	713	3	N	-0-	-0-
10		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3	N	-0-	-0-
11		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3	N	-0-	-0-
12		744 N	740	-0-	-4 B	-0-	740	3	N	-0-	-0-
01		775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730	3	N	-0-	-0-
-----											
SHAW -A-		WELL #:		3	RRCID ->	183730	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2503 - 2570
08		961 N	897	-0-	-64 B	-0-	897	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		930 N	845	-0-	-85 B	-0-	845	3	N	-0-	-0-
10		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3	N	-0-	-0-
11		870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867	3	N	-0-	-0-
12		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3	N	-0-	-0-
01		961 N	956	-0-	-5 B	-0-	956	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FOWLER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	183935	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	2327 - 2380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	543	-0-	-57 B	-0-	543 3	N	-0-			-0-	
10	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-			-0-	
11	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-	
12	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-			-0-	
01	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 3	N	-0-			-0-	
-----												
CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	184070	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2308	PERF.	2172 - 2176
08	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	274	-0-	-86 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-	
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-			-0-	
11	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-	
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-	
*01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-	
-----												
WILLIS		WELL #:		3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF.	2182 - 2232
08	651 N	583	-0-	-68 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	543	-0-	-57 B	-0-	543 3	N	-0-			-0-	
10	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-			-0-	
11	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-			-0-	
12	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-	
01	651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-	
-----												
ROBERTS		WELL #:		1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2190 - 2308
08	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-	
10	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-	
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-			-0-	
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-	
*01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-			-0-	
-----												
BIDWELL		WELL #:		3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	2135 - 2251
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-	
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-	
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-			-0-	
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-	
*01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-	
-----												
BIDWELL		WELL #:		4	RRCID ->	189904	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	2345	PERF.	2124 - 2285
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-	
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-	
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-			-0-	
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-	
*01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-	

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HOWARD		WELL #:		3	RRCID ->	192501	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2314 - 2340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	806 N	729	-0-	-77 B	-0-			729 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	780 N	767	-0-	-13 B	-0-			767 3		N	-0-	-0-
10	744 N	714	-0-	-30 B	-0-			714 3		N	-0-	-0-
11	720 N	670	-0-	-50 B	-0-			670 3		N	-0-	-0-
12	806 N	706	-0-	-100 B	-0-			706 3		N	-0-	-0-
01	713 N	631	-0-	-82 B	-0-			631 3		N	-0-	-0-
-----												
HIBLER		WELL #:		3	RRCID ->	192553	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2616 - 2718
08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-			411 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	361	-0-	-59 B	-0-			361 3		N	-0-	-0-
10	434 N	401	-0-	-33 B	-0-			401 3		N	-0-	-0-
11	390 N	374	-0-	-16 B	-0-			374 3		N	-0-	-0-
12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-			387 3		N	-0-	-0-
01	403 N	369	-0-	-34 B	-0-			369 3		N	-0-	-0-
-----												
MAGEE		WELL #:		3	RRCID ->	192762	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2361 - 2446
08	876 N	876	-0-	-0- B	-0-			876 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	810 N	771	-0-	-39 B	-0-			771 3		N	-0-	-0-
10	844 N	844	-0-	-0- B	-0-			844 3		N	-0-	-0-
11	840 N	770	-0-	-70 B	-0-			770 3		N	-0-	-0-
12	806 N	774	-0-	-32 B	-0-			774 3		N	-0-	-0-
01	837 N	720	-0-	-117 B	-0-			720 3		N	-0-	-0-
-----												
HERRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	192950	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2526 - 2563
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-			534 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	540 N	475	-0-	-65 B	-0-			475 3		N	-0-	-0-
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-			538 3		N	-0-	-0-
11	510 N	482	-0-	-28 B	-0-			482 3		N	-0-	-0-
12	534 N	534	-0-	-0- B	-0-			534 3		N	-0-	-0-
*01	542 N	542	-0-	-0- B	-0-			542 3		N	-0-	-0-
-----												
HESS		WELL #:		3	RRCID ->	193127	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2562 - 2689
08	992 N	976	-0-	-16 B	-0-			976 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	960 N	950	-0-	-10 B	-0-			950 3		N	-0-	-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-			1034 3		N	-0-	-0-
11	930 N	930	-0-	-0- B	-0-			930 3		N	-0-	-0-
12	992 N	981	-0-	-11 B	-0-			981 3		N	-0-	-0-
01	1023 N	930	-0-	-93 B	-0-			930 3		N	-0-	-0-
-----												
RICE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	193199	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2304 - 2310
08	1178 N	1165	-0-	-13 B	-0-			1165 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1170 N	1086	-0-	-84 B	-0-			1086 3		N	-0-	-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-			1188 3		N	-0-	-0-
11	1140 N	1080	-0-	-60 B	-0-			1080 3		N	-0-	-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-			1145 3		N	-0-	-0-
01	1178 N	1122	-0-	-56 B	-0-			1122 3		N	-0-	-0-

-----														
PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL														
KROUCH //CONT.// 760218														
WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	630 N	571	-0-	-59 B	-0-	571	3			N	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-			-0-
01	651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596	3			N	-0-			-0-
-----														
MASSEY														
WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2314 - 2340														
08	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
-----														
FOWLER														
WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516														
08	837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	840 N	771	-0-	-69 B	-0-	771	3			N	-0-			-0-
10	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-			-0-
11	810 N	787	-0-	-23 B	-0-	787	3			N	-0-			-0-
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-			-0-
01	868 N	803	-0-	-65 B	-0-	803	3			N	-0-			-0-
-----														
LEWIS														
WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606														
08	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
10	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-			-0-
01	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3			N	-0-			-0-
-----														
CUBINE														
WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530														
08	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	464	-0-	-46 B	-0-	464	3			N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-			-0-
11	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464	3			N	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-			-0-
01	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSTON														
WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510														
08	961 N	819	-0-	-142 B	-0-	819	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	960 N	823	-0-	-137 B	-0-	823	3			N	-0-			-0-
10	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-			-0-
12	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-			-0-
01	961 N	910	-0-	-51 B	-0-	910	3			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DARSEY		WELL #:		4	RRCID ->	196333	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2315 - 2406
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517 3		N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3		N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-			-0-
01	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
-----												
MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2315 - 2380
08	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	690 N	625	-0-	-65 B	-0-	625 3		N	-0-			-0-
10	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3		N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3		N	-0-			-0-
12	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3		N	-0-			-0-
01	775 N	733	-0-	-42 B	-0-	733 3		N	-0-			-0-
-----												
BEASLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	2577	PERF.	2398 - 2470
08	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
01	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2494 - 2575
08	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	667 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
10	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3		N	-0-			-0-
11	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		N	-0-			-0-
12	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3		N	-0-			-0-
01	837 N	763	-0-	-74 B	-0-	763 3		N	-0-			-0-
-----												
BARKER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	2740 - 2820
08	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3		N	-0-			-0-
-----												
MOREMAN		WELL #:		3	RRCID ->	196647	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2312 - 2390
08	775 N	706	-0-	-69 B	-0-	706 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709 3		N	-0-			-0-
10	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3		N	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
12	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		N	-0-			-0-
01	806 N	754	-0-	-52 B	-0-	754 3		N	-0-			-0-



-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COUSINS		WELL #:		3	RRCID -> 196701			COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 2457	PERF. 2271 - 2342	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----													
08	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	441	-0-	-39 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-		
10	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-		
11	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-		
12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-		
01	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 3	N	-0-			-0-		
-----													
MAJOR "A"				WELL #:	3	RRCID -> 196702			COMPL. DATE 04/14/2003			TOTAL DEPTH 2387	PERF. 2215 - 2319
08	620 N	605	-0-	-15 B	-0-	605 3	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	580	-0-	-50 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-		
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-			-0-		
11	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-		
12	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-		
01	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-		
-----													
FOWLER				WELL #:	4	RRCID -> 201467			COMPL. DATE 04/07/2004			TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2518 - 2603
08	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-		
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-		
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-		
12	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-		
01	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-		
-----													
MAGEE				WELL #:	4	RRCID -> 202417			COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 2542	PERF. 2337 - 2369
08	961 N	813	-0-	-148 B	-0-	813 3	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	763	-0-	-167 B	-0-	763 3	N	-0-			-0-		
10	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	N	-0-			-0-		
11	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 3	N	-0-			-0-		
12	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3	N	-0-			-0-		
01	930 N	884	-0-	-46 B	-0-	884 3	N	-0-			-0-		
-----													
KROUCH				WELL #:	4	RRCID -> 202418			COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 2577	PERF. 2397 - 2446
08	1147 N	1107	-0-	-40 B	-0-	1107 3	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	973	-0-	-137 B	-0-	973 3	N	-0-			-0-		
10	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3	N	-0-			-0-		
11	1080 N	1063	-0-	-17 B	-0-	1063 3	N	-0-			-0-		
12	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3	N	-0-			-0-		
01	1147 N	1112	-0-	-35 B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-		
-----													
HERRINGTON				WELL #:	4	RRCID -> 202419			COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 2667	PERF. 2467 - 2564
08	1054 N	981	-0-	-73 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	965	-0-	-55 B	-0-	965 3	N	-0-			-0-		
10	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-		
11	960 N	935	-0-	-25 B	-0-	935 3	N	-0-			-0-		
12	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-		
01	1054 N	999	-0-	-55 B	-0-	999 3	N	-0-			-0-		

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MAJOR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	202420	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2431	PERF.	2279 - 2378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	560	-0-	-70 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
10		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
11		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
12		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
01		651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
-----												
BURDINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	202421	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2298 - 2352
08		558 N	478	-0-	-80 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	400	-0-	-170 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
10		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
11		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
12		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
*01		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
-----												
BARNES 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	203176	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2589	PERF.	2433 - 2490
08		775 N	702	-0-	-73 B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718 3	N	-0-			-0-
10		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3	N	-0-			-0-
11		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
12		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-			-0-
01		806 N	766	-0-	-40 B	-0-	766 3	N	-0-			-0-
-----												
LEWIS		WELL #:		10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2496 - 2605
08		496 N	403	-0-	-93 B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	415	-0-	-35 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
10		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
11		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
12		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
01		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2566 - 2722
08		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
10		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
11		390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
12		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
01		403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
-----												
HANNER		WELL #:		3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF.	2306 - 2425
08		217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
10		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
11		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
12		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
01		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 209976		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 2715		PERF. 2484 - 2574	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-		74
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	481 3	6 9	N	5		79
10	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-		79
11	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3		N	-0-		79
12	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-		79
01	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	516 3	1 9	N	1		80
-----											
MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 209977		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 2617		PERF. 2412 - 2554	
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3		N	-0-		-0-
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
11	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3		N	-0-		-0-
12	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3		N	-0-		-0-
01	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3		N	-0-		-0-
-----											
HESS		WELL #: 4		RRCID -> 209978		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2611 - 2672	
08	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	840 N	802	-0-	-38 B	-0-	802 3		N	-0-		-0-
10	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3		N	-0-		-0-
11	840 N	787	-0-	-53 B	-0-	787 3		N	-0-		-0-
12	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827 3		N	-0-		-0-
01	837 N	784	-0-	-53 B	-0-	784 3		N	-0-		-0-
-----											
COUSINS		WELL #: 4		RRCID -> 210991		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 2453		PERF. 2311 - 2402	
08	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462 3		N	-0-		-0-
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-		-0-
11	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443 3		N	-0-		-0-
12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-		-0-
01	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3		N	-0-		-0-
-----											
BARNES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 210992		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 2517		PERF. 2364 - 2466	
08	496 N	421	-0-	-75 B	-0-	421 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	410	-0-	-70 B	-0-	410 3		N	-0-		-0-
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3		N	-0-		-0-
11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3		N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-		-0-
01	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 3		N	-0-		-0-
-----											
JOHNSTON		WELL #: 4		RRCID -> 210993		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 2377 - 2455	
08	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445 3		N	-0-		-0-
10	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-		-0-
11	510 N	447	-0-	-63 B	-0-	447 3		N	-0-		-0-
12	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3		N	-0-		-0-
01	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
RICE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211169		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2349 - 2355	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	596	-0-	-4	B	-0-	596	3	N	-0-	-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	3	N	-0-	-0-
11	630 N	557	-0-	-73	B	-0-	557	3	N	-0-	-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3	N	-0-	-0-
01	682 N	624	-0-	-58	B	-0-	624	3	N	-0-	-0-
-----											
HOWARD		WELL #: 4		RRCID -> 211170		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2441		PERF. 2272 - 2357	
08	941 N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	3	N	-0-	-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	3	N	-0-	-0-
11	900 N	811	-0-	-89	B	-0-	811	3	N	-0-	-0-
12	899 N	885	-0-	-14	B	-0-	885	3	N	-0-	-0-
01	930 N	863	-0-	-67	B	-0-	863	3	N	-0-	-0-
-----											
RICE		WELL #: 4		RRCID -> 211377		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2245 - 2251	
08	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1110 N	1069	-0-	-41	B	-0-	1069	3	N	-0-	-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	3	N	-0-	-0-
11	1110 N	977	-0-	-133	B	-0-	977	3	N	-0-	-0-
12	1116 N	1066	-0-	-50	B	-0-	1066	3	N	-0-	-0-
01	1147 N	1015	-0-	-132	B	-0-	1015	3	N	-0-	-0-
-----											
MATHERS		WELL #: 5		RRCID -> 211399		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 2605		PERF. 2390 - 2605	
08	558 N	555	-0-	-3	B	-0-	555	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3	N	-0-	-0-
10	620 N	589	-0-	-31	B	-0-	589	3	N	-0-	-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3	N	-0-	-0-
12	620 N	498	-0-	-122	B	-0-	498	3	N	-0-	-0-
01	589 N	553	-0-	-36	B	-0-	553	3	N	-0-	-0-
-----											
BEASLEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 2592		PERF. 2424 - 2494	
08	527 N	494	-0-	-33	B	-0-	494	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	496	-0-	-44	B	-0-	496	3	N	-0-	-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3	N	-0-	-0-
11	480 N	479	-0-	-1	B	-0-	479	3	N	-0-	-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3	N	-0-	-0-
*01	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3	N	-0-	-0-
-----											
DARSEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 212713		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2230 - 2236	
08	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3	N	-0-	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3	N	-0-	-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3	N	-0-	-0-
01	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
RICE		WELL #:		3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2310 - 2316
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	453	-0-	-147 B	-0-	453	3		N	-0-	-0-
10	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3		N	-0-	-0-
11	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3		N	-0-	-0-
12	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3		N	-0-	-0-
01	620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565	3		N	-0-	-0-
-----											
TEXOLA		WELL #:		2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 1932 - 2010
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3		N	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3		N	-0-	-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-	-0-
*01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-	-0-
-----											
YOE5 -A-		WELL #:		4	RRCID ->	217312	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2576	PERF. 2380 - 2476
08	1519 N	1441	-0-	-78 B	-0-	1441	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1440 N	1234	-0-	-206 B	-0-	1234	3		N	-0-	-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3		N	-0-	-0-
11	1380 N	1328	-0-	-52 B	-0-	1328	3		N	-0-	-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3		N	-0-	-0-
01	1457 N	1415	-0-	-42 B	-0-	1415	3		N	-0-	-0-
-----											
WILSON -A-		WELL #:		3	RRCID ->	217318	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2394 - 2458
08	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1290 N	1230	-0-	-60 B	-0-	1230	3		N	-0-	-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	3		N	-0-	-0-
11	1320 N	1138	-0-	-182 B	-0-	1138	3		N	-0-	-0-
12	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3		N	-0-	-0-
01	1333 N	1194	-0-	-139 B	-0-	1194	3		N	-0-	-0-
-----											
STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	217319	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2480 - 2556
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134	3		N	-0-	-0-
10	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-	-0-
11	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	3		N	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-	-0-
01	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3		N	-0-	-0-
-----											
BEASLEY		WELL #:		5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 2388 - 2476
08	1581 N	1551	-0-	-30 B	-0-	1551	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3		N	-0-	-0-
10	1829 N	1402	-0-	-427 B	-0-	1402	3		N	-0-	-0-
11	1500 N	1258	-0-	-242 B	-0-	1258	3		N	-0-	-0-
12	1457 N	1416	-0-	-41 B	-0-	1416	3		N	-0-	-0-
01	1395 N	1336	-0-	-59 B	-0-	1336	3		N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
Dwyer		WELL #:		3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2237 - 2290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	597	-0-	-33 B	-0-	597 3	N	-0-		-0-		
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-		-0-		
11	630 N	577	-0-	-53 B	-0-	577 3	N	-0-		-0-		
12	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-		-0-		
01	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607 3	N	-0-		-0-		
-----												
GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF.	2410 - 2510
08	992 N	951	-0-	-41 B	-0-	951 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	888	-0-	-72 B	-0-	888 3	N	-0-		-0-		
10	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-		-0-		
11	930 N	855	-0-	-75 B	-0-	855 3	N	-0-		-0-		
12	930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915 3	N	-0-		-0-		
01	961 N	899	-0-	-62 B	-0-	899 3	N	-0-		-0-		
-----												
BEASLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2394
08	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 3	N	-0-		-0-		
10	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-		-0-		
11	1320 N	1131	-0-	-189 B	-0-	1131 3	N	-0-		-0-		
12	1302 N	1045	-0-	-257 B	-0-	1045 3	N	-0-		-0-		
01	1271 N	881	-0-	-390 B	-0-	881 3	N	-0-		-0-		
-----												
MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF.	2248 - 2300
08	1488 N	1294	-0-	-194 B	-0-	1294 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	1223	-0-	-187 B	-0-	1223 3	N	-0-		-0-		
10	1519 N	1439	-0-	-80 B	-0-	1439 3	N	-0-		-0-		
11	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3	N	-0-		-0-		
12	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3	N	-0-		-0-		
*01	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3	N	-0-		-0-		
-----												
MASSEY		WELL #:		4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	2570 - 2612
08	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3	N	-0-			81	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	452	-0-	-58 B	-0-	452 3	N	-0-			81	
10	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-			81	
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-			81	
12	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-			81	
01	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504 3	N	-0-			81	
-----												
BURDINE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218204	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2311 - 2396
08	899 N	890	-0-	-9 B	-0-	890 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	808	-0-	-62 B	-0-	808 3	N	-0-			-0-	
10	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3	N	-0-			-0-	
11	870 N	751	-0-	-119 B	-0-	751 3	N	-0-			-0-	
12	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-			-0-	
01	899 N	785	-0-	-114 B	-0-	785 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
ABBOTT		WELL #: 3		RRCID -> 218483		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2242 - 2540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	570 N	539	-0-	-31	B	-0-	539	3	N	-0-	-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3	N	-0-	-0-
11	570 N	508	-0-	-62	B	-0-	508	3	N	-0-	-0-
12	558 N	513	-0-	-45	B	-0-	513	3	N	-0-	-0-
01	558 N	434	-0-	-124	B	-0-	434	3	N	-0-	-0-
-----											
GLASS		WELL #: 3		RRCID -> 218484		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 2493		PERF. 2278 - 2356	
08	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	597	-0-	-33	B	-0-	597	3	N	-0-	-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3	N	-0-	-0-
11	630 N	565	-0-	-65	B	-0-	565	3	N	-0-	-0-
12	620 N	611	-0-	-9	B	-0-	611	3	N	-0-	-0-
01	651 N	602	-0-	-49	B	-0-	602	3	N	-0-	-0-
-----											
STUBBS		WELL #: 3		RRCID -> 218485		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2246 - 2330	
08	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	660 N	589	-0-	-71	B	-0-	589	3	N	-0-	-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3	N	-0-	-0-
11	690 N	608	-0-	-82	B	-0-	608	3	N	-0-	-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3	N	-0-	-0-
01	682 N	627	-0-	-55	B	-0-	627	3	N	-0-	-0-
-----											
KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 218798		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2326 - 2406	
08	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	172	-0-	-8	B	-0-	172	3	N	-0-	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3	N	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-	-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-	-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-
-----											
HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 218799		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2174 - 2268	
08	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	371	-0-	-49	B	-0-	371	3	N	-0-	-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3	N	-0-	-0-
11	420 N	410	-0-	-10	B	-0-	410	3	N	-0-	-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3	N	-0-	-0-
01	465 N	450	-0-	-15	B	-0-	450	3	N	-0-	-0-
-----											
BOYD		WELL #: 4		RRCID -> 218815		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 2691		PERF. 2330 - 2522	
08	899 N	882	-0-	-17	B	-0-	882	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	870 N	790	-0-	-80	B	-0-	790	3	N	-0-	-0-
10	899 N	875	-0-	-24	B	-0-	875	3	N	-0-	-0-
11	840 N	799	-0-	-41	B	-0-	799	3	N	-0-	-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3	N	-0-	-0-
*01	869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3	N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILLIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2482 - 2538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	352	-0-	-98 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
10		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
11		420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
12		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
01		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
-----												
PATTERSON		WELL #:		3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2346 - 2450
08		620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	518	-0-	-52 B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
10		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
11		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
12		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
01		651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
-----												
GOLDSTONE		WELL #:		3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2312 - 2398
08		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
10		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
11		300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
12		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
01		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
-----												
YOEES		WELL #:		4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2304 - 2360
08		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
10		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
11		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
12		310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
01		310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
-----												
HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2230 - 2315
08		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	425	-0-	-55 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
10		465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
11		480 N	431	-0-	-49 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
12		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-			-0-
*01		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
-----												
DWYER		WELL #:		4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2200 - 2268
08		775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		780 N	676	-0-	-104 B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
10		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
11		750 N	694	-0-	-56 B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
12		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-			-0-
01		744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739 3	N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WHEELER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GOLDSTONE		WELL #:		4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2300 - 2431
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
10		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
11		270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
12		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
01		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
-----												
ABBOTT		WELL #:		4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2390 - 2570
08		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
*01		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
-----												
YOEES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221248	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2404 - 2474
08		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
10		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
11		540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
12		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
01		558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543 3	N	-0-			-0-
-----												
YOEES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2368 - 2444
08		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
10		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
11		570 N	518	-0-	-52 B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
12		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
01		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
-----												
MOREMAN		WELL #:		4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2370 - 2434
08		837 N	835	-0-	-2 B	-0-	835 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	732	-0-	-78 B	-0-	732 3	N	-0-			-0-
10		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
11		810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
12		744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
01		837 N	691	-0-	-146 B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
-----												
HIBLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2634 - 2726
08		713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		690 N	681	-0-	-9 B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
10		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
11		660 N	627	-0-	-33 B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
12		713 N	653	-0-	-60 B	-0-	653 3	N	-0-			-0-
01		682 N	636	-0-	-46 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HARTLEY		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GRIFFIN		WELL #:		3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2298 - 2372	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		630 N	599	-0-	-31 B	-0-	599 3		N	-0-			-0-
10		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3		N	-0-			-0-
11		720 N	596	-0-	-124 B	-0-	596 3		N	-0-			-0-
12		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-			-0-
01		682 N	590	-0-	-92 B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
-----													
CUBINE		WELL #:		4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2494 - 2550	
08		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
10		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-			-0-
11		450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
12		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
01		465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2296 - 2359	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2202 - 2254	
08		775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		750 N	698	-0-	-52 B	-0-	698 3		N	-0-			-0-
10		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3		N	-0-			-0-
11		720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675 3		N	-0-			-0-
12		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3		N	-0-			-0-
01		744 N	712	-0-	-32 B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
-----													
BOYD		WELL #:		3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2362 - 2516	
08		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
12		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
01		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
-----													
HUDGINS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF.	2132 - 2240	
08		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
10		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
11		300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
12		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3		N	-0-			-0-
01		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BEASLEY		WELL #:		4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF.	2322 - 2388
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	930 N	890	-0-	-40 B	-0-	890	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	769	-0-	-161 B	-0-	769	3		N	-0-		-0-
10	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3		N	-0-		-0-
11	870 N	771	-0-	-99 B	-0-	771	3		N	-0-		-0-
12	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-		-0-
01	868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849	3		N	-0-		-0-
-----												
HUDGINS		WELL #:		4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2253 - 2330
08	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3		N	-0-		-0-
10	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-		-0-
11	660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632	3		N	-0-		-0-
12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3		N	-0-		-0-
01	682 N	627	-0-	-55 B	-0-	627	3		N	-0-		-0-
-----												
SHAW "A"		WELL #:		4	RRCID ->	223529	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	2364 - 2434
08	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3		N	-0-		-0-
10	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3		N	-0-		-0-
11	450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411	3		N	-0-		-0-
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-		-0-
01	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3		N	-0-		-0-
-----												
GLASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF.	2416 - 2500
08	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	437	-0-	-43 B	-0-	437	3		N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-		-0-
11	480 N	428	-0-	-52 B	-0-	428	3		N	-0-		-0-
12	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3		N	-0-		-0-
01	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3		N	-0-		-0-
-----												
FOWLER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	224127	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2362 - 2434
08	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	553	-0-	-47 B	-0-	553	3		N	-0-		-0-
10	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-		-0-
11	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532	3		N	-0-		-0-
12	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3		N	-0-		-0-
01	589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534	3		N	-0-		-0-
-----												
STUBBS		WELL #:		4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2292 - 2364
08	1519 N	1462	-0-	-57 B	-0-	1462	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1470 N	1300	-0-	-170 B	-0-	1300	3		N	-0-		-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3		N	-0-		-0-
11	1410 N	1318	-0-	-92 B	-0-	1318	3		N	-0-		-0-
12	1333 N	1312	-0-	-21 B	-0-	1312	3		N	-0-		-0-
01	1488 N	1369	-0-	-119 B	-0-	1369	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DARSEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2248 - 2316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
10		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
11		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
12		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
01		186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
-----											
WILSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2352 - 2418
08		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
10		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-		-0-
11		540 N	435	-0-	-105 B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
12		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-		-0-
*01		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
-----											
WILLIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF. 2330 - 2394
08		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
10		465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
11		480 N	420	-0-	-60 B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
12		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
01		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3	N	-0-		-0-
-----											
YOEES		WELL #:		3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF. 2340 - 2406
08		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		960 N	870	-0-	-90 B	-0-	870 3	N	-0-		-0-
10		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3	N	-0-		-0-
11		930 N	597	-0-	-333 B	-0-	597 3	N	-0-		-0-
12		899 N	645	-0-	-254 B	-0-	645 3	N	-0-		-0-
01		961 N	639	-0-	-322 B	-0-	639 3	N	-0-		-0-
-----											
WILSON		WELL #:		4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2274 - 2344
08		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 3	N	-0-		-0-
10		372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11		360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 3	N	-0-		-0-
12		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
01		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
-----											
TIBBETS		WELL #:		3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF. 2392 - 2450
08		558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
10		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-		-0-
11		510 N	463	-0-	-47 B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
12		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
01		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PATTERSON		WELL #:		4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2396 - 2494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		870 N	797	-0-	-73 B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
10		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-			-0-
11		840 N	791	-0-	-49 B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
12		837 N	812	-0-	-25 B	-0-	812 3	N	-0-			-0-
01		899 N	867	-0-	-32 B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
-----												
WILSON		WELL #:		3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2216 - 2302	
08		651 N	569	-0-	-82 B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
10		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
11		540 N	500	-0-	-40 B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
12		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
01		589 N	479	-0-	-110 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
-----												
GROSS		WELL #:		3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 2376 - 2452	
08		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
10		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
11		360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
12		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
01		372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
-----												
WOODS		WELL #:		4	RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2232 - 2292	
08		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1110 N	998	-0-	-112 B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
10		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3	N	-0-			-0-
11		1050 N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030 3	N	-0-			-0-
12		1023 N	859	-0-	-164 B	-0-	859 3	N	-0-			-0-
01		1209 N	884	-0-	-325 B	-0-	884 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIS		WELL #:		4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2380 - 2610	
08		1178 N	1156	-0-	-22 B	-0-	1156 3	N	-0-			35
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3	N	-0-			35
10		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3	N	-0-			35
11		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3	N	-0-			35
12		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 3	N	-0-			35
01		1302 N	1163	-0-	-139 B	-0-	1163 3	N	-0-			35
-----												
RICE		WELL #:		5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF. 2470 - 2725	
08		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		660 N	600	-0-	-60 B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
10		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
11		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-			-0-
12		620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
01		682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GRIFFIN		WELL #:		2		RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2352 - 2385
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
08	1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200 N	1117	-0-	-83	B	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1089	-0-	-141	B	-0-	1089	3	N	-0-		-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1174	-0-	-35	B	-0-	1174	3	N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON				WELL #:	5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2610 - 2735
-----												
08	3317 N	3266	-0-	-51	B	-0-	3266	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3180 N	2931	-0-	-249	B	-0-	2931	3	N	-0-		-0-
10	3225 N	3225	-0-	-0-	B	-0-	3225	3	N	-0-		-0-
11	3150 N	2927	-0-	-223	B	-0-	2927	3	N	-0-		-0-
12	3058 N	3058	-0-	-0-	B	-0-	3058	3	N	-0-		-0-
01	3224 N	3038	-0-	-186	B	-0-	3038	3	N	-0-		-0-
-----												
CASTLEBERRY				WELL #:	4	RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2164 - 2219
-----												
08	1116 N	1059	-0-	-57	B	-0-	1059	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	945	-0-	-165	B	-0-	945	3	N	-0-		-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	936	-0-	-84	B	-0-	936	3	N	-0-		-0-
12	992 N	934	-0-	-58	B	-0-	934	3	N	-0-		-0-
01	1054 N	970	-0-	-84	B	-0-	970	3	N	-0-		-0-
-----												
HUDGINS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF. 2292 - 2354
-----												
08	1646 N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1577 N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1577	3	N	-0-		-0-
10	1652 N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	3	N	-0-		-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	3	N	-0-		-0-
12	1566 N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	3	N	-0-		-0-
*01	1568 N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	3	N	-0-		-0-
-----												
DARSEY				WELL #:	5	RRCID ->	242393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2234 - 2288
-----												
08	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3	N	-0-		-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3	N	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3	N	-0-		-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3	N	-0-		-0-
*01	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3	N	-0-		-0-
-----												
HIBLER				WELL #:	4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2564 - 2654
-----												
08	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	888	-0-	-12	B	-0-	888	3	N	-0-		-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3	N	-0-		-0-
11	930 N	845	-0-	-85	B	-0-	845	3	N	-0-		-0-
12	930 N	832	-0-	-98	B	-0-	832	3	N	-0-		-0-
01	930 N	801	-0-	-129	B	-0-	801	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. TINSLEY		//CONT.//	68826 001 769125	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 026747	COMPL. DATE 10/00/1958	TOTAL DEPTH 2052	PERF. N/A							
08	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 026748	COMPL. DATE 09/00/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
*01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 026750	COMPL. DATE 01/00/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2		N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
12	589 N	459	-0-	-130 B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
01	558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 026751	COMPL. DATE 02/00/1952	TOTAL DEPTH 1916	PERF. N/A							
08	279 N	89	-0-	-190 B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
12	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
01	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 026752	COMPL. DATE 01/00/1958	TOTAL DEPTH 1984	PERF. N/A							
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 026753	COMPL. DATE 09/00/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
01	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BETENBOUGH //CONT.// 769125												
WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	N	-0-			-0-
BETENBOUGH												
WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A												
08	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2	N	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2	N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-			-0-
12	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
01	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2	N	-0-			-0-
BETENBOUGH												
WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A												
08	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2	N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-			-0-
12	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
01	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2	N	-0-			-0-
LAYCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-			-0-
12	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
*01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
LAYCOCK												
WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2	N	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2	N	-0-			-0-
*01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
LAYCOCK												
WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2	N	-0-			-0-
10	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2	N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2	N	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2	N	-0-			-0-
01	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST																
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 769125																
LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
-----																
LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	713 N	641	-0-	-72 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	713 N	541	-0-	-172 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	744 N	667	-0-	-77 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
-----																
LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
10	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*01	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
-----																
LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
-----																
LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A																
08	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
-----																
LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A																
08	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
LAYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-			-0-	
10	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-	
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-	
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-	
*01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-	
LAYCOCK												
WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
08	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-	
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-	
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-	
12	434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-	
01	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 2	N	-0-			-0-	
LAYCOCK												
WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A												
08	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-	
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-	
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-	
12	248 N	175	-0-	-73 B	-0-	175 2	N	-0-			-0-	
*01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-	
LAYCOCK												
WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
08	434 N	327	-0-	-107 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-	
10	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-	
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-	
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-			-0-	
*01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-			-0-	
LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
08	310 N	195	-0-	-115 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-	
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-	
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-	
12	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-	
*01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-	
LAYCOCK												
WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A												
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-	
11	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-			-0-	
12	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-	
01	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LAYCOCK //CONT.// 769125												
WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
10	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
12	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A												
08	248 N	188	-0-	-60 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A												
08	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
12	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
08	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
*01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2		N	-0-			-0-
10	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2		N	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2		N	-0-			-0-
12	713 N	598	-0-	-115 B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
01	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.														
STALEY														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 769125														
WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2	N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-			-0-
*01		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2	N	-0-			-0-
STALEY														
WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		186 N	146	-0-	-40	B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
10		178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2	N	-0-			-0-
11		150 N	137	-0-	-13	B	-0-	137	2	N	-0-			-0-
12		155 N	90	-0-	-65	B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
01		186 N	146	-0-	-40	B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
STALEY														
WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
*01		141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
TINSLEY														
WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A														
08		95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
10		93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	B	-0-	82	2	N	-0-			-0-
12		93 N	71	-0-	-22	B	-0-	71	2	N	-0-			-0-
01		93 N	71	-0-	-22	B	-0-	71	2	N	-0-			-0-
WATTENBARGER														
WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		186 N	156	-0-	-30	B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2	N	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
12		186 N	171	-0-	-15	B	-0-	171	2	N	-0-			-0-
*01		221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
WATTENBARGER														
WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A														
08		465 N	291	-0-	-174	B	-0-	291	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2	N	-0-			-0-
11		444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2	N	-0-			-0-
12		465 N	402	-0-	-63	B	-0-	402	2	N	-0-			-0-
01		465 N	449	-0-	-16	B	-0-	449	2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125								
WATTENBARGER		WELL #:		3	RRCID -> 026785		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1827	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-	-0-
*01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-	-0-
-----												
WATTENBARGER		WELL #:		4	RRCID -> 026786		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1800	PERF. N/A	
08	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-	-0-
11	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-	-0-
*01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #:		7	RRCID -> 026791		COMPL. DATE 06/00/1952		TOTAL DEPTH	1777	PERF. N/A	
08	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-	-0-
10	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-	-0-
11	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-	-0-
12	372 N	287	-0-	-85 B	-0-	287	2			N	-0-	-0-
01	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-	-0-
-----												
LAYCOCK		WELL #:		8	RRCID -> 026792		COMPL. DATE 03/00/1952		TOTAL DEPTH	1780	PERF. N/A	
08	806 N	781	-0-	-25 B	-0-	781	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-	-0-
10	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-	-0-
11	750 N	671	-0-	-79 B	-0-	671	2			N	-0-	-0-
12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-	-0-
*01	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-	-0-
-----												
SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 026793		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-	-0-
12	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-	-0-
01	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-	-0-
-----												
SIERRA GROUP, L.L.C.		780203										
GEORGE		WELL #:		3	RRCID -> 026367		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-	-0-
11	60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-	-0-
12	62 N	9	-0-	-53 B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
*01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SIERRA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 780203													
RIDINGER		WELL #: 1		RRCID -> 026422		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	279 N	243	-0-	-36 B	-0-		243	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	270 N	238	-0-	-32 B	-0-		238	2		N	-0-				-0-
10	248 N	247	-0-	-1 B	-0-		247	2		N	-0-				-0-
11	240 N	213	-0-	-27 B	-0-		213	2		N	-0-				-0-
12	325 N	325	-0-	-0 B	-0-		325	2		N	-0-				-0-
01	248 N	217	-0-	-31 B	-0-		217	2		N	-0-				-0-
-----															
GIERHART, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 047230		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013							
08	186 N	186	-0-	-0 B	-0-		186	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	170 N	170	-0-	-0 B	-0-		170	2		N	-0-				-0-
10	177 N	177	-0-	-0 B	-0-		177	2		N	-0-				-0-
11	144 N	144	-0-	-0 B	-0-		144	2		N	-0-				-0-
12	129 N	129	-0-	-0 B	-0-		129	2		N	-0-				-0-
*01	150 N	150	-0-	-0 B	-0-		150	2		N	-0-				-0-
-----															
BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 048759		COMPL. DATE 07/18/1970		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035							
08	42 N	42	-0-	-0 B	-0-		42	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	36 N	36	-0-	-0 B	-0-		36	2		N	-0-				-0-
10	33 N	33	-0-	-0 B	-0-		33	2		N	-0-				-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-		26	2		N	-0-				-0-
12	154 N	154	-0-	-0 B	-0-		154	2		N	-0-				-0-
*01	34 N	34	-0-	-0 B	-0-		34	2		N	-0-				-0-
-----															
STALLS, RANDY		811989		WELL #: 1		RRCID -> 102086		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416		GOLDIE			
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-				-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STINE-HAWKINS		821850		WELL #: 1		RRCID -> 026323		COMPL. DATE 12/00/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		FRANKS			
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HAWKINS, WM. G.		WELL #: 1		RRCID -> 085086		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A							
08	1085 N	923	-0-	-162 B	-0-		923	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	1020 N	915	-0-	-105 B	-0-		915	2		N	-0-				-0-
10	930 N	844	-0-	-86 B	-0-		844	2		N	-0-				-0-
11	900 N	783	-0-	-117 B	-0-		783	2		N	-0-				-0-
12	961 N	657	-0-	-304 B	-0-		657	2		N	-0-				-0-
*01	906 N	906	-0-	-0 B	-0-		906	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST STINE-HAWKINS HAWKINS		//CONT.// //CONT.//	68826 001 821850	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 090745	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2130	- 2144					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
HAWKINS -5-		WELL #: 1		RRCID -> 098545	COMPL. DATE 01/27/1982	TOTAL DEPTH 2328	PERF. 2035	- 2151					
08	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
11	180 N	121	-0-	-59	B	-0-	121	2	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2	N	-0-			-0-
01	155 N	65	-0-	-90	B	-0-	65	2	N	-0-			-0-
HAWKINS, W. G.		WELL #: 1A		RRCID -> 133595	COMPL. DATE 07/07/1983	TOTAL DEPTH 2267	PERF. 2100	- 2255					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
SUPA ENERGY, INC. ROACH, H. N.		WELL #: 2		RRCID -> 026942	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	240 N	100	-0-	-140	B	-0-	100	3	N	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
*01	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 027024	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08	837 N	695	-0-	-142	B	-0-	695	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3	N	-0-			-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3	N	-0-			-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3	N	-0-			-0-
12	713 N	516	-0-	-197	B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
01	775 N	526	-0-	-249	B	-0-	526	3	N	-0-			-0-
COLUMBIAN FUEL CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 027025	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245														
HARVEY		WELL #: 1		RRCID -> 027027		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
HARVEY		WELL #: 2		RRCID -> 027028		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	682 N	619	-0-	-63	B	-0-	619	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3		N	-0-					-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3		N	-0-					-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	3		N	-0-					-0-
12	651 N	175	-0-	-476	B	-0-	175	3		N	-0-					-0-
01	713 N	148	-0-	-565	B	-0-	148	3		N	-0-					-0-
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 027029		COMPL. DATE 10/14/1962		TOTAL DEPTH 1914		PERF. N/A						
08	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-					-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3		N	-0-					-0-
12	155 N	121	-0-	-34	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
01	155 N	107	-0-	-48	B	-0-	107	3		N	-0-					-0-
MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 027030		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	217 N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	210 N	196	-0-	-14	B	-0-	196	3		N	-0-					-0-
10	217 N	198	-0-	-19	B	-0-	198	3		N	-0-					-0-
11	180 N	172	-0-	-8	B	-0-	172	3		N	-0-					-0-
12	217 N	128	-0-	-89	B	-0-	128	3		N	-0-					-0-
01	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3		N	-0-					-0-
PAKAN		WELL #: A 1		RRCID -> 027031		COMPL. DATE 08/17/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		N	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3		N	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3		N	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-					-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3		N	-0-					-0-
PAKAN, MIRO		WELL #: 1		RRCID -> 027032		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
08	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3		N	-0-					-0-
10	155 N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3		N	-0-					-0-
11	150 N	112	-0-	-38	B	-0-	112	3		N	-0-					-0-
12	155 N	105	-0-	-50	B	-0-	105	3		N	-0-					-0-
01	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3		N	-0-					-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245								
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027033		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
11	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65 3	N	-0-		-0-
12	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
01	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 027034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-		-0-
10	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
11	90 N	53	-0-	-37 B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3	N	-0-		-0-
01	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
-----										
WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027035		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 027037		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-		-0-
10	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638 3	N	-0-		-0-
11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-		-0-
12	651 N	371	-0-	-280 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
01	651 N	490	-0-	-161 B	-0-	490 3	N	-0-		-0-
-----										
GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 027038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-		-0-
11	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-		-0-
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
*01	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3	N	-0-		-0-
-----										
RIPPY-SPEED		WELL #: 1		RRCID -> 027039		COMPL. DATE 03/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
10	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
11	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
01	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245													
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-				-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-				-0-
11	60 N	47	-0-	-13	B	-0-	47	3		N	-0-				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
08	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09	669 N	585	-0-	-84	B	-0-	585	3		N	-0-				-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3		N	-0-				-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3		N	-0-				-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3		N	-0-				-0-
*01	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3		N	-0-				-0-
-----															
STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217							
08	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09	150 N	136	-0-	-14	B	-0-	136	3		N	-0-				-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-				-0-
11	150 N	113	-0-	-37	B	-0-	113	3		N	-0-				-0-
12	155 N	103	-0-	-52	B	-0-	103	3		N	-0-				-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-				-0-
-----															
HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887							
08	310 N	292	-0-	-18	B	-0-	292	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-				-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-				-0-
11	270 N	261	-0-	-9	B	-0-	261	3		N	-0-				-0-
12	279 N	269	-0-	-10	B	-0-	269	3		N	-0-				-0-
01	279 N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3		N	-0-				-0-
-----															
GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945							
08	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-										
09	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3		N	-0-				-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3		N	-0-				-0-
11	360 N	352	-0-	-8	B	-0-	352	3		N	-0-				-0-
12	372 N	322	-0-	-50	B	-0-	322	3		N	-0-				-0-
01	372 N	354	-0-	-18	B	-0-	354	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
CROCKETT, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 078559		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2137		PERF. 2066 - 2124	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
PURCELL		WELL #: 1		RRCID -> 078560		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1834 - 1891	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
LITCHFIELD, B.L.		WELL #: 1		RRCID -> 079096		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 2097		PERF. 1983 - 2069	
08	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
RENEAU, J. R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 079125		COMPL. DATE 10/01/1978		TOTAL DEPTH 2014		PERF. 1923 - 1999	
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
-----											
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 079409		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 2152		PERF. 1986 - 2081	
08	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
11	120 N	92	-0-	-28	B	-0-	92 3	N	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
-----											
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 079978		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1989 - 2019	
08	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
10	155 N	139	-0-	-16	B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
11	150 N	130	-0-	-20	B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	124 N	87	-0-	-37	B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245										
FABIAN		WELL #: 1		RRCID -> 079979		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 2036 - 2353		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
11		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
12		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
*01		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
-----												
GABEL		WELL #: 1		RRCID -> 080219		COMPL. DATE 11/28/1978		TOTAL DEPTH 2368		PERF. 1998 - 2197		
08		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		90 N	36	-0-	-54 B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
10		124 N	57	-0-	-67 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CLOSE, G. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 080302		COMPL. DATE 12/24/1978		TOTAL DEPTH 1661		PERF. 1488 - 1598		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BOWEN, W. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 080304		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 1617 - 1647		
08		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		330 N	296	-0-	-34 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
10		341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
11		330 N	240	-0-	-90 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-
01		310 N	160	-0-	-150 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
-----												
BAILEY, M		WELL #: 1		RRCID -> 083081		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1695 - 2044		
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BAILEY, F. M.		WELL #: 1		RRCID -> 083082		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2037 - 2177		
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
TATE, O. O.		WELL #: 1		RRCID -> 083083		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1807 - 2115	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
CUNNINGHAM, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 083084		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 2248		PERF. 1805 - 2193	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
PHILLIPS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 083287		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1633 - 1875	
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
LAYCOCK, L.		WELL #: 1		RRCID -> 083751		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1666 - 2013	
08	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	175	-0-	-155	B	-0-	175	3	N	-0-	-0-
10	341 N	299	-0-	-42	B	-0-	299	3	N	-0-	-0-
11	330 N	245	-0-	-85	B	-0-	245	3	N	-0-	-0-
12	186 N	173	-0-	-13	B	-0-	173	3	N	-0-	-0-
01	310 N	218	-0-	-92	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-
-----											
LAYCOCK, L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 085110		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 1981		PERF. 1767 - 1953	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
MORRIS		WELL #: 9701		RRCID -> 094106		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1787 - 1835	
08	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3	N	-0-	-0-
11	90 N	74	-0-	-16	B	-0-	74	3	N	-0-	-0-
12	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-
01	124 N	72	-0-	-52	B	-0-	72	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
Troxell Oil & Gas			871350						
Kiser, B. F.			WELL #: 1	RRCID -> 026408	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
Troxell, B. R.			871363						
Pirtle, W. L.			WELL #: 1	RRCID -> 026878	COMPL. DATE 08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
Vanguard Operating, LLC			881585						
Hudgins			WELL #: 1	RRCID -> 025887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	902 N	902	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	882 N	882	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
Walls, G. M. & Frances, Inc.			894215						
Goode			WELL #: 1	RRCID -> 025813	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	217 N	197	-0-	-20	B	-0-	N	-0-	-0-
11	210 N	194	-0-	-16	B	-0-	N	-0-	-0-
12	217 N	192	-0-	-25	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
Perkins -B-			WELL #: 2	RRCID -> 025827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	372 N	342	-0-	-30	B	-0-	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	330 N	322	-0-	-8	B	-0-	N	-0-	-0-
12	341 N	270	-0-	-71	B	-0-	N	-0-	-0-
01	341 N	292	-0-	-49	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
Cubine			WELL #: 1	RRCID -> 026554	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
WARNER, MARK T. OIL CO				897220						
PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 026600	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-		-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-		-0-
*01	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
-----										
WISCHKAEMPER, JAMES K.				932957						
SEWELL, G. R.				WELL #: 2	RRCID -> 026324	COMPL. DATE 03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1812 -	1824
08	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-		-0-
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
*01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
-----										
MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 026327	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
10	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
12	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3	N	-0-		-0-
*01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
-----										
SANDERS				WELL #: A 1	RRCID -> 026330	COMPL. DATE 09/26/1957	TOTAL DEPTH	1819	PERF. 1803 -	1819
08	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-		-0-
11	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
12	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-		-0-
*01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-		-0-
-----										
SEWELL, G. R.				WELL #: 1	RRCID -> 026332	COMPL. DATE 12/20/1957	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1770 -	1812
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
-----										
BENSON, J. R.				WELL #: 1	RRCID -> 026343	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
*01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
BENSON, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	026344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----												
08	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-		-0-	
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-		-0-	
*01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
-----												
BROTHERS, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-		-0-	
12	186 N	84	-0-	-102 B	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
*01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
-----												
CARLTON, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	026346	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	92	-0-	-118 B	-0-	92	2	N	-0-		-0-	
12	248 N	108	-0-	-140 B	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
*01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-		-0-	
-----												
KEGEL, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026348	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3	N	-0-		-0-	
10	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2	1	N	-0-		-0-	
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3	N	-0-		-0-	
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3	N	-0-		-0-	
*01	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3	N	-0-		-0-	
-----												
KEGEL		WELL #:		B 1	RRCID ->	026349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36	3	N	-0-		-0-	
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	N	-0-		-0-	
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3	N	-0-		-0-	
*01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
-----												
MCKINNEY, G. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	17	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
*01	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-		-0-	



-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 1	RRCID ->	026351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
08	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-		-0-		
10	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-		-0-		
11	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-		
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2	N	-0-		-0-		
*01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		-0-		
-----												
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 2	RRCID ->	026352	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-		
10	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-		-0-		
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-		-0-		
12	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2	N	-0-		-0-		
*01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-		-0-		
-----												
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 3	RRCID ->	026353	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-		
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-		
11	14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-		
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-		
*01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-		
-----												
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 4	RRCID ->	026354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	62 N	10	-0-	-52 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2	N	-0-		-0-		
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-		
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-		
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-		
*01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-		-0-		
-----												
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 5	RRCID ->	026355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-		
10	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36 2	N	-0-		-0-		
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-		-0-		
12	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-		-0-		
*01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-		-0-		
-----												
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 6	RRCID ->	026356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-		-0-		
10	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229 2	N	-0-		-0-		
11	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225 2	N	-0-		-0-		
12	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-		
*01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-		-0-		

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
MORGAN, T. H.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
*01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
-----												
MORGAN, T. H.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026358	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
11	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
*01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-			-0-
-----												
BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GORDON, O. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1814	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SAMMONS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	035804	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2252 - 2288
08	372 N	302	-0-	-70 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	330 N	270	-0-	-60 B	-0-	270 3		N	-0-			-0-
10	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
11	300 N	252	-0-	-48 B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
12	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
*01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
-----												
PARRISH -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	041960	COMPL. DATE	12/15/1965	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1794 - 1830
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
WISCHKAEMPER, JAMES K.			//CONT.//		932957									
TROSTLE			WELL #:		3	RRCID -> 074805		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1722 - 1845		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-		-0-	
10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-		-0-	
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-		-0-	
12	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-		-0-	
*01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-		-0-	
-----														
BEDNORZ			WELL #:		1	RRCID -> 085200		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1998 - 2001		
08	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2			N	-0-		-0-	
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-		-0-	
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-		-0-	
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-		-0-	
*01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-		-0-	
-----														
WISCHKAEMPER -A-			WELL #:		2	RRCID -> 086741		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2048 - 2052		
08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-		-0-	
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-		-0-	
11	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			N	-0-		-0-	
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-		-0-	
*01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-		-0-	
-----														
WISCHKAEMPER			WELL #:		1	RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH	2688	PERF. 1870 - 1900		
08	155 N	69	-0-	-86 B	-0-	69	3			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-		-0-	
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-		-0-	
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-		-0-	
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-		-0-	
*01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-		-0-	
-----														
POWELL, L.			WELL #:		1	RRCID -> 091906		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2063 - 2226		
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115	3			N	-0-		-0-	
10	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3			N	-0-		-0-	
11	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	3			N	-0-		-0-	
12	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79	3			N	-0-		-0-	
*01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-		-0-	
-----														
BRUTON -C-			WELL #:		1	RRCID -> 095802		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2042 - 2138		
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			Y	-0-		78	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			Y	-0-		78	
10	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			Y	-0-		78	
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			Y	-0-		78	
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-		78	
*01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			Y	-0-		78	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957									
BRUTON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100382		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2335		PERF. 2065 - 2077	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		Y	-0-	-0-
10	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2		Y	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2		Y	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0 B	-0-	70	2		Y	-0-	-0-
*01	40 N	40	-0-	-0 B	-0-	40	2		Y	-0-	-0-
-----											
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 106700		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2014 - 2022	
08	69 N	69	-0-	-0 B	-0-	69	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3		N	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0 B	-0-	81	3		N	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0 B	-0-	82	3		N	-0-	-0-
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2		N	-0-	-0-
*01	62 N	62	-0-	-0 B	-0-	62	2		N	-0-	-0-
-----											
WISCHKAEMPER, KENNETH SHAW, J. M.		932970		WELL #: 2		RRCID -> 025869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	3		N	-0-	-0-
10	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	3		N	-0-	-0-
11	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48	3		N	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3		N	-0-	-0-
*01	51 N	51	-0-	-0 B	-0-	51	3		N	-0-	-0-
-----											
LINCOLN-SAUNDERS		WELL #: 4		RRCID -> 025888		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-3				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-3				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-3				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1 B	-2	1	1		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-2				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-2				N	-0-	-0-
-----											
THUT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	93 N	23	-0-	-70 B	-0-	23	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14	3		N	-0-	-0-
10	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3		N	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0 B	-0-	39	3		N	-0-	-0-
12	26 N	26	-0-	-0 B	-0-	26	3		N	-0-	-0-
*01	50 N	50	-0-	-0 B	-0-	50	3		N	-0-	-0-
-----											
GUNTER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	301 N	301	-0-	-0 B	-0-	301	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	304 N	304	-0-	-0 B	-0-	304	3		N	-0-	-0-
10	327 N	327	-0-	-0 B	-0-	327	3		N	-0-	-0-
11	300 N	300	-0-	-0 B	-0-	300	3		N	-0-	-0-
12	349 N	349	-0-	-0 B	-0-	349	3		N	-0-	-0-
*01	377 N	377	-0-	-0 B	-0-	377	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
WEIBLEY, J. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 026359		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
10	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2	N	-0-	-0-	
12	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
*01	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
-----												
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026369		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	186 N	91	-0-	-95	B	-0-	5	1	86	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	13	1	191	2	N	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	9	1	158	2	N	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	13	1	190	2	N	-0-
12	193 N	166	-0-	-27	B	-0-	13	1	153	2	N	-0-
*01	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	8	1	128	2	N	-0-
-----												
CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	372 N	302	-0-	-70	B	-0-	17	1	285	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	297	-0-	-3	B	-0-	18	1	279	2	N	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	20	1	352	2	N	-0-
11	300 N	296	-0-	-4	B	-0-	18	1	278	2	N	-0-
12	310 N	238	-0-	-72	B	-0-	18	1	220	2	N	-0-
*01	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	22	1	349	2	N	-0-
-----												
EDWARDS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026374		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	22	1	358	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	15	1	232	2	N	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	22	1	376	2	N	-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	15	1	231	2	N	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	15	1	183	2	N	-0-
*01	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	25	1	405	2	N	-0-
-----												
MAGNOLIA FEE		WELL #: 1		RRCID -> 026375		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	6	1	108	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	8	1	118	2	N	-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	10	1	168	2	N	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	8	1	117	2	N	-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	8	1	93	2	N	-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	5	1	85	2	N	-0-
-----												
PARSONS		WELL #: 2		RRCID -> 026377		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	21	1	351	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	16	1	249	2	N	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	12	1	214	2	N	-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	16	1	248	2	N	-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	16	1	196	2	N	-0-
*01	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	11	1	170	2	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
PARSONS		WELL #: 3		RRCID -> 026378		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
08	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	12 1	201 2	N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	11 1	172 2	N	-0-		
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	11 1	198 2	N	-0-		
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	11 1	171 2	N	-0-		
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	11 1	138 2	N	-0-		
*01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	14 1	231 2	N	-0-		
-----											
PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026380		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	496 N	458	-0-	-38 B	-0-	26 1	432 2	N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	24 1	359 2	N	-0-		
10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	26 1	451 2	N	-0-		
11	450 N	382	-0-	-68 B	-0-	24 1	358 2	N	-0-		
12	387 N	307	-0-	-80 B	-0-	23 1	284 2	N	-0-		
*01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	16 1	265 2	N	-0-		
-----											
PURCELL, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 026381		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	11 1	189 2	N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	11 1	162 2	N	-0-		
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	10 1	183 2	N	-0-		
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	11 1	161 2	N	-0-		
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	11 1	128 2	N	-0-		
*01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	16 1	251 2	N	-0-		
-----											
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 026382		COMPL. DATE 03/29/1929			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	5 1	55 2	N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	5 1	52 2	N	-0-		
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	5 1	56 2	N	-0-		
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	5 1	53 2	N	-0-		
12	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	5 1	35 2	N	-0-		
*01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	5 1	51 2	N	-0-		
-----											
HICKS		WELL #: 2		RRCID -> 026383		COMPL. DATE 05/21/1929			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	38 1	413 2	N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	38 1	391 2	N	-0-		
10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	38 1	416 2	N	-0-		
11	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	38 1	398 2	N	-0-		
12	434 N	297	-0-	-137 B	-0-	38 1	259 2	N	-0-		
*01	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	38 1	383 2	N	-0-		
-----											
HICKS		WELL #: 3		RRCID -> 026384		COMPL. DATE 09/10/1929			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	7 1	83 2	N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	7 1	78 2	N	-0-		
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	7 1	83 2	N	-0-		
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	7 1	80 2	N	-0-		
12	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	7 1	52 2	N	-0-		
*01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	7 1	77 2	N	-0-		

-----														
PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970									
ADAMSON			WELL #:		1	RRCID -> 026392			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
-----														
ADAMSON, R.L.			WELL #:		2	RRCID -> 026393			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	14 1	226 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	15 1	235 2		N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	14 1	251 2		N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	15 1	234 2		N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	15 1	185 2		N	-0-			-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	15 1	236 2		N	-0-			-0-
-----														
HICKS			WELL #:		1 T	RRCID -> 026405			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 3			N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 3			N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	B	-0-	42 3			N	-0-			-0-
12	62 N	23	-0-	-39	B	-0-	23 3			N	-0-			-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 3			N	-0-			-0-
-----														
HOSHER/F UNION/			WELL #:		1	RRCID -> 026406			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	256	-0-	-14	B	-0-	256 3			N	-0-			-0-
10	279 N	267	-0-	-12	B	-0-	267 3			N	-0-			-0-
11	270 N	224	-0-	-46	B	-0-	224 3			N	-0-			-0-
12	279 N	164	-0-	-115	B	-0-	164 3			N	-0-			-0-
*01	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275 3			N	-0-			-0-
-----														
MORGAN, D. L.			WELL #:		2	RRCID -> 026414			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
-----														
PARSONS			WELL #:		1	RRCID -> 026419			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	186 N	159	-0-	-27	B	-0-	9 1	150 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	8 1	129 2		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	10 1	172 2		N	-0-			-0-
11	150 N	136	-0-	-14	B	-0-	8 1	128 2		N	-0-			-0-
12	155 N	111	-0-	-44	B	-0-	8 1	103 2		N	-0-			-0-
*01	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	12 1	188 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
GEORGE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 026429		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3	N	-0-	-0-
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3	N	-0-	-0-
12	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29	3	N	-0-	-0-
*01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
-----										
HICKS-STALEY		WELL #: 1		RRCID -> 026438		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	N	-0-	-0-
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	N	-0-	-0-
11	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89	3	N	-0-	-0-
12	93 N	48	-0-	-45 B	-0-	48	3	N	-0-	-0-
*01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	N	-0-	-0-
-----										
BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 026458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-	-0-
12	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
*01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
-----										
HAINES, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026541		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3	N	-0-	-0-
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3	N	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-	-0-
12	279 N	175	-0-	-104 B	-0-	175	3	N	-0-	-0-
*01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-	-0-
-----										
VALENCIK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 026552		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-	-0-
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-	-0-
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3	N	-0-	-0-
12	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3	N	-0-	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-	-0-
-----										
GODFREY, K. P. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026591		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3	N	-0-	-0-
12	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3	N	-0-	-0-
*01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3	N	-0-	-0-



PANHANDLE, EAST													
WISCHKAEMPER, KENNETH													
GUYTON HEIRS -A-													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 932970													
WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
*01	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
HARVEY, O. B.													
WELL #: 1 RRCID -> 026834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3	N	-0-			-0-
10	465 N	449	-0-	-16	B	-0-	449	3	N	-0-			-0-
11	450 N	408	-0-	-42	B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
12	434 N	255	-0-	-179	B	-0-	255	3	N	-0-			-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3	N	-0-			-0-
LINKEY, C. A.													
WELL #: 2 RRCID -> 026842 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	13 N	1	-0-	-12	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	9 N	1	-0-	-8	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-			-0-
*01	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3	N	-0-			-0-
PITSCH, CHARLES													
WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	558 N	294	-0-	-264	B	-0-	60	1	234	2	N		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	378 N	333	-0-	-45	B	-0-	60	1	273	2	N		-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	60	1	395	2	N		-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	60	1	355	2	N		-0-
12	341 N	316	-0-	-25	B	-0-	60	1	256	2	N		-0-
*01	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	60	1	376	2	N		-0-
PITSCH, CHARLES													
WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	310 N	166	-0-	-144	B	-0-	34	1	132	2	N		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	188	-0-	-52	B	-0-	34	1	154	2	N		-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	34	1	222	2	N		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	34	1	200	2	N		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	34	1	144	2	N		-0-
*01	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	34	1	211	2	N		-0-
ISAACS, MILLIE													
WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151	3			N		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	141	-0-	-69	B	-0-	141	3			N		-0-
10	155 N	131	-0-	-24	B	-0-	131	3			N		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3			N		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			N		-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3			N		-0-

-----																	
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970													
GOSSETT		WELL #:		1	RRCID -> 026882			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
08	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3		N	-0-					-0-	
10	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3		N	-0-					-0-	
11	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3		N	-0-					-0-	
12	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-					-0-	
*01	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-					-0-	
-----																	
GROGAN		WELL #:		D 1	RRCID -> 026884			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	775 N	66	-0-	-709	B	-0-	66	3		N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	240 N	127	-0-	-113	B	-0-	127	3		N	-0-					-0-	
10	217 N	95	-0-	-122	B	-0-	95	3		N	-0-					-0-	
11	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3		N	-0-					-0-	
12	124 N	2	-0-	-122	B	-0-	2	1		N	-0-					-0-	
*01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-	
-----																	
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 026886			COMPL. DATE 01/20/1962			TOTAL DEPTH	2372	PERF. N/A				
08	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-					-0-	
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-					-0-	
11	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3		N	-0-					-0-	
12	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-					-0-	
*01	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3		N	-0-					-0-	
-----																	
LANKFORD		WELL #:		2	RRCID -> 026889			COMPL. DATE 05/19/1961			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3		N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3		N	-0-					-0-	
10	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3		N	-0-					-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-					-0-	
12	155 N	135	-0-	-20	B	-0-	135	3		N	-0-					-0-	
*01	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3		N	-0-					-0-	
-----																	
POWELL		WELL #:		B 1	RRCID -> 026892			COMPL. DATE 02/24/1962			TOTAL DEPTH	2235	PERF. N/A				
08	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3		N	-0-					-0-	
10	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-					-0-	
11	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-					-0-	
12	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3		N	-0-					-0-	
*01	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-					-0-	
-----																	
GROGAN		WELL #:		A 1	RRCID -> 026909			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	310 N	238	-0-	-72	B	-0-	234	3		N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	300 N	179	-0-	-121	B	-0-	179	3		N	-0-					-0-	
10	310 N	184	-0-	-126	B	-0-	184	3		N	-0-					-0-	
11	240 N	153	-0-	-87	B	-0-	153	3		N	-0-					-0-	
12	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3		N	-0-					-0-	
*01	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST WISCHKAEMPER, KENNETH PITSCH		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 932970	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 026975 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	26 1	112 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	26 1	114 2	N	-0-		-0-
10	186 N	96	-0-	-90 B	-0-	26 1	70 2	N	-0-		-0-
11	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	26 1	69 2	N	-0-		-0-
12	155 N	57	-0-	-98 B	-0-	26 1	31 2	N	-0-		-0-
*01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	26 1	59 2	N	-0-		-0-
-----											
AYER, J. E.											
WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-		-0-
10	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-		-0-
12	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 3		N	-0-		-0-
*01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-		-0-
-----											
LAYCOCK											
WELL #: B 1 RRCID -> 027016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496 3		N	-0-		-0-
10	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 3		N	-0-		-0-
11	510 N	425	-0-	-85 B	-0-	425 3		N	-0-		-0-
12	527 N	307	-0-	-220 B	-0-	307 3		N	-0-		-0-
*01	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3		N	-0-		-0-
-----											
CLOSE, G. L.											
WELL #: 1 RRCID -> 035617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
11	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
-----											
OGORMAN, JAMES											
WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
12	186 N	139	-0-	-47 B	-0-	139 3		N	-0-		-0-
*01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-		-0-
-----											
OGORMAN, EDDIE											
WELL #: 1 RRCID -> 039522 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2068 - 2099											
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WISCHKAEMPER, KENNETH												
//CONT.// 932970												
COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 2326												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2					N	-0-	-0-
COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A												
08	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	3			N	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-	-0-
*01	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-	-0-
RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700												
08	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3			N	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-	-0-
11	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3			N	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3			N	-0-	-0-
*01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-	-0-
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126												
08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-	-0-
10	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-	-0-
11	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-	-0-
12	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-	-0-
*01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-	-0-
TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894												
08	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			N	-0-	-0-
11	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-	-0-
12	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-	-0-
*01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-	-0-
TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912												
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-	-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-	-0-
*01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
TROSTLE		WELL #:		4	RRCID ->	074806	COMPL. DATE	07/16/1977	TOTAL DEPTH	1892	PERF.	1713 - 1840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-	
10	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-	
11	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-	
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-	
*01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-	
-----												
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	085712	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1686 - 1786
08	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-			-0-	
10	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3	N	-0-			-0-	
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-			-0-	
*01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-			-0-	
-----												
WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	087029	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	2156	PERF.	1932 - 2030
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-	
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-	
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			-0-	
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-	
*01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-			-0-	
-----												
BRUTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089480	COMPL. DATE	06/15/1980	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	1948 - 1973
08	155 N	34	-0-	-121 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-	
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-	
12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
*01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
-----												
SIMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	090755	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	1848 - 1868
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
MERTEL, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	090756	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	2487	PERF.	1966 - 2057
08	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	180 N	127	-0-	-53 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-	
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-	
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-	
12	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3	N	-0-			-0-	
*01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-	

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
LUMMUS		WELL #:		1	RRCID ->	091523	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1846 - 1914
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3	N	-0-		-0-	
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3	N	-0-		-0-	
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3	N	-0-		-0-	
12	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3	N	-0-		-0-	
*01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-		-0-	
-----												
TROSTLE		WELL #:		2	RRCID ->	098937	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	1979	PERF.	1795 - 1921
08	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2	N	-0-		-0-	
10	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
*01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	N	-0-		-0-	
-----												
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	098951	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	1763	PERF.	1597 - 1695
08	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-	
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	131	-0-	-55 B	-0-	131	3	N	-0-		-0-	
*01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
-----												
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	100825	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1663 - 1850
08	837 N	689	-0-	-148 B	-0-	689	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3	N	-0-		-0-	
10	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3	N	-0-		-0-	
11	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3	N	-0-		-0-	
12	775 N	463	-0-	-312 B	-0-	463	3	N	-0-		-0-	
*01	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3	N	-0-		-0-	
-----												
CALCOTE		WELL #:		1	RRCID ->	102536	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	2049 - 2176
08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3	N	-0-		-0-	
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3	N	-0-		-0-	
11	390 N	324	-0-	-66 B	-0-	324	3	N	-0-		-0-	
12	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3	N	-0-		-0-	
*01	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3	N	-0-		-0-	
-----												
CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #:		1	RRCID ->	102543	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1715	PERF.	1611 - 1684
08	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	7	1	N	107	2	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	7	1	N	100	2	-0-	
10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	6	1	N	98	2	-0-	
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	7	1	N	100	2	-0-	
12	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	7	1	N	80	2	-0-	
*01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	4	1	N	61	2	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2371 - 2629	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
12	403 N	327	-0-	-76 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
*01	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142		PERF. 1957 - 2089	
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
*01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
-----											
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1963 - 2100	
08	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
*01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
-----											
DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2267 - 2655	
08	682 N	616	-0-	-66 B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2	N	-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
12	620 N	457	-0-	-163 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
*01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
-----											
WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1 E		RRCID -> 105731		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2032 - 2046	
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
*01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 106369		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1985 - 2098	
08	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
*01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 106370		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1967 - 2081	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
*01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
-----											
GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 106371		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1504 - 1592	
08	12 N	3	-0-	-9 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
-----											
POWELL		WELL #: 3		RRCID -> 107389		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 2306		PERF. 2064 - 2280	
08	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
12	465 N	341	-0-	-124 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
*01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON A/PENDLETON		WELL #: 1		RRCID -> 107656		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 2195		PERF. 1956 - 2156	
08	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
*01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
-----											
GILL, KEN		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1969 - 2077	
08	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
10	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
*01	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
-----											
HEIRS, MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 108612		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 2061		PERF. 1899 - 2017	
08	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
10	620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
11	570 N	506	-0-	-64 B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
12	558 N	431	-0-	-127 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
*01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
WISCHKAEMPER, KENNETH KEYS		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 108748		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
*01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
-----											
HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 109671		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720			
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	4 1	N	-0-	60 2	N	-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	4 1	N	-0-	60 2	N	-0-
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	5 1	N	-0-	59 2	N	-0-
*01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-	40 2	N	-0-
-----											
SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #: 1		RRCID -> 114402		COMPL. DATE 02/19/1963		TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 114560		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934			
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
12	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
*01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
-----											
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 129796		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126			
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-			76
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			76
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			76
11	480 N	412	-0-	-68 B	-0-	412 3	N	-0-			76
12	403 N	99	-0-	-304 B	-0-	99 3	N	-0-			76
*01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			76
-----											
CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 142740		COMPL. DATE 11/18/1974		TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934			
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
NELSON, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167833		COMPL. DATE 12/06/1936		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1923 - 2210		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
10		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
11		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
12		434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
*01		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
-----												
WRIGHT, LYNN		944165						CNTY: WHEELER				
BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 025992		COMPL. DATE 05/27/1957		TOTAL DEPTH 2230		PERF. N/A		
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WTG EXPLORATION		945220						CNTY: WHEELER				
BALTHROPE		WELL #: 1		RRCID -> 026794		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		60 N	7	-0-	-53 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
*01		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
-----												
GARDNER		945220						CNTY: WHEELER				
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 026795		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08		93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
10		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
12		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
*01		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
-----												
GARDNER		945220						CNTY: WHEELER				
GARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 026796		COMPL. DATE 10/01/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
11		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
*01		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
-----												
HILL		945220						CNTY: WHEELER				
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 026797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
08		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
10		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
*01		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER									
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220															
OGORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
10	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
11	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
12	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
*01	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
OGORMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08	17 N	17	-0-	-0 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09	11 N	11	-0-	-0 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-	
10	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
12	32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-	
*01	33 N	33	-0-	-0 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-	
SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 026800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-	
10	14 N	14	-0-	-0 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-	
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-	
12	12 N	4	-0-	-8 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
01	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
TINDALL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 026801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-	
10	85 N	85	-0-	-0 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-	
11	121 N	121	-0-	-0 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-	
12	104 N	104	-0-	-0 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-	
*01	144 N	144	-0-	-0 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-	
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 026802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09	60 N	60	-0-	-0 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-	
10	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-	
11	113 N	113	-0-	-0 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-	
12	103 N	103	-0-	-0 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-	
*01	130 N	130	-0-	-0 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-	
XTO ENERGY INC.		945936															
DAVIS, M. B.		WELL #: 35		RRCID -> 025926		COMPL. DATE 10/14/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-	

-----													
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		1	RRCID -> 025940			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
08	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-			-0-	
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-			-0-	
11	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3	N	-0-			-0-	
12	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214	3	N	-0-			-0-	
01	279 N	203	-0-	-76 B	-0-	203	3	N	-0-			-0-	
-----													
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		2	RRCID -> 025941			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1426 N	1271	-0-	-155 B	-0-	1271	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	3	N	-0-			-0-	
10	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3	N	-0-			-0-	
11	1230 N	1170	-0-	-60 B	-0-	1170	3	N	-0-			-0-	
12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3	N	-0-			-0-	
01	1333 N	1004	-0-	-329 B	-0-	1004	3	N	-0-			-0-	
-----													
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		4	RRCID -> 025943			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3	N	-0-			-0-	
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-			-0-	
11	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450	3	N	-0-			-0-	
12	496 N	407	-0-	-89 B	-0-	407	3	N	-0-			-0-	
01	527 N	386	-0-	-141 B	-0-	386	3	N	-0-			-0-	
-----													
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		58	RRCID -> 025963			COMPL. DATE 07/09/1960			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	N	-0-			-0-	
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	N	-0-			-0-	
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-			-0-	
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-			-0-	
*01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-			-0-	
-----													
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		108	RRCID -> 025964			COMPL. DATE 07/02/1960			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	465 N	375	-0-	-90 B	-0-	375	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3	N	-0-			-0-	
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3	N	-0-			-0-	
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3	N	-0-			-0-	
12	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371	3	N	-0-			-0-	
01	465 N	399	-0-	-66 B	-0-	399	3	N	-0-			-0-	
-----													
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		110	RRCID -> 025965			COMPL. DATE 07/05/1960			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	434 N	360	-0-	-74 B	-0-	360	3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3	N	-0-			-0-	
10	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-			-0-	
11	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3	N	-0-			-0-	
12	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	3	N	-0-			-0-	
01	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	313	3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SAUNDERS NCT-3		WELL #: 114		RRCID -> 025966		COMPL. DATE 08/02/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-	-0-	
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-	-0-	
11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-	-0-	
12	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3	N	-0-	-0-	
01	434 N	310	-0-	-124 B	-0-	310 3	N	-0-	-0-	
-----										
THUT		WELL #: 2		RRCID -> 025969		COMPL. DATE 06/13/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-	-0-	
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-	-0-	
11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3	N	-0-	-0-	
*01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-	-0-	
-----										
THUT, H. A.		WELL #: 3		RRCID -> 025970		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-	-0-	
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-	-0-	
11	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-	-0-	
12	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535 3	N	-0-	-0-	
01	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 3	N	-0-	-0-	
-----										
THUT		WELL #: 5		RRCID -> 025971		COMPL. DATE 12/11/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-	-0-	
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
-----										
DARSEY, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026671		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	187	-0-	-123 B	-0-	187 3	N	-0-	-0-	
11	330 N	225	-0-	-105 B	-0-	225 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236 3	N	-0-	-0-	
*01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-	
-----										
DARSEY, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026672		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	245	-0-	-55 B	-0-	245 3	N	-0-	-0-	
12	279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221 3	N	-0-	-0-	
*01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DARSEY, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026673		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3	N	-0-
10	651 N	516	-0-	-135	B	-0-	516	3	N	-0-
11	750 N	640	-0-	-110	B	-0-	640	3	N	-0-
12	713 N	563	-0-	-150	B	-0-	563	3	N	-0-
01	527 N	436	-0-	-91	B	-0-	436	3	N	-0-
-----										
DARSEY, R. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026674		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-
10	124 N	61	-0-	-63	B	-0-	61	3	N	-0-
11	180 N	122	-0-	-58	B	-0-	122	3	N	-0-
12	155 N	106	-0-	-49	B	-0-	106	3	N	-0-
01	62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35	3	N	-0-
-----										
DARSEY, R. E.		WELL #: B 2		RRCID -> 026675		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3	N	-0-
10	403 N	185	-0-	-218	B	-0-	185	3	N	-0-
11	480 N	310	-0-	-170	B	-0-	310	3	N	-0-
12	403 N	270	-0-	-133	B	-0-	270	3	N	-0-
*01	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-
-----										
DARSEY, R. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
-----										
WILLIAMS, J. E.		WELL #: 47		RRCID -> 040001		COMPL. DATE 05/19/1966		TOTAL DEPTH	2736	PERF. 2620 - 2677
08	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3	N	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3	N	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3	N	-0-
01	186 N	160	-0-	-26	B	-0-	160	3	N	-0-
-----										
5 G RESOURCES, LLC		953465								
HARLAN, L.		WELL #: 1		RRCID -> 090432		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH	2274	PERF. 2102 - 2232
08	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-
10	155 N	110	-0-	-45	B	-0-	110	3	N	-0-
11	120 N	106	-0-	-14	B	-0-	106	3	N	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3	N	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2	N	-0-

-----												
PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
5 G RESOURCES, LLC		//CONT.//		953465								
BAILEY-JOHNSON UNIT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	090433	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2265 - 2473
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
08	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3	N	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3	N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3	N	-0-			-0-
12	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3	N	-0-			-0-
*01	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2	N	-0-			-0-
-----												
BENTLEY, G. A.		WELL #:		1	RRCID ->	090434	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2529	PERF.	2212 - 2434
08	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
12	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
*01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
-----												
BAILEY, J.		WELL #:		1	RRCID ->	090435	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2092 - 2188
08	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3	N	-0-			-0-
10	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
11	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3	N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-			-0-
*01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2	N	-0-			-0-
-----												
BAILEY, EDGAR		WELL #:		1	RRCID ->	090436	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1988 - 2172
08	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3	N	-0-			-0-
*01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
-----												
KATHY		WELL #:		1001	RRCID ->	092336	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2067 - 2134
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3	N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3	N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3	N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2	N	-0-			-0-
-----												
KRISTEN		WELL #:		9401	RRCID ->	092338	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	2115 - 2250
08	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
10	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3	N	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	3	N	-0-			-0-
01	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
5 G RESOURCES, LLC		//CONT.//		953465							
RAILSBACK		WELL #:		1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1855 - 1913
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
10	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
01	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
-----											
BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF. 1841 - 1878
08	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
*01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
-----											
PANHANDLE, WEST		68831 001		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		019510									
WHITTENBURG		WELL #:		1 A	RRCID ->	060396	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2416 - 2600
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BEAR CREEK OPERATING		060119					CNTY: POTTER				
WATKINS		WELL #:		3	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2716 - 2828
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WATKINS -B-		WELL #:		12G	RRCID ->	139990	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2665 - 2770
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WATKINS		WELL #:		4	RRCID ->	158487	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 272 - 2840
08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	137 2	151 9	N	137	138 1	15
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	154 2	39 9	N	35	43 1	7
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	147 2	24 9	N	22		29
11	270 N	183	-0-	-87 B	-0-	159 2	24 9	N	22		51
12	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	147 2	1 9	N	1	44 1	8
*01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	145 2	50 9	N	45		53



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BICHSEL, ROBERT E.				068998							
BISCHEL				WELL #: 1	RRCID -> 024332	COMPL. DATE 06/17/1938	TOTAL DEPTH 2844	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
HOLTORF				WELL #: 5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 2772 - 3044			
08	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	924 N	924	-0-	-0-	B	-0-	924 2	N	-0-	-0-	
10	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846 2	N	-0-	-0-	
11	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688 2	N	-0-	-0-	
*12	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765 2	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
HOLTORF				WELL #: 11	RRCID -> 148937	COMPL. DATE 12/29/1984	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
BOHR, BILL & LEON				079570							
BOHR				WELL #: 1	RRCID -> 038759	COMPL. DATE 05/10/1965	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2857 - 2881			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				02/26/2016	- PLUGGED 02/26/16						
BRANDY PRODUCTION				088628							
DOUBLE FIVE				WELL #: 1	RRCID -> 125264	COMPL. DATE 05/00/1926	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2915 - 3064			
08	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	210 N	177	-0-	-33	B	-0-	177 2	N	-0-	-0-	
10	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775 2	N	-0-	-0-	
11	180 N	41	-0-	-139	B	-0-	41 2	N	-0-	-0-	
12	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 2	N	-0-	-0-	
01	285 N	78	-0-	-207	B	-0-	78 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.				092545					
GABLE				WELL #: 1	RRCID -> 024862	COMPL. DATE 05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-	-0-
10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-	-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-	-0-
12	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3	N	-0-	-0-
*01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-	-0-
-----									
GABLE				WELL #: 2	RRCID -> 024863	COMPL. DATE 01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
10	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-	-0-
01	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-	-0-
-----									
BURGER, KEN				107988			TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2780 - 2864
CHRIS				WELL #: 1	RRCID -> 105400	COMPL. DATE 04/01/1983			
08	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-	-0-
10	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3	N	-0-	-0-
11	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250 3	N	-0-	-0-
12	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-	-0-
01	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-	-0-
-----									
LYNN				WELL #: 1	RRCID -> 210039	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2760 - 2848
08	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3	N	-0-	-0-
10	992 N	933	-0-	-59 B	-0-	933 3	N	-0-	-0-
11	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-	-0-
12	961 N	901	-0-	-60 B	-0-	901 3	N	-0-	-0-
*01	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3	N	-0-	-0-
-----									
LYNN				WELL #: 2	RRCID -> 212879	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2766 - 2852
08	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-	-0-
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-	-0-
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-	-0-
*01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-	-0-
-----									
CAPROCK ENGINEERING, INC.				130477			TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2721 - 2877
HOERNER				WELL #: 1	RRCID -> 023216	COMPL. DATE 06/27/2011			
08	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	510 N	484	-0-	-26 B	-0-	484 3	N	-0-	-0-
10	527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 3	N	-0-	-0-
11	510 N	446	-0-	-64 B	-0-	446 3	N	-0-	-0-
12	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461 3	N	-0-	-0-
01	496 N	246	-0-	-250 B	-0-	246 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.// 130477								
VICARS		WELL #: 2		RRCID -> 024315		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 3	N	-0-		-0-
10	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
11	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
12	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273 3	N	-0-		-0-
01	310 N	108	-0-	-202 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
-----										
QUIRK		WELL #: 1		RRCID -> 024384		COMPL. DATE 04/25/1948		TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A		
08	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
10	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
11	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-		-0-
12	558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
*01	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-		-0-
-----										
DOSS		WELL #: 2		RRCID -> 024818		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826		
08	744 N	733	-0-	-11 B	-0-	733 3	N	-0-		61
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3	N	-0-		61
10	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731 3	N	-0-		61
11	720 N	719	-0-	-1 B	-0-	719 3	N	-0-		61
12	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731 3	N	-0-		61
01	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737 3	N	-0-		61
-----										
KNORPP, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 025373		COMPL. DATE 09/01/1951		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960		
08	1260 N	1229	-0-	-31 B	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1238	-0-	-33 B	-0-	1238 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1262	-0-	-9 B	-0-	1262 3	N	-0-		-0-
-----										
HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040577		COMPL. DATE 05/20/1966		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040579		COMPL. DATE 12/02/1966		TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.// 130477							
STEED-SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040580		COMPL. DATE 01/03/1966		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
CAREY		WELL #: 1 A		RRCID -> 041315		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967	
08	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	240 N	197	-0-	-43	B	-0-	197 3	N	-0-
10	217 N	175	-0-	-42	B	-0-	175 3	N	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 3	N	-0-
12	217 N	202	-0-	-15	B	-0-	202 3	N	-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 3	N	-0-
-----									
CULVER, C. L.		WELL #: 1A		RRCID -> 090598		COMPL. DATE 08/15/1980		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2918 - 2948	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
MAMIE		WELL #: 1		RRCID -> 128078		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 140820		COMPL. DATE 01/11/1992		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240	
08	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	300 N	299	-0-	-1	B	-0-	299 3	N	-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315 3	N	-0-
11	300 N	295	-0-	-5	B	-0-	295 3	N	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315 3	N	-0-
01	310 N	278	-0-	-32	B	-0-	278 3	N	-0-
-----									
LADD		WELL #: 4		RRCID -> 143451		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2892 - 3040	
08	341 N	327	-0-	-14	B	-0-	327 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	935 3	N	-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	871 3	N	-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780 3	N	-0-
12	961 N	773	-0-	-188	B	-0-	773 3	N	-0-
01	868 N	363	-0-	-505	B	-0-	363 3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.// 130477									
KNORPP, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 150327		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2818 - 2888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1271 N	1213	-0-	-58 B	-0-	1213	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1200 N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171	3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1213	-0-	-27 B	-0-	1213	3	N	-0-		-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1203	-0-	-6 B	-0-	1203	3	N	-0-		-0-
*01	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	3	N	-0-		-0-
-----											
LADD		WELL #: 1		RRCID -> 156815		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2728 - 2820	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KAYLA		WELL #: 2		RRCID -> 167079		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 3407		PERF. 2860 - 3230	
08	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	610	-0-	-80 B	-0-	610	3	N	-0-		-0-
10	651 N	614	-0-	-37 B	-0-	614	3	N	-0-		-0-
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3	N	-0-		-0-
12	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3	N	-0-		-0-
01	620 N	284	-0-	-336 B	-0-	284	3	N	-0-		-0-
-----											
RICE, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 175589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2870 - 3318	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
QUIRK		WELL #: 2		RRCID -> 193446		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2760 - 2808	
08	310 N	241	-0-	-69 B	-0-	241	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3	N	-0-		-0-
-----											
BIGGS HORN		WELL #: 1		RRCID -> 239393		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2834 - 2902	
08	1085 N	1039	-0-	-46 B	-0-	1039	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1050 N	989	-0-	-61 B	-0-	989	3	N	-0-		-0-
10	1054 N	1003	-0-	-51 B	-0-	1003	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	931	-0-	-89 B	-0-	931	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	939	-0-	-84 B	-0-	939	3	N	-0-		-0-
01	992 N	889	-0-	-103 B	-0-	889	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477							
JEFF		WELL #:		2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2892 - 3056
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
KAYLA		WELL #:		1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3032 - 3152
08	0 W	252	-0-	252 B	1814	252 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1814											
09	0	258	-0-	258 B	2072	258 3	N	-0-			-0-
10	2329 N	257	-0-	-2072 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
12	279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
01	248 N	113	-0-	-135 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
-----											
HEIDI		WELL #:		1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3176 - 3258
08	0 W	329	-0-	329 B	4419	329 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4419											
09	4744 R	325	-0-	-4419 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
*01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
-----											
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		130528									
COLEMAN		WELL #:		14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2653 - 2812
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COLEMAN		WELL #:		8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2750 - 2872
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COLEMAN		WELL #:		15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2824 - 2955
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528											
COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 - 2966				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
-----															
COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
-----															
COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2801 - 2954				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-					
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-					
-----															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699			RRCID ->	023238	COMPL. DATE	11/26/1998	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2345 - 4700				
BURNETT		WELL #:		G 5H											
08	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	297	2	26	9	N	24	25	1	8
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	267	2	23	9	N	21	25	1	4
10	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	270	2	47	9	N	43	25	1	22
11	300 N	289	-0-	-11	B	-0-	225	2	64	9	N	58	51	1	29
12	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	229	2	88	9	N	80	76	1	33
*01	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	245	2	86	9	N	78	78	1	33
-----															
BURNETT, M.C.		WELL #:		G 1 B	RRCID ->	023239	COMPL. DATE	08/14/1930	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2435 - 2810				
08	1877 N	1877	-0-	-0-	B	-0-	394	1	1483	2	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1860 N	1751	-0-	-109	B	-0-	432	1	1319	2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1723	-0-	-137	B	-0-	403	1	1320	2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1767	-0-	-63	B	-0-	432	1	1335	2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1565	-0-	-233	B	-0-	360	1	1205	2	N	-0-			-0-
*01	1798 N	1798	-0-	-0-	B	-0-	446	1	1352	2	N	-0-			-0-
-----															
BURNETT, M.C.		WELL #:		G 1 D	RRCID ->	023240	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 3002 - 3090				
08	2254 N	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	2156 N	2156	-0-	-0-	B	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
10	2162 N	2162	-0-	-0-	B	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
11	2190 N	2040	-0-	-150	B	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
12	2232 N	1929	-0-	-303	B	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
01	2170 N	2071	-0-	-99	B	-0-	2071	2			N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699									
HEXTER			WELL #:		E 3	RRCID -> 023241		COMPL. DATE 03/26/1969		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
08		1767 N	1635	-0-	-132 B	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1650 N	1587	-0-	-63 B	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1659	-0-	-15 B	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
11		1590 N	880	-0-	-710 B	-0-	880	2		N	-0-			-0-
12		1643 N	1501	-0-	-142 B	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
01		1674 N	1425	-0-	-249 B	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
-----														
SANFORD, J. M.			WELL #:		P 1	RRCID -> 023243		COMPL. DATE 12/18/1953		TOTAL DEPTH	2918	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCCOY			WELL #:		1	RRCID -> 024019		COMPL. DATE 01/20/1953		TOTAL DEPTH	2623	PERF. N/A		
08		775 N	562	-0-	-213 B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2		N	-0-			-0-
10		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2		N	-0-			-0-
11		540 N	502	-0-	-38 B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
12		961 N	451	-0-	-510 B	-0-	451	2		N	-0-			-0-
01		775 N	435	-0-	-340 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
-----														
AEBERSOLD			WELL #:		G 1	RRCID -> 024021		COMPL. DATE 03/05/1968		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*01		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
-----														
AEBERSOLD			WELL #:		A 3	RRCID -> 024022		COMPL. DATE 06/17/1958		TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A		
08		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1560 N	1443	-0-	-117 B	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
10		1612 N	1540	-0-	-72 B	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
11		1500 N	1358	-0-	-142 B	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
12		1488 N	1266	-0-	-222 B	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
01		1550 N	1343	-0-	-207 B	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
-----														
BEAUCHAMP			WELL #:		P 1 R	RRCID -> 024023		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1891 N	1774	-0-	-117 B	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1920 N	1430	-0-	-490 B	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
10		2015 N	1804	-0-	-211 B	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
11		1710 N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
12		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
01		1798 N	1786	-0-	-12 B	-0-	1786	2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
BEDNORZ, J. G.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 147699														
WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BENNETT														
WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	775 N	422	-0-	-353	B	-0-	125	1	297	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	2160 N	-0-	-0-	-2160	B	-0-				N	-0-			-0-
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	B	-0-				N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BENNETT-SNEED														
WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	2883 N	1930	-0-	-953	B	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	3103 N	3103	-0-	-0-	B	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
10	3679 N	3679	-0-	-0-	B	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
11	3562 N	3562	-0-	-0-	B	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
12	3193 N	2595	-0-	-598	B	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
01	3689 N	2413	-0-	-1276	B	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
-----														
BINKLEY														
WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
10	527 N	243	-0-	-284	B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
11	660 N	637	-0-	-23	B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2		N	-0-			-0-
*01	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT, M. C.														
WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A														
08	1705 N	1651	-0-	-54	B	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1814 N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
10	1828 N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1490	-0-	-370	B	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1594	-0-	-235	B	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT, M. C.														
WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A														
08	1023 N	595	-0-	-428	B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1290 N	424	-0-	-866	B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
10	2050 N	2050	-0-	-0-	B	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
11	1968 N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
12	1764 N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1954	-0-	-92	B	-0-	1954	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4433 N	4065	-0-	-368 B	-0-	622	1	3443	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4119 N	4119	-0-	-0- B	-0-	663	1	3456	2	N	-0-			-0-
10	3453 N	3453	-0-	-0- B	-0-	550	1	2903	2	N	-0-			-0-
11	4017 N	4017	-0-	-0- B	-0-	663	1	3354	2	N	-0-			-0-
12	4247 N	2839	-0-	-1408 B	-0-	483	1	2356	2	N	-0-			-0-
*01	3604 N	3604	-0-	-0- B	-0-	630	1	2974	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

08	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
10	2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
11	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
12	2542 N	2185	-0-	-357 B	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
01	2511 N	2390	-0-	-121 B	-0-	2390	2			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

08	1395 N	1360	-0-	-35 B	-0-	1334	2	26	9	N	24	25	1	7
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1234	2	23	9	N	21	26	1	2
10	1364 N	1298	-0-	-66 B	-0-	1251	2	47	9	N	43	26	1	19
11	1320 N	1285	-0-	-35 B	-0-	1221	2	64	9	N	58	51	1	26
12	1302 N	1292	-0-	-10 B	-0-	1204	2	88	9	N	80	76	1	30
*01	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1269	2	86	9	N	78	78	1	30

BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

08	1550 N	1397	-0-	-153 B	-0-	419	1	952	2	N	24	26	1	16
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1320 N	1065	-0-	-255 B	-0-	319	1	723	2	N	21	25	1	12
10	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	406	1	971	2	N	43	26	1	29
11	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	432	1	957	2	N	58	51	1	36
12	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	380	1	825	2	N	80	76	1	40
01	1426 N	1257	-0-	-169 B	-0-	361	1	810	2	N	78	77	1	41

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
BURNETT, S. B.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED														
//CONT.// 147699														
WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1494 2	26 9	N	24	25 1			11	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1530 N	1426	-0-	-104 B	-0-	1403 2	23 9	N	21	25 1			7	
10	1457 N	1396	-0-	-61 B	-0-	1349 2	47 9	N	43	26 1			24	
11	1470 N	1414	-0-	-56 B	-0-	1350 2	64 9	N	58	51 1			31	
12	1488 N	1326	-0-	-162 B	-0-	1238 2	88 9	N	80	76 1			35	
*01	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1488 2	86 9	N	78	78 1			35	
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	868 N	701	-0-	-167 B	-0-	701 2		N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	667	-0-	-173 B	-0-	667 2		N	-0-				-0-	
10	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2		N	-0-				-0-	
11	690 N	435	-0-	-255 B	-0-	435 2		N	-0-				-0-	
12	682 N	9	-0-	-673 B	-0-	9 2		N	-0-				-0-	
01	620 N	486	-0-	-134 B	-0-	486 2		N	-0-				-0-	
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A														
08	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2		N	-0-				-0-	
10	496 N	238	-0-	-258 B	-0-	238 2		N	-0-				-0-	
11	630 N	182	-0-	-448 B	-0-	182 2		N	-0-				-0-	
12	558 N	342	-0-	-216 B	-0-	342 2		N	-0-				-0-	
*01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-				-0-	
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A														
08	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 2		N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1440 N	1048	-0-	-392 B	-0-	1048 2		N	-0-				-0-	
10	1395 N	1251	-0-	-144 B	-0-	1251 2		N	-0-				-0-	
*11	1320 N	893	-0-	-427 B	-0-	893 2		N	-0-				-0-	
*12	1085 N	1055	-0-	-30 B	-0-	1055 2		N	-0-				-0-	
01	1240 N	910	-0-	-330 B	-0-	910 2		N	-0-				-0-	
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A														
08	6789 N	6507	-0-	-282 B	-3133	6482 2	25 9	N	23	25 1			6	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3133													
09	6478 N	6478	-0-	-0- B	-0-	6455 2	23 9	N	21	25 1			2	
10	6342 N	6342	-0-	-0- B	-0-	6296 2	46 9	N	42	25 1			19	
11	6549 N	6549	-0-	-0- B	-0-	6485 2	64 9	N	58	51 1			26	
12	6696 N	6095	-0-	-601 B	-0-	6007 2	88 9	N	80	75 1			31	
01	6355 N	5947	-0-	-408 B	-0-	5860 2	87 9	N	79	78 1			32	
-----														
BURNETT, M.C.														
WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750														
08	2263 N	2241	-0-	-22 B	-0-	418 1	1823 2	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2340 N	2206	-0-	-134 B	-0-	432 1	1774 2	N	-0-				-0-	
10	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	446 1	1915 2	N	-0-				-0-	
11	2160 N	1371	-0-	-789 B	-0-	225 1	1146 2	N	-0-				-0-	
12	2294 N	1449	-0-	-845 B	-0-	234 1	1215 2	N	-0-				-0-	
01	2356 N	1451	-0-	-905 B	-0-	288 1	1163 2	N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
BURNETT, M.C.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147699												
WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178 2	N	-0-			-0-
10		2139 N	2090	-0-	-49 B	-0-	2090 2	N	-0-			-0-
11		2100 N	1969	-0-	-131 B	-0-	1969 2	N	-0-			-0-
12		2263 N	1794	-0-	-469 B	-0-	1794 2	N	-0-			-0-
*01		3100 N	3576	-0-	476 B	476	3576 2	N	-0-			-0-
BURNETT, M.C.												
WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A												
08		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2	N	-0-			-0-
10		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2	N	-0-			-0-
11		900 N	800	-0-	-100 B	-0-	800 2	N	-0-			-0-
12		899 N	748	-0-	-151 B	-0-	748 2	N	-0-			-0-
01		837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816 2	N	-0-			-0-
BURNETT, M.C.												
WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A												
08		1147 N	1073	-0-	-74 B	-0-	1073 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 2	N	-0-			-0-
10		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 2	N	-0-			-0-
11		1050 N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030 2	N	-0-			-0-
12		1147 N	915	-0-	-232 B	-0-	915 2	N	-0-			-0-
01		1116 N	694	-0-	-422 B	-0-	694 2	N	-0-			-0-
BURNETT, M.C.												
WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605												
08		1023 N	929	-0-	-94 B	-0-	929 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 2	N	-0-			-0-
10		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 2	N	-0-			-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
12		1178 N	867	-0-	-311 B	-0-	867 2	N	-0-			-0-
01		1147 N	828	-0-	-319 B	-0-	828 2	N	-0-			-0-
BURNETT, M.C.												
WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A												
08		2263 N	2110	-0-	-153 B	-0-	2110 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 2	N	-0-			-0-
10		2387 N	1841	-0-	-546 B	-0-	1841 2	N	-0-			-0-
11		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454 2	N	-0-			-0-
12		2356 N	2027	-0-	-329 B	-0-	2027 2	N	-0-			-0-
*01		2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352 2	N	-0-			-0-
BURNETT, M.C.												
WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A												
08		1488 N	1480	-0-	-8 B	-0-	1480 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1560 N	1505	-0-	-55 B	-0-	1505 2	N	-0-			-0-
10		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 2	N	-0-			-0-
11		1440 N	1246	-0-	-194 B	-0-	1246 2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1288	-0-	-262 B	-0-	1288 2	N	-0-			-0-
01		1550 N	1154	-0-	-396 B	-0-	1154 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
BURNETT, M.C.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 147699														
WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	371 1	1271 2	N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	432 1	1357 2	N	-0-				-0-
10		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	446 1	1332 2	N	-0-				-0-
11		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	432 1	1209 2	N	-0-				-0-
12		1860 N	1392	-0-	-468 B	-0-	346 1	1046 2	N	-0-				-0-
01		1767 N	1618	-0-	-149 B	-0-	441 1	1177 2	N	-0-				-0-
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A														
08		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 2		N	-0-				-0-
10		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 2		N	-0-				-0-
11		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 2		N	-0-				-0-
12		1238 N	1129	-0-	-109 B	-0-	1129 2		N	-0-				-0-
*01		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2		N	-0-				-0-
-----														
BURNETT, S. B.														
WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A														
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
-----														
BURNETT, M.C.														
WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455														
08		713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2		N	-0-				-0-
10		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-				-0-
11		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-				-0-
12		713 N	618	-0-	-95 B	-0-	618 2		N	-0-				-0-
01		744 N	604	-0-	-140 B	-0-	604 2		N	-0-				-0-
-----														
BURNETT, M.C.														
WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925														
08		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 2		N	-0-				-0-
10		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 2		N	-0-				-0-
11		990 N	854	-0-	-136 B	-0-	854 2		N	-0-				-0-
12		992 N	772	-0-	-220 B	-0-	772 2		N	-0-				-0-
01		930 N	790	-0-	-140 B	-0-	790 2		N	-0-				-0-
-----														
CRUTCHFIELD														
WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A														
08		589 N	395	-0-	-194 B	-0-	395 2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2		N	-0-				-0-
10		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2		N	-0-				-0-
11		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-				-0-
12		837 N	711	-0-	-126 B	-0-	711 2		N	-0-				-0-
01		961 N	688	-0-	-273 B	-0-	688 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 147699													
CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
10	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
11	2190 N	2178	-0-	-12 B	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
12	2821 N	2134	-0-	-687 B	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
*01	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
-----													
CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A													
08	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	348	-0-	-706 B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
11	990 N	974	-0-	-16 B	-0-	974	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	830	-0-	-317 B	-0-	830	2		N	-0-			-0-
*01	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2		N	-0-			-0-
-----													
CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A													
08	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
11	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1448	-0-	-412 B	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	1751	-0-	-47 B	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
-----													
CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
11	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
12	713 N	529	-0-	-184 B	-0-	529	2		N	-0-			-0-
01	651 N	595	-0-	-56 B	-0-	595	2		N	-0-			-0-
-----													
CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A													
08	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1950 N	1894	-0-	-56 B	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
10	1860 N	1816	-0-	-44 B	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1495	-0-	-215 B	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1612	-0-	-341 B	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1743	-0-	-86 B	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
-----													
CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A													
08	8153 N	7652	-0-	-501 B	-0-	7652	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	8745 N	8745	-0-	-0- B	-0-	8745	2		N	-0-			-0-
10	8880 N	8880	-0-	-0- B	-0-	8880	2		N	-0-			-0-
11	7410 N	6456	-0-	-954 B	-0-	6456	2		N	-0-			-0-
12	9052 N	6610	-0-	-2442 B	-0-	6610	2		N	-0-			-0-
*01	8960 N	8960	-0-	-0- B	-0-	8960	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
COON, R. S.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 147699														
WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		2046 N	1913	-0-	-133 B	-0-	616	1	1297	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	663	1	1326	2	N	-0-		-0-
10		1953 N	1936	-0-	-17 B	-0-	647	1	1289	2	N	-0-		-0-
11		1860 N	532	-0-	-1328 B	-0-	182	1	350	2	N	-0-		-0-
12		2046 N	1645	-0-	-401 B	-0-	486	1	1159	2	N	-0-		-0-
*01		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	669	1	1519	2	N	-0-		-0-
COON, R. S.														
WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930														
08		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	603	1	673	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1350 N	1343	-0-	-7 B	-0-	663	1	680	2	N	-0-		-0-
10		1364 N	1354	-0-	-10 B	-0-	685	1	669	2	N	-0-		-0-
11		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	628	1	619	2	N	-0-		-0-
12		1395 N	1194	-0-	-201 B	-0-	622	1	572	2	N	-0-		-0-
01		1364 N	1360	-0-	-4 B	-0-	685	1	675	2	N	-0-		-0-
COON, R. S.														
WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1470 N	1373	-0-	-97 B	-0-	1373	2			N	-0-		-0-
10		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2			N	-0-		-0-
11		1260 N	1031	-0-	-229 B	-0-	1031	2			N	-0-		-0-
12		1426 N	1033	-0-	-393 B	-0-	1033	2			N	-0-		-0-
01		1426 N	1271	-0-	-155 B	-0-	1271	2			N	-0-		-0-
COON, R. S.														
WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1550 N	1495	-0-	-55 B	-0-	1495	2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1410 N	1383	-0-	-27 B	-0-	1383	2			N	-0-		-0-
10		1519 N	1373	-0-	-146 B	-0-	1373	2			N	-0-		-0-
11		1440 N	1175	-0-	-265 B	-0-	1175	2			N	-0-		-0-
12		1426 N	1273	-0-	-153 B	-0-	1273	2			N	-0-		-0-
01		1364 N	1303	-0-	-61 B	-0-	1303	2			N	-0-		-0-
COON, R. S.														
WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		2418 N	2201	-0-	-217 B	-0-	226	1	1975	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		3212 N	3212	-0-	-0- B	-0-	407	1	2805	2	N	-0-		-0-
10		3317 N	3000	-0-	-317 B	-0-	422	1	2578	2	N	-0-		-0-
11		2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	374	1	2073	2	N	-0-		-0-
12		3317 N	2618	-0-	-699 B	-0-	404	1	2214	2	N	-0-		-0-
01		3007 N	2891	-0-	-116 B	-0-	380	1	2511	2	N	-0-		-0-
COON, R. S.														
WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		2325 N	1627	-0-	-698 B	-0-	248	1	1379	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	424	1	2009	2	N	-0-		-0-
10		2480 N	2445	-0-	-35 B	-0-	446	1	1999	2	N	-0-		-0-
11		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	377	1	1628	2	N	-0-		-0-
12		2511 N	1780	-0-	-731 B	-0-	332	1	1448	2	N	-0-		-0-
01		2449 N	2192	-0-	-257 B	-0-	418	1	1774	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147699												
WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1209 N	213	-0-	-996 B	-0-	60	1	153	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-	-0-
10	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	4532 N	4532	-0-	-0- B	-0-	619	1	3913	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4561 N	4561	-0-	-0- B	-0-	650	1	3911	2	N	-0-	-0-
10	4867 N	4633	-0-	-234 B	-0-	685	1	3948	2	N	-0-	-0-
11	4380 N	4321	-0-	-59 B	-0-	663	1	3658	2	N	-0-	-0-
12	4712 N	3770	-0-	-942 B	-0-	645	1	3125	2	N	-0-	-0-
01	4619 N	4352	-0-	-267 B	-0-	685	1	3667	2	N	-0-	-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	2697 N	2631	-0-	-66 B	-0-	644	1	1987	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	647	1	1918	2	N	-0-	-0-
10	2697 N	2656	-0-	-41 B	-0-	685	1	1971	2	N	-0-	-0-
11	2550 N	2405	-0-	-145 B	-0-	641	1	1764	2	N	-0-	-0-
12	2666 N	2328	-0-	-338 B	-0-	642	1	1686	2	N	-0-	-0-
01	2666 N	2476	-0-	-190 B	-0-	685	1	1791	2	N	-0-	-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-	-0-
10	1364 N	1322	-0-	-42 B	-0-	1322	2			N	-0-	-0-
11	1290 N	1071	-0-	-219 B	-0-	1071	2			N	-0-	-0-
12	1364 N	1027	-0-	-337 B	-0-	1027	2			N	-0-	-0-
01	1333 N	1031	-0-	-302 B	-0-	1031	2			N	-0-	-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	396	1	1950	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2340 N	2289	-0-	-51 B	-0-	419	1	1870	2	N	-0-	-0-
10	2573 N	2450	-0-	-123 B	-0-	418	1	2032	2	N	-0-	-0-
11	2280 N	2244	-0-	-36 B	-0-	432	1	1812	2	N	-0-	-0-
12	2356 N	2230	-0-	-126 B	-0-	446	1	1784	2	N	-0-	-0-
01	2449 N	2173	-0-	-276 B	-0-	446	1	1727	2	N	-0-	-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	642	1	980	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1650 N	1632	-0-	-18 B	-0-	663	1	969	2	N	-0-	-0-
10	1643 N	1623	-0-	-20 B	-0-	645	1	978	2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1553	-0-	-7 B	-0-	608	1	945	2	N	-0-	-0-
12	1674 N	1596	-0-	-78 B	-0-	588	1	1008	2	N	-0-	-0-
01	1612 N	1439	-0-	-173 B	-0-	638	1	801	2	N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													
COON, R. S.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 147699													
WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	426 1	1757 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	418 1	1808 2	N	-0-			-0-
10		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	446 1	1741 2	N	-0-			-0-
11		2100 N	2002	-0-	-98 B	-0-	432 1	1570 2	N	-0-			-0-
12		2294 N	1900	-0-	-394 B	-0-	407 1	1493 2	N	-0-			-0-
01		2201 N	1374	-0-	-827 B	-0-	344 1	1030 2	N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S.													
WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A													
08		1581 N	1485	-0-	-96 B	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1530 N	1347	-0-	-183 B	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
10		1519 N	1393	-0-	-126 B	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
11		1440 N	1135	-0-	-305 B	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
12		1395 N	981	-0-	-414 B	-0-	981 2		N	-0-			-0-
01		1395 N	1370	-0-	-25 B	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S.													
WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1705 N	1169	-0-	-536 B	-0-	131 1	1038 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	267 1	1535 2	N	-0-			-0-
10		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	298 1	1372 2	N	-0-			-0-
11		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	276 1	1186 2	N	-0-			-0-
12		1860 N	1419	-0-	-441 B	-0-	220 1	1199 2	N	-0-			-0-
01		1674 N	157	-0-	-1517 B	-0-	21 1	136 2	N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S.													
WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1110 N	1095	-0-	-15 B	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1120	-0-	-58 B	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
11		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
12		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
01		1116 N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S.													
WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1333 N	1221	-0-	-112 B	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1260 N	1154	-0-	-106 B	-0-	1154 2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1166	-0-	-105 B	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
11		1170 N	928	-0-	-242 B	-0-	928 2		N	-0-			-0-
12		1178 N	835	-0-	-343 B	-0-	835 2		N	-0-			-0-
01		1178 N	911	-0-	-267 B	-0-	911 2		N	-0-			-0-
-----													
COON, R. S.													
WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2190 N	2101	-0-	-89 B	-0-	2101 2		N	-0-			-0-
10		2232 N	2158	-0-	-74 B	-0-	2158 2		N	-0-			-0-
11		2040 N	158	-0-	-1882 B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
12		2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-			N	-0-			-0-
01		2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																	
COON, R. S.																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 147699																	
WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1984 N	1848	-0-	-136 B	-0-	665	1	1183	2	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		1860 N	1817	-0-	-43 B	-0-	663	1	1154	2	N	-0-					-0-
10		1891 N	1836	-0-	-55 B	-0-	685	1	1151	2	N	-0-					-0-
11		1800 N	1416	-0-	-384 B	-0-	473	1	943	2	N	-0-					-0-
12		1891 N	1508	-0-	-383 B	-0-	473	1	1035	2	N	-0-					-0-
01		1829 N	1797	-0-	-32 B	-0-	545	1	1252	2	N	-0-					-0-
-----																	
COON, R. S.																	
WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		1209 N	1088	-0-	-121 B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10		1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
11		1050 N	980	-0-	-70 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12		1147 N	974	-0-	-173 B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01		1147 N	1073	-0-	-74 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
-----																	
COON, R. S.																	
WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		2835 N	2835	-0-	-0- B	-0-	442	1	2393	2	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		2730 N	2634	-0-	-96 B	-0-	406	1	2228	2	N	-0-					-0-
10		2857 N	2857	-0-	-0- B	-0-	446	1	2411	2	N	-0-					-0-
11		2730 N	2559	-0-	-171 B	-0-	412	1	2147	2	N	-0-					-0-
12		2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	446	1	2470	2	N	-0-					-0-
01		2852 N	593	-0-	-2259 B	-0-	91	1	502	2	N	-0-					-0-
-----																	
COON, R. S.																	
WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283																	
08		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	442	1	2150	2	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		2580 N	2482	-0-	-98 B	-0-	432	1	2050	2	N	-0-					-0-
10		2666 N	2655	-0-	-11 B	-0-	446	1	2209	2	N	-0-					-0-
11		2520 N	2511	-0-	-9 B	-0-	410	1	2101	2	N	-0-					-0-
12		2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	390	1	2279	2	N	-0-					-0-
*01		2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	446	1	2301	2	N	-0-					-0-
-----																	
COON, R. S.																	
WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		2015 N	1781	-0-	-234 B	-0-	291	1	1490	2	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	432	1	2186	2	N	-0-					-0-
10		2604 N	2513	-0-	-91 B	-0-	404	1	2109	2	N	-0-					-0-
11		2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	405	1	1958	2	N	-0-					-0-
12		2697 N	1418	-0-	-1279 B	-0-	223	1	1195	2	N	-0-					-0-
01		2511 N	2049	-0-	-462 B	-0-	334	1	1715	2	N	-0-					-0-
-----																	
COON, R. S.																	
WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	421	1	2432	2	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	432	1	2446	2	N	-0-					-0-
10		2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	424	1	2394	2	N	-0-					-0-
11		2760 N	2492	-0-	-268 B	-0-	386	1	2106	2	N	-0-					-0-
12		2976 N	2453	-0-	-523 B	-0-	400	1	2053	2	N	-0-					-0-
01		2821 N	2474	-0-	-347 B	-0-	389	1	2085	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147699												
WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
08	2325 N	2270	-0-	-55 B	-0-	421 1	1849 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2310 N	1962	-0-	-348 B	-0-	335 1	1627 2	N	-0-			-0-
10	2294 N	2158	-0-	-136 B	-0-	370 1	1788 2	N	-0-			-0-
11	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	432 1	1868 2	N	-0-			-0-
12	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	419 1	1797 2	N	-0-			-0-
*01	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	446 1	1961 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.												
WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327												
08	2046 N	1846	-0-	-200 B	-0-	295 1	1551 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	432 1	1720 2	N	-0-			-0-
10	2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	434 1	2497 2	N	-0-			-0-
11	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	367 1	2069 2	N	-0-			-0-
12	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	366 1	2072 2	N	-0-			-0-
01	2945 N	2868	-0-	-77 B	-0-	421 1	2447 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.												
WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	2139 N	2028	-0-	-111 B	-0-	2028 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
10	2046 N	2023	-0-	-23 B	-0-	2023 2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1580	-0-	-370 B	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1756	-0-	-321 B	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1760	-0-	-255 B	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.												
WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1922 N	1785	-0-	-137 B	-0-	413 1	1372 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1860 N	1857	-0-	-3 B	-0-	432 1	1425 2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1800	-0-	-29 B	-0-	406 1	1394 2	N	-0-			-0-
11	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	400 1	1372 2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1851	-0-	-71 B	-0-	424 1	1427 2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1790	-0-	-8 B	-0-	422 1	1368 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.												
WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810												
08	2480 N	2368	-0-	-112 B	-0-	422 1	1946 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	432 1	1943 2	N	-0-			-0-
10	2480 N	1892	-0-	-588 B	-0-	292 1	1600 2	N	-0-			-0-
11	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	432 1	1849 2	N	-0-			-0-
12	2449 N	2329	-0-	-120 B	-0-	437 1	1892 2	N	-0-			-0-
*01	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	446 1	1960 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.												
WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	3286 N	2642	-0-	-644 B	-0-	461 1	2181 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3269 N	3269	-0-	-0- B	-0-	663 1	2606 2	N	-0-			-0-
10	3248 N	3248	-0-	-0- B	-0-	685 1	2563 2	N	-0-			-0-
11	2550 N	2382	-0-	-168 B	-0-	512 1	1870 2	N	-0-			-0-
12	3379 N	3098	-0-	-281 B	-0-	586 1	2512 2	N	-0-			-0-
01	3255 N	3210	-0-	-45 B	-0-	644 1	2566 2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1440 N	1432	-0-	-8 B	-0-	1432	2	N	-0-		-0-
10		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	2	N	-0-		-0-
11		1560 N	1323	-0-	-237 B	-0-	1323	2	N	-0-		-0-
12		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	2	N	-0-		-0-
01		1395 N	1389	-0-	-6 B	-0-	1389	2	N	-0-		-0-
-----												
DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525												
08		713 N	648	-0-	-65 B	-0-	648	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2	N	-0-		-0-
10		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2	N	-0-		-0-
11		630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623	2	N	-0-		-0-
12		837 N	676	-0-	-161 B	-0-	676	2	N	-0-		-0-
01		899 N	610	-0-	-289 B	-0-	610	2	N	-0-		-0-
-----												
FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A												
08		2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	419	1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2610 N	2579	-0-	-31 B	-0-	432	1	N	-0-		-0-
10		2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	433	1	N	-0-		-0-
11		2550 N	2538	-0-	-12 B	-0-	403	1	N	-0-		-0-
12		2666 N	2547	-0-	-119 B	-0-	407	1	N	-0-		-0-
01		2759 N	1706	-0-	-1053 B	-0-	260	1	N	-0-		-0-
-----												
GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		2666 N	2332	-0-	-334 B	-0-	403	1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2190 N	2169	-0-	-21 B	-0-	376	1	N	-0-		-0-
10		2480 N	2116	-0-	-364 B	-0-	342	1	N	-0-		-0-
11		2250 N	1916	-0-	-334 B	-0-	353	1	N	-0-		-0-
12		2232 N	1904	-0-	-328 B	-0-	300	1	N	-0-		-0-
01		2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	364	1	N	-0-		-0-
-----												
GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		2790 N	2747	-0-	-43 B	-0-	418	1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2670 N	2649	-0-	-21 B	-0-	413	1	N	-0-		-0-
10		2790 N	2566	-0-	-224 B	-0-	361	1	N	-0-		-0-
11		2670 N	2130	-0-	-540 B	-0-	314	1	N	-0-		-0-
12		2728 N	2719	-0-	-9 B	-0-	372	1	N	-0-		-0-
01		2573 N	2511	-0-	-62 B	-0-	380	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													
GOBER													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 147699													
WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4470 N	4470	-0-	-0- B	-0-	677 1	3793 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4275 N	4275	-0-	-0- B	-0-	663 1	3612 2	N	-0-			-0-
10		4371 N	4263	-0-	-108 B	-0-	685 1	3578 2	N	-0-			-0-
11		4320 N	3177	-0-	-1143 B	-0-	543 1	2634 2	N	-0-			-0-
12		4433 N	3589	-0-	-844 B	-0-	592 1	2997 2	N	-0-			-0-
01		4278 N	694	-0-	-3584 B	-0-	99 1	595 2	N	-0-			-0-
-----													
GORES													
WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A													
08		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GORES													
WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A													
08		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HAIDUK													
WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A													
08		496 N	166	-0-	-330 B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 2		N	-0-			-0-
10		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2		N	-0-			-0-
11		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
12		1023 N	294	-0-	-729 B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
01		837 N	763	-0-	-74 B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
-----													
HAILE													
WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		2356 N	2234	-0-	-122 B	-0-	2234 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3999 N	3999	-0-	-0- B	-0-	3999 2		N	-0-			-0-
10		3662 N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662 2		N	-0-			-0-
11		3114 N	3114	-0-	-0- B	-0-	3114 2		N	-0-			-0-
12		4123 N	366	-0-	-3757 B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
01		3658 N	563	-0-	-3095 B	-0-	563 2		N	-0-			-0-
-----													
HAILE													
WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		775 N	402	-0-	-373 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752 2		N	-0-			-0-
10		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
11		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2		N	-0-			-0-
12		1798 N	238	-0-	-1560 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01		1178 N	96	-0-	-1082 B	-0-	96 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
HARRISON //CONT.// 147699														
WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	142	-0-	-323 B	-0-	142	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-				-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-				-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-				-0-
12	558 N	293	-0-	-265 B	-0-	293	2		N	-0-				-0-
01	496 N	316	-0-	-180 B	-0-	316	2		N	-0-				-0-
HAAS														
WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441														
08	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2		N	-0-				-0-
10	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	2		N	-0-				-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	2		N	-0-				-0-
12	2139 N	1795	-0-	-344 B	-0-	1795	2		N	-0-				-0-
01	2201 N	1968	-0-	-233 B	-0-	1968	2		N	-0-				-0-
HAAS														
WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2		N	-0-				-0-
10	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2		N	-0-				-0-
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2		N	-0-				-0-
12	775 N	651	-0-	-124 B	-0-	651	2		N	-0-				-0-
01	775 N	674	-0-	-101 B	-0-	674	2		N	-0-				-0-
JESTER														
WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	3162 N	3022	-0-	-140 B	-0-	517	1	2505	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3589 N	3589	-0-	-0- B	-0-	663	1	2926	2	N	-0-			-0-
10	3560 N	3560	-0-	-0- B	-0-	685	1	2875	2	N	-0-			-0-
11	3382 N	3382	-0-	-0- B	-0-	663	1	2719	2	N	-0-			-0-
12	3720 N	3386	-0-	-334 B	-0-	672	1	2714	2	N	-0-			-0-
01	3565 N	3453	-0-	-112 B	-0-	685	1	2768	2	N	-0-			-0-
JOHNSON, CART														
WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1333 N	1072	-0-	-261 B	-0-	1072	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2		N	-0-				-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2		N	-0-				-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2		N	-0-				-0-
12	1457 N	1383	-0-	-74 B	-0-	1383	2		N	-0-				-0-
01	1457 N	1337	-0-	-120 B	-0-	1337	2		N	-0-				-0-
JOHNSON, E. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	899 N	681	-0-	-218 B	-0-	681	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2		N	-0-				-0-
10	961 N	905	-0-	-56 B	-0-	905	2		N	-0-				-0-
11	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2		N	-0-				-0-
12	930 N	746	-0-	-184 B	-0-	746	2		N	-0-				-0-
01	899 N	734	-0-	-165 B	-0-	734	2		N	-0-				-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		5007 N	5007	-0-	-0- B	-0-	570 1	4437 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		5617 N	5617	-0-	-0- B	-0-	645 1	4972 2	N	-0-			-0-
10		6078 N	6078	-0-	-0- B	-0-	685 1	5393 2	N	-0-			-0-
11		5501 N	5501	-0-	-0- B	-0-	663 1	4838 2	N	-0-			-0-
12		5797 N	5355	-0-	-442 B	-0-	668 1	4687 2	N	-0-			-0-
01		6076 N	4961	-0-	-1115 B	-0-	599 1	4362 2	N	-0-			-0-
-----													
JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A													
08		589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
10		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
11		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1068	-0-	-172 B	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
01		1798 N	1144	-0-	-654 B	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
-----													
JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A													
08		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-	2852 2		N	-0-			-0-
10		2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786 2		N	-0-			-0-
11		2220 N	1822	-0-	-398 B	-0-	1822 2		N	-0-			-0-
12		2945 N	2114	-0-	-831 B	-0-	2114 2		N	-0-			-0-
01		2790 N	1946	-0-	-844 B	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
-----													
JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A													
08		744 N	75	-0-	-669 B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
10		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2		N	-0-			-0-
11		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
12		620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585 2		N	-0-			-0-
01		868 N	776	-0-	-92 B	-0-	776 2		N	-0-			-0-
-----													
JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A													
08		1147 N	1113	-0-	-34 B	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 2		N	-0-			-0-
10		1240 N	1161	-0-	-79 B	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
11		1080 N	984	-0-	-96 B	-0-	984 2		N	-0-			-0-
12		1457 N	802	-0-	-655 B	-0-	802 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	792	-0-	-355 B	-0-	792 2		N	-0-			-0-
-----													
KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A													
08		403 N	265	-0-	-138 B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		240 N	98	-0-	-142 B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
KILGORE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147699												
WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	140	1	581	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	234	1	599	2	N	-0-	-0-
10	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	281	1	505	2	N	-0-	-0-
11	690 N	179	-0-	-511 B	-0-	44	1	135	2	N	-0-	-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-	-0-
01	775 N	425	-0-	-350 B	-0-	96	1	329	2	N	-0-	-0-
KILGORE												
WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-	-0-
10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-	-0-
11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-	-0-
12	992 N	726	-0-	-266 B	-0-	726	2			N	-0-	-0-
01	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922	2			N	-0-	-0-
KILGORE PAR												
WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-	-0-
10	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-	-0-
11	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911	2			N	-0-	-0-
12	1023 N	778	-0-	-245 B	-0-	778	2			N	-0-	-0-
*01	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-	-0-
LEDRIK												
WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
08	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	531	-0-	-39 B	-0-	531	2			N	-0-	-0-
10	589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532	2			N	-0-	-0-
11	540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491	2			N	-0-	-0-
12	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550	2			N	-0-	-0-
*01	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-	-0-
LUCKY TIGER												
WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
MCCONNELL, R. S.												
WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MCCOY //CONT.// 147699												
WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	713 N	643	-0-	-70 B	-0-	643	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-	-0-
10	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-	-0-
11	630 N	597	-0-	-33 B	-0-	597	2			N	-0-	-0-
12	837 N	429	-0-	-408 B	-0-	429	2			N	-0-	-0-
01	837 N	290	-0-	-547 B	-0-	290	2			N	-0-	-0-
MCEWEN												
WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A												
08	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			N	-0-	-0-
10	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-	-0-
11	1470 N	1007	-0-	-463 B	-0-	1007	2			N	-0-	-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-	-0-
*01	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-	-0-
MCLAUGHLIN												
WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A												
08	341 N	34	-0-	-307 B	-0-	34	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	614	-0-	-76 B	-0-	614	2			N	-0-	-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-	-0-
11	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-	-0-
12	620 N	547	-0-	-73 B	-0-	547	2			N	-0-	-0-
01	1147 N	753	-0-	-394 B	-0-	753	2			N	-0-	-0-
MCLAUGHLIN												
WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A												
08	434 N	75	-0-	-359 B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-	-0-
10	558 N	491	-0-	-67 B	-0-	491	2			N	-0-	-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-	-0-
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-	-0-
*01	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-	-0-
MCLAUGHLIN												
WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A												
08	1457 N	1228	-0-	-229 B	-0-	1228	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2			N	-0-	-0-
10	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-	-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-	-0-
12	1829 N	1024	-0-	-805 B	-0-	1024	2			N	-0-	-0-
01	1798 N	1414	-0-	-384 B	-0-	1414	2			N	-0-	-0-
MCLAUGHLIN												
WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A												
08	868 N	580	-0-	-288 B	-0-	580	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	621	-0-	-399 B	-0-	621	2			N	-0-	-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			N	-0-	-0-
11	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-	-0-
12	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643	2			N	-0-	-0-
01	1395 N	826	-0-	-569 B	-0-	826	2			N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2	N	-0-			-0-	
10	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 2	N	-0-			-0-	
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-	
12	496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-	
01	961 N	582	-0-	-379 B	-0-	582 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A												
08	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-			-0-	
10	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-	
11	450 N	359	-0-	-91 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-	
12	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-	
01	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580												
08	744 N	107	-0-	-637 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 2	N	-0-			-0-	
10	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 2	N	-0-			-0-	
11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	N	-0-			-0-	
12	1209 N	929	-0-	-280 B	-0-	929 2	N	-0-			-0-	
01	1054 N	937	-0-	-117 B	-0-	937 2	N	-0-			-0-	
-----												
MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A												
08	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2	N	-0-			-0-	
10	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-			-0-	
11	510 N	353	-0-	-157 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-	
12	868 N	711	-0-	-157 B	-0-	711 2	N	-0-			-0-	
01	837 N	586	-0-	-251 B	-0-	586 2	N	-0-			-0-	
-----												
MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A												
08	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 2	N	-0-			-0-	
10	1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	1005 2	N	-0-			-0-	
11	960 N	811	-0-	-149 B	-0-	811 2	N	-0-			-0-	
12	961 N	783	-0-	-178 B	-0-	783 2	N	-0-			-0-	
01	992 N	871	-0-	-121 B	-0-	871 2	N	-0-			-0-	
-----												
MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A												
08	1612 N	1104	-0-	-508 B	-0-	225 1	N	879 2	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	432 1	N	1525 2	-0-		-0-	
10	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	446 1	N	1489 2	-0-		-0-	
11	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	342 1	N	1190 2	-0-		-0-	
12	2015 N	1501	-0-	-514 B	-0-	320 1	N	1181 2	-0-		-0-	
01	1922 N	1774	-0-	-148 B	-0-	387 1	N	1387 2	-0-		-0-	
-----												

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A															
-----															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A															
-----															
08	682 N	405	-0-	-277	B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	600 N	574	-0-	-26	B	-0-	574	2			N	-0-			-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2			N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2			N	-0-			-0-
*01	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			N	-0-			-0-
-----															
POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A															
-----															
08	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330 N	312	-0-	-18	B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
10	341 N	319	-0-	-22	B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
11	330 N	296	-0-	-34	B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
*01	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-			-0-
-----															
PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028															
-----															
08	3322 N	3322	-0-	-0-	B	-0-	359	1	2963	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3060 N	3009	-0-	-51	B	-0-	362	1	2647	2	N	-0-			-0-
10	3519 N	3519	-0-	-0-	B	-0-	382	1	3137	2	N	-0-			-0-
11	3210 N	2781	-0-	-429	B	-0-	325	1	2456	2	N	-0-			-0-
12	3324 N	3324	-0-	-0-	B	-0-	352	1	2972	2	N	-0-			-0-
01	3534 N	3257	-0-	-277	B	-0-	343	1	2914	2	N	-0-			-0-
-----															
RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A															
-----															
08	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-			-0-
11	810 N	280	-0-	-530	B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	633	-0-	-452	B	-0-	633	2			N	-0-			-0-
01	775 N	713	-0-	-62	B	-0-	713	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													
SCHAFFER													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 147699													
WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		434 N	310	-0-	-124 B	-0-	310	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2	N	-0-			-0-
10		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2	N	-0-			-0-
12		651 N	492	-0-	-159 B	-0-	492	2	N	-0-			-0-
01		527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469	2	N	-0-			-0-
SCHAFFER													
WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A													
08		2883 N	2768	-0-	-115 B	-0-	2768	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		3735 N	3735	-0-	-0- B	-0-	3735	2	N	-0-			-0-
10		3131 N	2644	-0-	-487 B	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
11		2670 N	435	-0-	-2235 B	-0-	435	2	N	-0-			-0-
12		3875 N	-0-	-0-	-3875 B	-0-			N	-0-			-0-
01		2635 N	-0-	-0-	-2635 B	-0-			N	-0-			-0-
SCHAFFER													
WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A													
08		1860 N	1430	-0-	-430 B	-0-	1430	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2	N	-0-			-0-
10		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1055	-0-	-325 B	-0-	1055	2	N	-0-			-0-
12		2077 N	1552	-0-	-525 B	-0-	1552	2	N	-0-			-0-
01		2046 N	1697	-0-	-349 B	-0-	1697	2	N	-0-			-0-
SCHAFFER													
WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 PERF. N/A													
08		3472 N	2700	-0-	-772 B	-0-	2700	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		3816 N	3816	-0-	-0- B	-0-	3816	2	N	-0-			-0-
10		3899 N	3899	-0-	-0- B	-0-	3899	2	N	-0-			-0-
11		2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	2778	2	N	-0-			-0-
12		3937 N	2081	-0-	-1856 B	-0-	2081	2	N	-0-			-0-
01		3906 N	2998	-0-	-908 B	-0-	2998	2	N	-0-			-0-
SCHAFFER													
WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHAFFER													
WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A													
08		1364 N	555	-0-	-809 B	-0-	555	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
10		1457 N	1251	-0-	-206 B	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
11		540 N	84	-0-	-456 B	-0-	84	2	N	-0-			-0-
12		1643 N	806	-0-	-837 B	-0-	806	2	N	-0-			-0-
01		1240 N	1081	-0-	-159 B	-0-	1081	2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SCHAFFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	2356 N	1802	-0-	-554 B	-0-	1802	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2340 N	2170	-0-	-170 B	-0-	2170	2	N	-0-		-0-	
10	2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	2280	2	N	-0-		-0-	
11	1740 N	1469	-0-	-271 B	-0-	1469	2	N	-0-		-0-	
12	2232 N	1672	-0-	-560 B	-0-	1672	2	N	-0-		-0-	
01	2294 N	1840	-0-	-454 B	-0-	1840	2	N	-0-		-0-	
-----												
SCHAFFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A												
08	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	228	1	617 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	525	-0-	-45 B	-0-	136	1	389 2	N	-0-	-0-	
10	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	243	1	649 2	N	-0-	-0-	
11	810 N	665	-0-	-145 B	-0-	202	1	463 2	N	-0-	-0-	
12	558 N	360	-0-	-198 B	-0-	114	1	246 2	N	-0-	-0-	
01	899 N	177	-0-	-722 B	-0-	53	1	124 2	N	-0-	-0-	
-----												
SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A												
08	4557 N	4332	-0-	-225 B	-0-	587	1	3745 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4652 N	4652	-0-	-0- B	-0-	663	1	3989 2	N	-0-	-0-	
10	4588 N	4559	-0-	-29 B	-0-	632	1	3927 2	N	-0-	-0-	
11	4378 N	4378	-0-	-0- B	-0-	642	1	3736 2	N	-0-	-0-	
12	4902 N	4902	-0-	-0- B	-0-	685	1	4217 2	N	-0-	-0-	
*01	4730 N	4730	-0-	-0- B	-0-	685	1	4045 2	N	-0-	-0-	
-----												
SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A												
08	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2		N	-0-	-0-	
10	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2		N	-0-	-0-	
11	810 N	367	-0-	-443 B	-0-	367	2		N	-0-	-0-	
12	1023 N	935	-0-	-88 B	-0-	935	2		N	-0-	-0-	
*01	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2		N	-0-	-0-	
-----												
SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	3100 N	3125	-0-	25 B	25	3125	2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 25											
09	2986 N	2961	-0-	-25 B	-0-	2961	2		N	-0-	-0-	
10	2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	2		N	-0-	-0-	
11	3030 #	2285	-0-	-745 B	-745	2285	2		N	-0-	-0-	
12	3131 #	2318	-0-	-813 B	-1558	2318	2		N	-0-	-0-	
01	3131 #	2612	-0-	-519 B	-2077	2612	2		N	-0-	-0-	
-----												
SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042												
08	1333 N	1206	-0-	-127 B	-0-	1206	2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1230 N	1061	-0-	-169 B	-0-	1061	2		N	-0-	-0-	
10	1085 N	959	-0-	-126 B	-0-	959	2		N	-0-	-0-	
11	1170 N	755	-0-	-415 B	-0-	755	2		N	-0-	-0-	
12	1085 N	1058	-0-	-27 B	-0-	1058	2		N	-0-	-0-	
01	961 N	811	-0-	-150 B	-0-	811	2		N	-0-	-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		2914 N	2771	-0-	-143 B	-0-	2771 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2730 N	2532	-0-	-198 B	-0-	2532 2	N	-0-			-0-
10		2604 N	2588	-0-	-16 B	-0-	2588 2	N	-0-			-0-
11		2670 N	2562	-0-	-108 B	-0-	2562 2	N	-0-			-0-
12		2604 N	2523	-0-	-81 B	-0-	2523 2	N	-0-			-0-
*01		2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1541 R	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 2	N	-0-			-0-
10		1533 R	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 2	N	-0-			-0-
11		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1235	-0-	-346 B	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1195	-0-	-324 B	-0-	1195 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1920 N	1869	-0-	-51 B	-0-	1869 2	N	-0-			-0-
10		1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 2	N	-0-			-0-
11		1830 N	1818	-0-	-12 B	-0-	1818 2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1538	-0-	-384 B	-0-	1538 2	N	-0-			-0-
01		1922 N	1564	-0-	-358 B	-0-	1564 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1612 N	1389	-0-	-223 B	-0-	1389 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 2	N	-0-			-0-
10		1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 2	N	-0-			-0-
11		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1433	-0-	-117 B	-0-	1433 2	N	-0-			-0-
01		1736 N	1382	-0-	-354 B	-0-	1382 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		3813 N	3475	-0-	-338 B	-0-	581 1	N	-0-	2894 2		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3763 N	3763	-0-	-0- B	-0-	663 1	N	-0-	3100 2		-0-
10		3542 N	3542	-0-	-0- B	-0-	633 1	N	-0-	2909 2		-0-
11		3360 N	2771	-0-	-589 B	-0-	508 1	N	-0-	2263 2		-0-
12		3875 N	3477	-0-	-398 B	-0-	654 1	N	-0-	2823 2		-0-
*01		3636 N	3636	-0-	-0- B	-0-	685 1	N	-0-	2951 2		-0-
-----												
SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		3644 N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3699 N	3699	-0-	-0- B	-0-	3699 2	N	-0-			-0-
10		3565 N	3452	-0-	-113 B	-0-	3452 2	N	-0-			-0-
11		3577 N	3577	-0-	-0- B	-0-	3577 2	N	-0-			-0-
12		3813 N	3622	-0-	-191 B	-0-	3622 2	N	-0-			-0-
01		3441 N	3423	-0-	-18 B	-0-	3423 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699							
SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	435 1	2361 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	391 1	2180 2	N	-0-
10	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	446 1	2286 2	N	-0-
11	2700 N	1837	-0-	-863 B	-0-	296 1	1541 2	N	-0-
12	2666 N	972	-0-	-1694 B	-0-	192 1	780 2	N	-0-
01	2728 N	1797	-0-	-931 B	-0-	406 1	1391 2	N	-0-
-----									
SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	3027 N	3027	-0-	-0- B	-0-	409 1	2618 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	3139 N	3139	-0-	-0- B	-0-	432 1	2707 2	N	-0-
10	3162 N	3114	-0-	-48 B	-0-	434 1	2680 2	N	-0-
11	2940 N	2603	-0-	-337 B	-0-	432 1	2171 2	N	-0-
12	3255 N	2566	-0-	-689 B	-0-	446 1	2120 2	N	-0-
01	3100 N	2441	-0-	-659 B	-0-	432 1	2009 2	N	-0-
-----									
SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	3438 N	3438	-0-	-0- B	-0-	669 1	2769 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	541 1	2397 2	N	-0-
10	2790 N	2543	-0-	-247 B	-0-	478 1	2065 2	N	-0-
11	3862 N	3862	-0-	-0- B	-0-	641 1	3221 2	N	-0-
12	3353 N	3353	-0-	-0- B	-0-	633 1	2720 2	N	-0-
01	2542 N	2295	-0-	-247 B	-0-	356 1	1939 2	N	-0-
-----									
SNEED, J. T.		WELL #: P 21		RRCID -> 024200		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	1116 N	640	-0-	-476 B	-0-	640 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	990 N	444	-0-	-546 B	-0-	444 2		N	-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 2		N	-0-
11	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 2		N	-0-
12	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 2		N	-0-
01	1581 N	1483	-0-	-98 B	-0-	1483 2		N	-0-
-----									
SNEED, J. T.		WELL #: P 22		RRCID -> 024201		COMPL. DATE 08/09/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	2480 N	2045	-0-	-435 B	-0-	2045 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	2280 N	2042	-0-	-238 B	-0-	2042 2		N	-0-
10	2418 N	2215	-0-	-203 B	-0-	2215 2		N	-0-
11	1980 N	1913	-0-	-67 B	-0-	1913 2		N	-0-
12	2108 N	1641	-0-	-467 B	-0-	1641 2		N	-0-
*01	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545 2		N	-0-
-----									
SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 23		RRCID -> 024202		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	2232 N	2137	-0-	-95 B	-0-	404 1	1733 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	422 1	1710 2	N	-0-
10	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	437 1	1765 2	N	-0-
11	2070 N	1827	-0-	-243 B	-0-	362 1	1465 2	N	-0-
12	2201 N	1499	-0-	-702 B	-0-	291 1	1208 2	N	-0-
01	2201 N	2115	-0-	-86 B	-0-	421 1	1694 2	N	-0-

PANHANDLE, WEST													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													
SNEED, J. T.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 147699													
WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
10		1922 N	1826	-0-	-96 B	-0-	1826	2	N	-0-			-0-
11		1920 N	1561	-0-	-359 B	-0-	1561	2	N	-0-			-0-
12		2015 N	1197	-0-	-818 B	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
01		1829 N	1187	-0-	-642 B	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED, J. T.													
WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		2480 N	378	-0-	-2102 B	-0-	378	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	2	N	-0-			-0-
10		2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	2526	2	N	-0-			-0-
11		2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
12		2480 N	2075	-0-	-405 B	-0-	2075	2	N	-0-			-0-
01		2511 N	1964	-0-	-547 B	-0-	1964	2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED, J. T.													
WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	2	N	-0-			-0-
10		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	2	N	-0-			-0-
11		1860 N	1752	-0-	-108 B	-0-	1752	2	N	-0-			-0-
12		2046 N	1800	-0-	-246 B	-0-	1800	2	N	-0-			-0-
01		1922 N	1684	-0-	-238 B	-0-	1684	2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED, J. T.													
WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		2325 N	2280	-0-	-45 B	-0-	2280	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	2	N	-0-			-0-
10		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2	N	-0-			-0-
11		2220 N	2146	-0-	-74 B	-0-	2146	2	N	-0-			-0-
12		2573 N	2031	-0-	-542 B	-0-	2031	2	N	-0-			-0-
01		2387 N	1978	-0-	-409 B	-0-	1978	2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED, J. T.													
WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A													
08		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1800 N	1765	-0-	-35 B	-0-	1765	2	N	-0-			-0-
10		1550 N	715	-0-	-835 B	-0-	715	2	N	-0-			-0-
11		1680 N	539	-0-	-1141 B	-0-	539	2	N	-0-			-0-
12		1829 N	1094	-0-	-735 B	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
*01		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2	N	-0-			-0-
-----													
SNEED, J. T.													
WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1830 N	1184	-0-	-646 B	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
10		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-			N	-0-			-0-
11		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2	N	-0-			-0-
12		2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
*01		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
SNEED, J. T. "W"												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147699												
WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2108 N	1643	-0-	-465 B	-0-	628 1	1015 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	750 1	1173 2	N	-0-			-0-
10	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	742 1	1259 2	N	-0-			-0-
11	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	750 1	1209 2	N	-0-			-0-
12	2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	775 1	1505 2	N	-0-			-0-
*01	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	775 1	1282 2	N	-0-			-0-
SNEED, J. T. "U"												
WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	3782 N	3445	-0-	-337 B	-0-	584 1	2861 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3391 N	3391	-0-	-0- B	-0-	663 1	2728 2	N	-0-			-0-
10	3859 N	3859	-0-	-0- B	-0-	607 1	3252 2	N	-0-			-0-
11	3330 N	3288	-0-	-42 B	-0-	549 1	2739 2	N	-0-			-0-
12	3821 N	3821	-0-	-0- B	-0-	622 1	3199 2	N	-0-			-0-
*01	4007 N	4007	-0-	-0- B	-0-	685 1	3322 2	N	-0-			-0-
SNEED, J. T.												
WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2700 N	2537	-0-	-163 B	-0-	2537 2		N	-0-			-0-
10	2697 N	2590	-0-	-107 B	-0-	2590 2		N	-0-			-0-
11	2580 N	2477	-0-	-103 B	-0-	2477 2		N	-0-			-0-
12	2635 N	2348	-0-	-287 B	-0-	2348 2		N	-0-			-0-
01	2604 N	2230	-0-	-374 B	-0-	2230 2		N	-0-			-0-
SNEED, J.T. "S"												
WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054												
08	2852 N	3497	-0-	645 B	-1665	404 1	3093 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-424	CANCELLED UNDERAGE ->			-1241					
09	3600 N	3120	-0-	-480 B	-424	432 1	2688 2	N	-0-			-0-
10	3689 N	876	-0-	-2813 B	-424	280 1	596 2	N	-0-			-0-
11	3390 N	1918	-0-	-1472 B	-424	268 1	1650 2	N	-0-			-0-
12	3224 N	2508	-0-	-716 B	-424	368 1	2140 2	N	-0-			-0-
*01	2632 N	3056	-0-	424 B	-0-	446 1	2610 2	N	-0-			-0-
SNEED, J. T.												
WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
10	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 2		N	-0-			-0-
12	1116 N	830	-0-	-286 B	-0-	830 2		N	-0-			-0-
01	1116 N	797	-0-	-319 B	-0-	797 2		N	-0-			-0-
SNEED, J. T. "U"												
WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	257 1	1644 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2070 N	1886	-0-	-184 B	-0-	256 1	1630 2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1406	-0-	-485 B	-0-	204 1	1202 2	N	-0-			-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	241 1	1629 2	N	-0-			-0-
12	1953 N	1708	-0-	-245 B	-0-	254 1	1454 2	N	-0-			-0-
*01	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	298 1	1807 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699							
SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 17		RRCID -> 024217		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180 2	N	-0-	-0-
10	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342 2	N	-0-	-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 2	N	-0-	-0-
12	2263 N	1907	-0-	-356 B	-0-	1907 2	N	-0-	-0-
01	2356 N	1965	-0-	-391 B	-0-	1965 2	N	-0-	-0-
-----									
SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID -> 024218		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	2280 N	2135	-0-	-145 B	-0-	2135 2	N	-0-	-0-
10	2170 N	2103	-0-	-67 B	-0-	2103 2	N	-0-	-0-
11	2100 N	1980	-0-	-120 B	-0-	1980 2	N	-0-	-0-
12	2201 N	1761	-0-	-440 B	-0-	1761 2	N	-0-	-0-
01	2108 N	1967	-0-	-141 B	-0-	1967 2	N	-0-	-0-
-----									
SNEED, J. T. "V"		WELL #: S 2 D		RRCID -> 024219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	77 1 262 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	3211 N	3211	-0-	-0- B	-0-	593 1 2618 2	N	-0-	-0-
10	3636 N	3636	-0-	-0- B	-0-	685 1 2951 2	N	-0-	-0-
11	3526 N	3526	-0-	-0- B	-0-	663 1 2863 2	N	-0-	-0-
12	3317 N	1655	-0-	-1662 B	-0-	332 1 1323 2	N	-0-	-0-
01	3627 N	2012	-0-	-1615 B	-0-	471 1 1541 2	N	-0-	-0-
-----									
TALLEY-BAIRD		WELL #: E 1		RRCID -> 024220		COMPL. DATE 04/14/1937		TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A	
08	186 N	47	-0-	-139 B	-0-	47 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	300 N	28	-0-	-272 B	-0-	28 2	N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
TAYLOR		WELL #: G 1		RRCID -> 024221		COMPL. DATE 02/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578 2	N	-0-	-0-
10	1829 N	1458	-0-	-371 B	-0-	1458 2	N	-0-	-0-
11	1560 N	898	-0-	-662 B	-0-	898 2	N	-0-	-0-
12	1643 N	1582	-0-	-61 B	-0-	1582 2	N	-0-	-0-
01	1457 N	1453	-0-	-4 B	-0-	1453 2	N	-0-	-0-
-----									
TAYLOR		WELL #: G 3		RRCID -> 024222		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761	
08	3565 N	3169	-0-	-396 B	-0-	3169 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	3683 N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683 2	N	-0-	-0-
10	3701 N	3701	-0-	-0- B	-0-	3701 2	N	-0-	-0-
11	3060 N	2205	-0-	-855 B	-0-	2205 2	N	-0-	-0-
12	3813 N	3527	-0-	-286 B	-0-	3527 2	N	-0-	-0-
01	3689 N	3607	-0-	-82 B	-0-	3607 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
TAYLOR												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147699												
WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2914 N	2903	-0-	-11 B	-0-	413 1	2490 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3000 N	3005	-0-	5 B	5	432 1	2573 2	N	-0-			-0-
10	2945 N	2632	-0-	-313 B	-0-	370 1	2262 2	N	-0-			-0-
11	2820 N	2169	-0-	-651 B	-0-	341 1	1828 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2560	-0-	-540 B	-0-	384 1	2176 2	N	-0-			-0-
01	2635 N	1735	-0-	-900 B	-0-	316 1	1419 2	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR												
WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900												
08	3883 N	3883	-0-	-0- B	-0-	3883 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	4563 N	4563	-0-	-0- B	-0-	4563 2		N	-0-			-0-
10	4185 N	4061	-0-	-124 B	-0-	4061 2		N	-0-			-0-
11	3750 N	3415	-0-	-335 B	-0-	3415 2		N	-0-			-0-
12	4712 N	3920	-0-	-792 B	-0-	3920 2		N	-0-			-0-
*01	4427 N	4427	-0-	-0- B	-0-	4427 2		N	-0-			-0-
-----												
TEXAS FEE												
WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS FEE												
WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A												
08	899 N	169	-0-	-730 B	-0-	60 1	109 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	630 N	14	-0-	-616 B	-0-	3 1	11 2	N	-0-			-0-
10	310 N	21	-0-	-289 B	-0-	7 1	14 2	N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	186 1	214 2	N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	133 1	188 2	N	-0-			-0-
*01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	86 1	155 2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON												
WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	2635 N	2665	-0-	30 B	-1835	2665 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1835							
09	2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
10	2821 N	2706	-0-	-115 B	-0-	2706 2		N	-0-			-0-
11	2580 N	2368	-0-	-212 B	-0-	2368 2		N	-0-			-0-
12	2914 N	2614	-0-	-300 B	-0-	2614 2		N	-0-			-0-
01	2697 N	2496	-0-	-201 B	-0-	2496 2		N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON												
WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A												
08	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 2		N	-0-			-0-
10	837 N	835	-0-	-2 B	-0-	835 2		N	-0-			-0-
11	810 N	713	-0-	-97 B	-0-	713 2		N	-0-			-0-
12	930 N	673	-0-	-257 B	-0-	673 2		N	-0-			-0-
01	837 N	763	-0-	-74 B	-0-	763 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
THOMPSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147699												
WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	990 N	915	-0-	-75 B	-0-	915 2	N	-0-			-0-	
10	992 N	951	-0-	-41 B	-0-	951 2	N	-0-			-0-	
11	1020 N	644	-0-	-376 B	-0-	644 2	N	-0-			-0-	
12	961 N	676	-0-	-285 B	-0-	676 2	N	-0-			-0-	
01	961 N	568	-0-	-393 B	-0-	568 2	N	-0-			-0-	
-----												
THOMPSON												
WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543												
08	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208 2	N	-0-			-0-	
10	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 2	N	-0-			-0-	
11	1050 N	972	-0-	-78 B	-0-	972 2	N	-0-			-0-	
12	1240 N	623	-0-	-617 B	-0-	623 2	N	-0-			-0-	
01	1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147 2	N	-0-			-0-	
-----												
THOMPSON												
WELL #: T 5 RRCID -> 024232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005 2	N	-0-			-0-	
10	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 2	N	-0-			-0-	
11	1590 N	1562	-0-	-28 B	-0-	1562 2	N	-0-			-0-	
12	2077 N	795	-0-	-1282 B	-0-	795 2	N	-0-			-0-	
01	1922 N	919	-0-	-1003 B	-0-	919 2	N	-0-			-0-	
-----												
THOMPSON												
WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1680 N	1528	-0-	-152 B	-0-	1528 2	N	-0-			-0-	
10	1767 N	1283	-0-	-484 B	-0-	1283 2	N	-0-			-0-	
11	1800 N	861	-0-	-939 B	-0-	861 2	N	-0-			-0-	
12	1581 N	494	-0-	-1087 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-	
01	1271 N	271	-0-	-1000 B	-0-	271 2	N	-0-			-0-	
-----												
THOMPSON												
WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1209 N	1207	-0-	-2 B	-0-	1207 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1350 N	1237	-0-	-113 B	-0-	1237 2	N	-0-			-0-	
10	1271 N	1218	-0-	-53 B	-0-	1218 2	N	-0-			-0-	
11	1170 N	831	-0-	-339 B	-0-	831 2	N	-0-			-0-	
12	1271 N	869	-0-	-402 B	-0-	869 2	N	-0-			-0-	
01	1209 N	1146	-0-	-63 B	-0-	1146 2	N	-0-			-0-	
-----												
THOMPSON												
WELL #: T 9 RRCID -> 024236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	961 N	923	-0-	-38 B	-0-	923 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 2	N	-0-			-0-	
10	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 2	N	-0-			-0-	
11	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2	N	-0-			-0-	
12	1674 N	1060	-0-	-614 B	-0-	1060 2	N	-0-			-0-	
01	1612 N	1218	-0-	-394 B	-0-	1218 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		WELL #: 10		RRCID -> 024237		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 2577 - 4975	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	990 N	934	-0-	-56 B	-0-	934 2	N	-0-			-0-		
10	992 N	870	-0-	-122 B	-0-	870 2	N	-0-			-0-		
11	900 N	626	-0-	-274 B	-0-	626 2	N	-0-			-0-		
12	961 N	203	-0-	-758 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-		
01	868 N	195	-0-	-673 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-		
-----													
URBANCZYK, B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024240		COMPL. DATE 12/10/1932		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A			
08	992 N	835	-0-	-157 B	-0-	835 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2	N	-0-			-0-		
10	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2	N	-0-			-0-		
11	810 N	661	-0-	-149 B	-0-	661 2	N	-0-			-0-		
12	1023 N	631	-0-	-392 B	-0-	631 2	N	-0-			-0-		
01	961 N	950	-0-	-11 B	-0-	950 2	N	-0-			-0-		
-----													
URBANCZYK, B.		WELL #: L 2		RRCID -> 024241		COMPL. DATE 09/17/1940		TOTAL DEPTH 2737		PERF. N/A			
08	1488 N	1305	-0-	-183 B	-0-	1305 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1680 N	1662	-0-	-18 B	-0-	1662 2	N	-0-			-0-		
10	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 2	N	-0-			-0-		
11	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2	N	-0-			-0-		
12	1705 N	1425	-0-	-280 B	-0-	1425 2	N	-0-			-0-		
01	1674 N	1573	-0-	-101 B	-0-	1573 2	N	-0-			-0-		
-----													
URBANCZYK, J. H.		WELL #: L 2		RRCID -> 024242		COMPL. DATE 06/20/1946		TOTAL DEPTH 2748		PERF. N/A			
08	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 2	N	-0-			-0-		
10	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 2	N	-0-			-0-		
11	1230 N	504	-0-	-726 B	-0-	504 2	N	-0-			-0-		
12	1860 N	797	-0-	-1063 B	-0-	797 2	N	-0-			-0-		
01	1798 N	1023	-0-	-775 B	-0-	1023 2	N	-0-			-0-		
-----													
URBANCZYK, J. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 024243		COMPL. DATE 07/00/1960		TOTAL DEPTH 2702		PERF. N/A			
08	310 N	198	-0-	-112 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271 2	N	-0-			-0-		
10	279 N	41	-0-	-238 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-		
11	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-		
12	279 N	88	-0-	-191 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-		
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-		
-----													
VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 2670		PERF. N/A			
08	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2	N	-0-			-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 2	N	-0-			-0-		
10	1054 N	913	-0-	-141 B	-0-	913 2	N	-0-			-0-		
11	1110 N	869	-0-	-241 B	-0-	869 2	N	-0-			-0-		
12	1023 N	922	-0-	-101 B	-0-	922 2	N	-0-			-0-		
*01	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2	N	-0-			-0-		

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699							
JOHNSON WALTERS			WELL #:		1	RRCID ->	024245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	1756 N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1887 N	1887	-0-	-0-	B	-0-	1887	2	N	-0-		-0-
10	1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-	1627	2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1651	-0-	-59	B	-0-	1651	2	N	-0-		-0-
12	1953 N	1509	-0-	-444	B	-0-	1509	2	N	-0-		-0-
01	1612 N	1449	-0-	-163	B	-0-	1449	2	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS			WELL #:		T 1	RRCID ->	024246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3322 N	3322	-0-	-0-	B	-0-	3322	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3154 N	3154	-0-	-0-	B	-0-	3154	2	N	-0-		-0-
10	3255 N	3227	-0-	-28	B	-0-	3227	2	N	-0-		-0-
11	3210 N	3073	-0-	-137	B	-0-	3073	2	N	-0-		-0-
12	3255 N	2956	-0-	-299	B	-0-	2956	2	N	-0-		-0-
01	3224 N	2978	-0-	-246	B	-0-	2978	2	N	-0-		-0-
-----												
WITTER			WELL #:		E 1	RRCID ->	024247	COMPL. DATE	10/16/1938	TOTAL DEPTH	2770	PERF. N/A
08	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2	N	-0-		-0-
10	713 N	687	-0-	-26	B	-0-	687	2	N	-0-		-0-
11	690 N	576	-0-	-114	B	-0-	576	2	N	-0-		-0-
12	682 N	630	-0-	-52	B	-0-	630	2	N	-0-		-0-
01	682 N	555	-0-	-127	B	-0-	555	2	N	-0-		-0-
-----												
CLARK			WELL #:		1	RRCID ->	024293	COMPL. DATE	12/12/1939	TOTAL DEPTH	2976	PERF. N/A
08	1364 N	1349	-0-	-15	B	-0-	225	1	1124	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1637 N	1637	-0-	-0-	B	-0-	269	1	1368	2	N	-0-
10	1643 N	1324	-0-	-319	B	-0-	215	1	1109	2	N	-0-
11	1400 N	1400	-0-	-0-	B	-0-	245	1	1155	2	N	-0-
12	1705 N	1138	-0-	-567	B	-0-	197	1	941	2	N	-0-
*01	1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	259	1	1198	2	N	-0-
-----												
HODGES			WELL #:		1	RRCID ->	024302	COMPL. DATE	11/25/1938	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A
08	1353 N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1372	-0-	-23	B	-0-	1372	2	N	-0-		-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537	2	N	-0-		-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	2	N	-0-		-0-
*01	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	2	N	-0-		-0-
-----												
MADDEEN			WELL #:		1	RRCID ->	024307	COMPL. DATE	11/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1134 N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1060 N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	2	N	-0-		-0-
10	1085 N	660	-0-	-425	B	-0-	660	2	N	-0-		-0-
11	1110 N	477	-0-	-633	B	-0-	477	2	N	-0-		-0-
12	1085 N	555	-0-	-530	B	-0-	555	2	N	-0-		-0-
*01	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147699												
POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2		N	-0-		-0-
10		899 N	795	-0-	-104 B	-0-	795 2		N	-0-		-0-
11		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2		N	-0-		-0-
12		899 N	764	-0-	-135 B	-0-	764 2		N	-0-		-0-
*01		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 2		N	-0-		-0-
-----												
WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A												
08		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165 2		N	-0-		-0-
10		2294 N	1674	-0-	-620 B	-0-	1674 2		N	-0-		-0-
11		2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063 2		N	-0-		-0-
12		2232 N	1256	-0-	-976 B	-0-	1256 2		N	-0-		-0-
*01		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037 2		N	-0-		-0-
-----												
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028												
08		527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-		-0-
10		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-		-0-
11		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-		-0-
12		682 N	556	-0-	-126 B	-0-	556 2		N	-0-		-0-
01		620 N	539	-0-	-81 B	-0-	539 2		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		2201 N	949	-0-	-1252 B	-0-	116 1	833 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	432 1	2114 2	N	-0-		-0-
10		2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	368 1	1901 2	N	-0-		-0-
11		1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	357 1	1560 2	N	-0-		-0-
12		2635 N	2214	-0-	-421 B	-0-	371 1	1843 2	N	-0-		-0-
01		2263 N	2097	-0-	-166 B	-0-	356 1	1741 2	N	-0-		-0-
-----												
FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
LASALLE NATL. BANK		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	031516	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3513	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2574 N	2574	-0-	-0-	B	-0-	436	1	2138	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2580 N	2390	-0-	-190	B	-0-	432	1	1958	2	N	-0-		-0-
10		2573 N	2446	-0-	-127	B	-0-	414	1	2032	2	N	-0-		-0-
11		2490 N	1807	-0-	-683	B	-0-	340	1	1467	2	N	-0-		-0-
12		2480 N	1637	-0-	-843	B	-0-	357	1	1280	2	N	-0-		-0-
01		2449 N	1943	-0-	-506	B	-0-	274	1	1669	2	N	-0-		-0-
-----															
TROUTMAN, G. L.		WELL #:		S 1 R	RRCID ->	031517	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2953 - 3096			
08		3708 N	3708	-0-	-0-	B	-0-	594	1	3114	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		4020 N	3858	-0-	-162	B	-0-	656	1	3202	2	N	-0-		-0-
10		3954 N	3954	-0-	-0-	B	-0-	685	1	3269	2	N	-0-		-0-
11		3734 N	3734	-0-	-0-	B	-0-	663	1	3071	2	N	-0-		-0-
12		3999 N	3692	-0-	-307	B	-0-	663	1	3029	2	N	-0-		-0-
01		3968 N	3740	-0-	-228	B	-0-	663	1	3077	2	N	-0-		-0-
-----															
COON, R. S.		WELL #:		M 5 R	RRCID ->	031943	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
-----															
COON, R. S.		WELL #:		M 23 R	RRCID ->	031944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08		1552 N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1710 N	1509	-0-	-201	B	-0-	1509	2			N	-0-		-0-
10		1674 N	1208	-0-	-466	B	-0-	1208	2			N	-0-		-0-
11		1500 N	1431	-0-	-69	B	-0-	1431	2			N	-0-		-0-
12		1550 N	1391	-0-	-159	B	-0-	1391	2			N	-0-		-0-
*01		1315 N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	2			N	-0-		-0-
-----															
COON, R. S.		WELL #:		M 30 R	RRCID ->	031945	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08		2759 N	2543	-0-	-216	B	-0-	331	1	2212	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2929 N	2929	-0-	-0-	B	-0-	432	1	2497	2	N	-0-		-0-
10		3224 #	2899	-0-	-325	B	-325	446	1	2453	2	N	-0-		-0-
11		3120 #	2468	-0-	-652	B	-977	383	1	2085	2	N	-0-		-0-
12		3224 #	2595	-0-	-629	B	-1606	433	1	2162	2	N	-0-		-0-
01		3224 #	2565	-0-	-659	B	-2265	446	1	2119	2	N	-0-		-0-
-----															
COON, R. S.		WELL #:		M 31 R	RRCID ->	031946	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08		1686 N	1686	-0-	-0-	B	-0-	642	1	1044	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1661 N	1661	-0-	-0-	B	-0-	663	1	998	2	N	-0-		-0-
10		1705 N	1605	-0-	-100	B	-0-	630	1	975	2	N	-0-		-0-
11		1620 N	1380	-0-	-240	B	-0-	520	1	860	2	N	-0-		-0-
12		1705 N	1656	-0-	-49	B	-0-	563	1	1093	2	N	-0-		-0-
01		1612 N	1539	-0-	-73	B	-0-	544	1	995	2	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													
COON, R. S.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 147699													
WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1320 N	1251	-0-	-69 B	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
10		1333 N	988	-0-	-345 B	-0-	988 2		N	-0-			-0-
11		1230 N	1089	-0-	-141 B	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
12		1302 N	983	-0-	-319 B	-0-	983 2		N	-0-			-0-
*01		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
SNEED, J. T.													
WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1798 N	1649	-0-	-149 B	-0-	1649 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1830 N	1814	-0-	-16 B	-0-	1814 2		N	-0-			-0-
10		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 2		N	-0-			-0-
11		1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793 2		N	-0-			-0-
12		1860 N	1752	-0-	-108 B	-0-	1752 2		N	-0-			-0-
01		1798 N	1540	-0-	-258 B	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
SNEED, J. T.													
WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554													
08		2480 N	2355	-0-	-125 B	-0-	2355 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2640 N	1314	-0-	-1326 B	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
10		2449 N	278	-0-	-2171 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
11		2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421 2		N	-0-			-0-
12		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013 2		N	-0-			-0-
*01		1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 2		N	-0-			-0-
COON, R. S.													
WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		2356 N	1782	-0-	-574 B	-0-	256 1	1526 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	432 1	2035 2	N	-0-			-0-
10		2573 N	2315	-0-	-258 B	-0-	403 1	1912 2	N	-0-			-0-
11		2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	432 1	1861 2	N	-0-			-0-
12		2542 N	2059	-0-	-483 B	-0-	403 1	1656 2	N	-0-			-0-
01		2325 N	2088	-0-	-237 B	-0-	346 1	1742 2	N	-0-			-0-
COON, R. S.													
WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1500 N	1466	-0-	-34 B	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
10		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
11		1560 N	1047	-0-	-513 B	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
12		1519 N	1228	-0-	-291 B	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
01		1395 N	1149	-0-	-246 B	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
COON, R. S.													
WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		2170 N	1583	-0-	-587 B	-0-	264 1	1319 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	432 1	1734 2	N	-0-			-0-
10		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	446 1	1658 2	N	-0-			-0-
11		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	410 1	1556 2	N	-0-			-0-
12		2232 N	2034	-0-	-198 B	-0-	435 1	1599 2	N	-0-			-0-
01		2108 N	1627	-0-	-481 B	-0-	309 1	1318 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147699												
WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1364 N	1234	-0-	-130 B	-0-	221 1	1013 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1770 N	1651	-0-	-119 B	-0-	312 1	1339 2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1642	-0-	-218 B	-0-	391 1	1251 2	N	-0-			-0-
11	1200 N	823	-0-	-377 B	-0-	158 1	665 2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1121	-0-	-584 B	-0-	230 1	891 2	N	-0-			-0-
*01	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	351 1	1348 2	N	-0-			-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	2883 N	2370	-0-	-513 B	-0-	644 1	1726 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2430 N	2339	-0-	-91 B	-0-	663 1	1676 2	N	-0-			-0-
10	2449 N	2386	-0-	-63 B	-0-	685 1	1701 2	N	-0-			-0-
11	2280 N	1509	-0-	-771 B	-0-	429 1	1080 2	N	-0-			-0-
12	2418 N	471	-0-	-1947 B	-0-	94 1	377 2	N	-0-			-0-
*01	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	685 1	2036 2	N	-0-			-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	2170 N	1984	-0-	-186 B	-0-	352 1	1632 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	432 1	1754 2	N	-0-			-0-
10	2294 N	2171	-0-	-123 B	-0-	425 1	1746 2	N	-0-			-0-
11	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	393 1	1605 2	N	-0-			-0-
12	2263 N	1941	-0-	-322 B	-0-	364 1	1577 2	N	-0-			-0-
*01	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	433 1	1754 2	N	-0-			-0-
MCDOWELL, GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983												
08	1457 N	870	-0-	-587 B	-0-	870 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
10	1209 N	944	-0-	-265 B	-0-	944 2		N	-0-			-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
12	1581 N	249	-0-	-1332 B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
01	930 N	673	-0-	-257 B	-0-	673 2		N	-0-			-0-
BURNETT, M.C.												
WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885												
08	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	1158	-0-	-72 B	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
12	1333 N	936	-0-	-397 B	-0-	936 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1173	-0-	-67 B	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
BURNETT, S. B.												
WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2472 - 2885												
08	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1052	-0-	-219 B	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
11	1170 N	983	-0-	-187 B	-0-	983 2		N	-0-			-0-
12	1147 N	500	-0-	-647 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
*01	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 2		N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-				-0-
10	620 N	363	-0-	-257 B	-0-	363	2			N	-0-				-0-
11	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-				-0-
12	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-				-0-
01	372 N	126	-0-	-246 B	-0-	126	2			N	-0-				-0-
-----															
SCHAFFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740															
08	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-				-0-
10	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2			N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670															
08	1457 N	6	-0-	-1451 B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CATLETT, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110															
08	1333 N	1207	-0-	-126 B	-0-	1207	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1050 N	109	-0-	-941 B	-0-	109	2			N	-0-				-0-
10	1333 N	686	-0-	-647 B	-0-	686	2			N	-0-				-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-				-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-				-0-
*01	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-				-0-
-----															
LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820															
08	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1170 N	930	-0-	-240 B	-0-	930	2			N	-0-				-0-
10	1054 N	897	-0-	-157 B	-0-	897	2			N	-0-				-0-
11	1170 N	879	-0-	-291 B	-0-	879	2			N	-0-				-0-
12	961 N	700	-0-	-261 B	-0-	700	2			N	-0-				-0-
01	899 N	563	-0-	-336 B	-0-	563	2			N	-0-				-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529												
08		969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	969 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1077 N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077 2	N	-0-		-0-
10		1043 N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1043 2	N	-0-		-0-
11		987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	987 2	N	-0-		-0-
12		1116 N	913	-0-	-203	B	-0-	913 2	N	-0-		-0-
01		1054 N	1035	-0-	-19	B	-0-	1035 2	N	-0-		-0-
-----												
MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475												
08		434 N	316	-0-	-118	B	-0-	86 1 230 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	420	-0-	-60	B	-0-	126 1 294 2	N	-0-		-0-
10		186 N	78	-0-	-108	B	-0-	26 1 52 2	N	-0-		-0-
11		592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	185 1 407 2	N	-0-		-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	199 1 366 2	N	-0-		-0-
*01		629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	211 1 418 2	N	-0-		-0-
-----												
DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974												
08		2511 N	1291	-0-	-1220	B	-0-	1291 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2501 N	2501	-0-	-0-	B	-0-	2501 2	N	-0-		-0-
10		2139 N	1866	-0-	-273	B	-0-	1866 2	N	-0-		-0-
11		2023 N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023 2	N	-0-		-0-
12		2573 N	1142	-0-	-1431	B	-0-	1142 2	N	-0-		-0-
01		1860 N	1736	-0-	-124	B	-0-	1736 2	N	-0-		-0-
-----												
MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100												
08		2108 N	1383	-0-	-725	B	-0-	1383 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1710 N	1191	-0-	-519	B	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
10		1364 N	1133	-0-	-231	B	-0-	1133 2	N	-0-		-0-
11		1350 N	1197	-0-	-153	B	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
12		1420 N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420 2	N	-0-		-0-
*01		1433 N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433 2	N	-0-		-0-
-----												
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988												
08		2294 N	1837	-0-	-457	B	-0-	1837 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2190 N	2190	-0-	-0-	B	-0-	2190 2	N	-0-		-0-
10		2067 N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2067 2	N	-0-		-0-
11		1770 N	1466	-0-	-304	B	-0-	1466 2	N	-0-		-0-
12		2263 N	2120	-0-	-143	B	-0-	2120 2	N	-0-		-0-
01		2077 N	566	-0-	-1511	B	-0-	566 2	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		147699							
MOORE, J. W.			WELL #:		P 3R	RRCID ->	137305	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3100 - 3700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1678 N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1990 N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1990	2	N	-0-	-0-
10		2011 N	2011	-0-	-0-	B	-0-	2011	2	N	-0-	-0-
11		1879 N	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879	2	N	-0-	-0-
12		2046 N	1722	-0-	-324	B	-0-	1722	2	N	-0-	-0-
01		2015 N	1539	-0-	-476	B	-0-	1539	2	N	-0-	-0-
-----												
POWELL, L.B.			WELL #:		G 1R	RRCID ->	146776	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 3120 - 3140
08		2542 N	2107	-0-	-435	B	-0-	2107	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2522 N	2522	-0-	-0-	B	-0-	2522	2	N	-0-	-0-
10		2511 N	2391	-0-	-120	B	-0-	2391	2	N	-0-	-0-
11		2323 N	2323	-0-	-0-	B	-0-	2323	2	N	-0-	-0-
12		2604 N	2454	-0-	-150	B	-0-	2454	2	N	-0-	-0-
01		2387 N	2363	-0-	-24	B	-0-	2363	2	N	-0-	-0-
-----												
HOHMANN, R. N.			WELL #:		2	RRCID ->	150537	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2868 - 3192
08		3534 N	2163	-0-	-1371	B	-0-	2163	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2340 N	220	-0-	-2120	B	-0-	220	2	N	-0-	-0-
10		2945 N	1498	-0-	-1447	B	-0-	1498	2	N	-0-	-0-
11		2319 N	2319	-0-	-0-	B	-0-	2319	2	N	-0-	-0-
12		1884 N	1884	-0-	-0-	B	-0-	1884	2	N	-0-	-0-
*01		3038 N	3038	-0-	-0-	B	-0-	3038	2	N	-0-	-0-
-----												
LINDSAY, J. B.			WELL #:		2	RRCID ->	152180	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2726 - 2912
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
SNEED, J. T. "T"			WELL #:		1R	RRCID ->	152920	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2528 - 2714
08		1767 N	77	-0-	-1690	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1362 N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	2	N	-0-	-0-
10		2406 N	2406	-0-	-0-	B	-0-	2406	2	N	-0-	-0-
11		1900 N	1900	-0-	-0-	B	-0-	1900	2	N	-0-	-0-
12		1395 N	1307	-0-	-88	B	-0-	1307	2	N	-0-	-0-
01		2418 N	274	-0-	-2144	B	-0-	274	2	N	-0-	-0-
-----												
BURNETT, M.C.			WELL #:		R 1E	RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2147 - 2645
08		986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	2	N	-0-	-0-
10		1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	2	N	-0-	-0-
11		971 N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2	N	-0-	-0-
12		1271 N	1013	-0-	-258	B	-0-	1013	2	N	-0-	-0-
01		1209 N	1132	-0-	-77	B	-0-	1132	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													
KILGORE 2													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 147699													
WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
SNEED ESTATE B													
WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050													
08		1767 N	1604	-0-	-163	B	-0-	336	1	1268	2	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1701 N	1701	-0-	-0-	B	-0-	393	1	1308	2	N	-0-
10		1860 N	1804	-0-	-56	B	-0-	446	1	1358	2	N	-0-
11		1560 N	1266	-0-	-294	B	-0-	275	1	991	2	N	-0-
12		1876 N	1876	-0-	-0-	B	-0-	419	1	1457	2	N	-0-
01		1798 N	1687	-0-	-111	B	-0-	446	1	1241	2	N	-0-
THOMPSON													
WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020													
08		1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	2			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1174 N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	2			N	-0-
10		1240 N	105	-0-	-1135	B	-0-	105	2			N	-0-
11		1410 N	63	-0-	-1347	B	-0-	63	2			N	-0-
12		1209 N	41	-0-	-1168	B	-0-	41	2			N	-0-
01		93 N	31	-0-	-62	B	-0-	31	2			N	-0-
WILBAR													
WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061													
08		3069 N	1794	-0-	-1275	B	-0-	1794	2			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3075 N	3075	-0-	-0-	B	-0-	3075	2			N	-0-
10		3038 N	2390	-0-	-648	B	-0-	2390	2			N	-0-
11		2448 N	2448	-0-	-0-	B	-0-	2448	2			N	-0-
12		3193 N	827	-0-	-2366	B	-0-	827	2			N	-0-
01		2387 N	842	-0-	-1545	B	-0-	842	2			N	-0-
SNEED, J.T. "S"													
WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224													
08		2387 N	1980	-0-	-407	B	-0-	313	1	1667	2	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2447 N	2447	-0-	-0-	B	-0-	432	1	2015	2	N	-0-
10		2449 N	2448	-0-	-1	B	-0-	446	1	2002	2	N	-0-
11		2029 N	2029	-0-	-0-	B	-0-	380	1	1649	2	N	-0-
12		2542 N	2386	-0-	-156	B	-0-	432	1	1954	2	N	-0-
01		2449 N	2277	-0-	-172	B	-0-	434	1	1843	2	N	-0-
BURNETT, M.C.													
WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800													
08		3007 N	3007	-0-	-0-	B	-0-	3007	2			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2892 N	2892	-0-	-0-	B	-0-	2892	2			N	-0-
10		3095 N	3095	-0-	-0-	B	-0-	3095	2			N	-0-
11		3052 N	3052	-0-	-0-	B	-0-	3052	2			N	-0-
12		2976 N	2657	-0-	-319	B	-0-	2657	2			N	-0-
01		3100 N	2876	-0-	-224	B	-0-	2876	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
MUNSON		WELL #:	3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2936 - 3052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
10		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
11		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
12		403 N	157	-0-	-246 B	-0-	157 2	N	-0-		-0-
01		372 N	145	-0-	-227 B	-0-	145 2	N	-0-		-0-
-----											
BARTLETT		WELL #:	4	RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2734 - 3166	
08		620 N	304	-0-	-316 B	-0-	304 2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		570 N	532	-0-	-38 B	-0-	532 2	N	-0-		-0-
10		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2	N	-0-		-0-
11		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2	N	-0-		-0-
12		558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
01		899 N	456	-0-	-443 B	-0-	456 2	N	-0-		-0-
-----											
SNEED		WELL #:	1026	RRCID ->	164955	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 3142 - 3168	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DONELSON "C"		WELL #:	4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 2710 - 3021	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER		WELL #:	S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3052 - 3550	
08		2418 N	2202	-0-	-216 B	-0-	2202 2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2370 N	2364	-0-	-6 B	-0-	2364 2	N	-0-		-0-
10		2418 N	2377	-0-	-41 B	-0-	2377 2	N	-0-		-0-
11		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331 2	N	-0-		-0-
12		2449 N	2078	-0-	-371 B	-0-	2078 2	N	-0-		-0-
01		2387 N	2183	-0-	-204 B	-0-	2183 2	N	-0-		-0-
-----											
GREEN		WELL #:	1	RRCID ->	171723	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3080 - 3518	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	2077 N	1730	-0-	-347 B	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 2		N	-0-			-0-
10	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1527	-0-	-153 B	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1513	-0-	-378 B	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1755	-0-	-105 B	-0-	1755 2		N	-0-			-0-
-----												
TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810												
08	713 N	594	-0-	-119 B	-0-	594 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-			-0-
10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2		N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
12	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 2		N	-0-			-0-
01	775 N	724	-0-	-51 B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200												
08	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1098 2	25 9	N	23	25 1		10
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	1093	-0-	-47 B	-0-	1070 2	23 9	N	21	26 1		5
10	1209 N	1047	-0-	-162 B	-0-	1000 2	47 9	N	43	25 1		23
11	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1077 2	63 9	N	57	51 1		29
12	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1084 2	88 9	N	80	76 1		33
*01	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1177 2	86 9	N	78	77 1		34
-----												
MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368												
08	837 N	85	-0-	-752 B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	7	-0-	-173 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001												
08	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1599 2	26 9	N	24	25 1		15
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1443 2	23 9	N	21	26 1		10
10	1488 N	1358	-0-	-130 B	-0-	1312 2	46 9	N	42	25 1		27
11	1560 N	1423	-0-	-137 B	-0-	1360 2	63 9	N	57	50 1		34
12	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1657 2	89 9	N	81	76 1		39
*01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1442 2	87 9	N	79	78 1		40
-----												
SCHAFFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800												
08	837 N	704	-0-	-133 B	-0-	704 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 2		N	-0-			-0-
10	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2		N	-0-			-0-
11	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-			-0-
12	992 N	840	-0-	-152 B	-0-	840 2		N	-0-			-0-
01	992 N	753	-0-	-239 B	-0-	753 2		N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147699												
WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1829 N	1801	-0-	-28 B	-0-	619 1	1182 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1890 N	1866	-0-	-24 B	-0-	663 1	1203 2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1915	-0-	-7 B	-0-	685 1	1230 2	N	-0-			-0-
11	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	663 1	1162 2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1187	-0-	-735 B	-0-	445 1	742 2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1360	-0-	-562 B	-0-	434 1	926 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.												
WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010												
08	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	429 1	2385 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2880 N	2772	-0-	-108 B	-0-	432 1	2340 2	N	-0-			-0-
10	2884 N	2884	-0-	-0- B	-0-	446 1	2438 2	N	-0-			-0-
11	2730 N	2184	-0-	-546 B	-0-	353 1	1831 2	N	-0-			-0-
12	2852 N	2660	-0-	-192 B	-0-	412 1	2248 2	N	-0-			-0-
01	2883 N	2780	-0-	-103 B	-0-	446 1	2334 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.												
WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710												
08	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1710 N	941	-0-	-769 B	-0-	941 2		N	-0-			-0-
10	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-			N	-0-			-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
12	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
*01	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
-----												
SNEED, J. T.												
WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625												
08	2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2910 N	2770	-0-	-140 B	-0-	2770 2		N	-0-			-0-
10	2832 N	2832	-0-	-0- B	-0-	2832 2		N	-0-			-0-
11	2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687 2		N	-0-			-0-
12	2852 N	2350	-0-	-502 B	-0-	2350 2		N	-0-			-0-
01	2821 N	2546	-0-	-275 B	-0-	2546 2		N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.												
WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100												
08	1209 N	914	-0-	-295 B	-0-	164 1	750 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	1126	-0-	-14 B	-0-	261 1	865 2	N	-0-			-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	240 1	867 2	N	-0-			-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	259 1	830 2	N	-0-			-0-
12	1178 N	859	-0-	-319 B	-0-	180 1	679 2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1053	-0-	-63 B	-0-	192 1	861 2	N	-0-			-0-
-----												
COON, R. S.												
WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100												
08	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	252 1	1397 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1620 N	1608	-0-	-12 B	-0-	282 1	1326 2	N	-0-			-0-
10	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	288 1	1329 2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1381	-0-	-209 B	-0-	259 1	1122 2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1491	-0-	-183 B	-0-	230 1	1261 2	N	-0-			-0-
*01	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	253 1	1394 2	N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
SNEED, J. T. "S"		WELL #:		P 34	RRCID ->	185240	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2239 - 2640			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	230	1	742	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		990 N	420	-0-	-570 B	-0-	98	1	322	2	N	-0-			-0-
10		992 N	332	-0-	-660 B	-0-	52	1	280	2	N	-0-			-0-
11		930 N	815	-0-	-115 B	-0-	206	1	609	2	N	-0-			-0-
12		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	246	1	646	2	N	-0-			-0-
*01		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	298	1	712	2	N	-0-			-0-
-----															
SNEED, J. T. "S"		WELL #:		P 33	RRCID ->	185271	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	2841	PERF.	2239 - 2841			
08		2666 N	2547	-0-	-119 B	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
10		3100 N	3122	-0-	22 B	-0- 22	3122	2			N	-0-			-0-
11		2911 N	2889	-0-	-22 B	-0-	2889	2			N	-0-			-0-
12		2759 N	2446	-0-	-313 B	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
01		3131 #	2335	-0-	-796 B	-796	2335	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED, J. T.		WELL #:		P 36	RRCID ->	187759	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2250 - 2560			
08		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
10		1147 N	1118	-0-	-29 B	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
11		1110 N	1026	-0-	-84 B	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
12		1116 N	1036	-0-	-80 B	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
01		1116 N	257	-0-	-859 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED ESTATE B		WELL #:		P 2	RRCID ->	188018	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2348 - 3105			
08		2666 N	2614	-0-	-52 B	-0-	427	1	2187	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2460 N	2134	-0-	-326 B	-0-	337	1	1797	2	N	-0-			-0-
10		2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	446	1	2374	2	N	-0-			-0-
11		2520 N	2188	-0-	-332 B	-0-	357	1	1831	2	N	-0-			-0-
12		2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	391	1	2033	2	N	-0-			-0-
01		2821 N	2620	-0-	-201 B	-0-	427	1	2193	2	N	-0-			-0-
-----															
DONELSON, A. J. -B-		WELL #:		2R	RRCID ->	189792	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2477 - 2910			
08		4464 N	3819	-0-	-645 B	-0-	3819	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		5640 N	5640	-0-	-0- B	-0-	5640	2			N	-0-			-0-
10		4986 N	4986	-0-	-0- B	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
11		4723 N	4723	-0-	-0- B	-0-	4723	2			N	-0-			-0-
12		5828 N	3768	-0-	-2060 B	-0-	3768	2			N	-0-			-0-
01		4991 N	4049	-0-	-942 B	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
-----															
COON, R. S.		WELL #:		S 40	RRCID ->	190037	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2445 - 3050			
08		3720 N	3409	-0-	-311 B	-0-	648	1	2761	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3494 N	3494	-0-	-0- B	-0-	663	1	2831	2	N	-0-			-0-
10		3986 N	3986	-0-	-0- B	-0-	685	1	3301	2	N	-0-			-0-
11		3710 N	3710	-0-	-0- B	-0-	627	1	3083	2	N	-0-			-0-
12		3943 N	3943	-0-	-0- B	-0-	685	1	3258	2	N	-0-			-0-
01		3999 N	3771	-0-	-228 B	-0-	674	1	3097	2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
08	1550 N	914	-0-	-636 B	-0-	165	1	749	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1313	-0-	-37 B	-0-	288	1	1025	2	N	-0-	-0-
10	1333 N	1235	-0-	-98 B	-0-	298	1	937	2	N	-0-	-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	269	1	821	2	N	-0-	-0-
12	1364 N	987	-0-	-377 B	-0-	214	1	773	2	N	-0-	-0-
*01	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	290	1	969	2	N	-0-	-0-
-----												
COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100												
08	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	389	1	2101	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2400 N	2255	-0-	-145 B	-0-	408	1	1847	2	N	-0-	-0-
10	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	410	1	1841	2	N	-0-	-0-
11	2400 N	1476	-0-	-924 B	-0-	269	1	1207	2	N	-0-	-0-
12	2325 N	2228	-0-	-97 B	-0-	368	1	1860	2	N	-0-	-0-
01	2263 N	2065	-0-	-198 B	-0-	328	1	1737	2	N	-0-	-0-
-----												
HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096												
08	2449 N	1886	-0-	-563 B	-0-	1886	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596	2			N	-0-	-0-
10	2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	2			N	-0-	-0-
11	1830 N	1383	-0-	-447 B	-0-	1383	2			N	-0-	-0-
12	2697 N	1396	-0-	-1301 B	-0-	1396	2			N	-0-	-0-
01	2418 N	654	-0-	-1764 B	-0-	654	2			N	-0-	-0-
-----												
DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904												
08	1209 N	1005	-0-	-204 B	-0-	1005	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-	-0-
10	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	2			N	-0-	-0-
11	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-	-0-
12	1457 N	1250	-0-	-207 B	-0-	1250	2			N	-0-	-0-
01	1457 N	1030	-0-	-427 B	-0-	1030	2			N	-0-	-0-
-----												
TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176												
08	3286 N	2220	-0-	-1066 B	-0-	2220	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2790 N	2690	-0-	-100 B	-0-	2690	2			N	-0-	-0-
10	3193 N	3172	-0-	-21 B	-0-	3172	2			N	-0-	-0-
11	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	2			N	-0-	-0-
12	2790 N	1702	-0-	-1088 B	-0-	1702	2			N	-0-	-0-
01	3162 N	2866	-0-	-296 B	-0-	2866	2			N	-0-	-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
J. M. MILLER		WELL #:		1402	RRCID ->	254319	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	3068 - 3314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		2077 N	1690	-0-	-387 B	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1890 N	1737	-0-	-153 B	-0-	1737	2	N	-0-			-0-
10		1829 N	1819	-0-	-10 B	-0-	1819	2	N	-0-			-0-
11		1870 N	1870	-0-	-0 B	-0-	1870	2	N	-0-			-0-
12		1873 N	1873	-0-	-0 B	-0-	1873	2	N	-0-			-0-
*01		1990 N	1990	-0-	-0 B	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
-----													
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY				154035									
MCCONNELL		WELL #:		A 5	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	N/A	
08		1647 N	1647	-0-	-0 B	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1244 N	1244	-0-	-0 B	-0-	1244	2	N	-0-			-0-
10		1519 N	1497	-0-	-22 B	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
11		1590 N	1300	-0-	-290 B	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
12		1271 N	1076	-0-	-195 B	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
01		1488 N	1392	-0-	-96 B	-0-	1392	2	N	-0-			-0-
-----													
MCCONNELL, J. W.		WELL #:		A 6	RRCID ->	025734	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	3364	PERF.	N/A	
08		234 N	234	-0-	-0 B	-0-	234	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0 B	-0-	159	2	N	-0-			-0-
11		240 N	124	-0-	-116 B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
12		186 N	94	-0-	-92 B	-0-	94	2	N	-0-			-0-
01		155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
-----													
CIRRUS EXPLORATION COMPANY				154085									
KENO		WELL #:		1	RRCID ->	025765	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		339 N	339	-0-	-0 B	-0-	339	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2	N	-0-			-0-
10		341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260	2	N	-0-			-0-
11		330 N	255	-0-	-75 B	-0-	255	2	N	-0-			-0-
12		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2	N	-0-			-0-
*01		358 N	358	-0-	-0 B	-0-	358	2	N	-0-			-0-
-----													
ROXANA		WELL #:		1-R	RRCID ->	149393	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	3317	PERF.	2960 - 3317	
08		2573 N	2269	-0-	-304 B	-0-	2269	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2460 N	2296	-0-	-164 B	-0-	2296	2	N	-0-			-0-
10		2422 N	2422	-0-	-0 B	-0-	2422	2	N	-0-			-0-
11		2303 N	2303	-0-	-0 B	-0-	2303	2	N	-0-			-0-
12		2387 N	1359	-0-	-1028 B	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
01		2418 N	2058	-0-	-360 B	-0-	2058	2	N	-0-			-0-
-----													
ROXANA B		WELL #:		2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2930 - 3045	
08		310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		300 N	251	-0-	-49 B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
10		279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
11		331 N	331	-0-	-0 B	-0-	331	2	N	-0-			-0-
12		303 N	303	-0-	-0 B	-0-	303	2	N	-0-			-0-
*01		292 N	292	-0-	-0 B	-0-	292	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 CIRRUS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 154085  
 ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	310 N	229	-0-	-81 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-

CITY OF DUMAS 154645  
 HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5185					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5185															
09	14B2 EXT	2365	-0-	2365 B	2365	2365	2			N	-0-					-0-
10	0 N	3312	-0-	3312 B	5677	3312	2			N	-0-					-0-
11	0 N	2857	-0-	2857 B	8534	2857	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3195	-0-	95 B	8629	3195	2			N	-0-					-0-
*01	11337 N	2708	-0-	-8629 B	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

08	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	748 N	729	-0-	-19 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	816 N	437	-0-	-379 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*01	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

CITY OF WHITE DEER 154768  
 NUTTER, I. EARL WELL #: 1 RRCID -> 024020 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2627 - 2822

08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NUTTER, I. EARL WELL #: 2 RRCID -> 109672 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2654 - 2798

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770  
 MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1643 N	981	-0-	-662 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
11	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*01	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER			
CITY OF SUNRAY UTILITIES		//CONT.//		154770									
SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141831	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2877 - 3336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1643 N	913	-0-	-730 B	-0-	912 2	1 9	N	1			179
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1653 2	3 9	N	3			182
10		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 2		N	-0-			182
11		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1427 2	2 9	N	2	167 1		17
12		1705 N	1433	-0-	-272 B	-0-	1431 2	2 9	N	2			19
*01		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1308 2	2 9	N	2			21
-----													
PAINTER		WELL #:		1 B	RRCID ->	208980	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3172 - 3300	
08		1364 N	846	-0-	-518 B	-0-	846 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
10		1860 N	1619	-0-	-241 B	-0-	1619 2		N	-0-			-0-
11		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
12		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 2		N	-0-			-0-
*01		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 2		N	-0-			-0-
-----													
CLASSIC PETROLEUM PARTNERS, INC.		WELL #:		158291	RRCID ->	153404	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	2959 - 3162	
MAYFIELD -A-				23									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLAY PETROLEUM		WELL #:		158936	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2638 - 2768	
SMITH, L. M. GU				2									
08		341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
10		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
11		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
12		372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
01		403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348 3		N	-0-			-0-
-----													
CODY COMPANY		WELL #:		164463	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A	
HAYNES -G-				1									
08		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		270 N	164	-0-	-106 B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
10		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-
11		420 N	268	-0-	-152 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
12		155 N	52	-0-	-103 B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
01		279 N	29	-0-	-250 B	-0-	29 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040								
PRITCHARD		WELL #:	1	RRCID -> 043057	COMPL. DATE 07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 3050 - 3055			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232								
ANDERSON		WELL #:	B 1	RRCID -> 023079	COMPL. DATE 07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1493 N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1634 N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	2	N	-0-	-0-
10	1829 N	1595	-0-	-234	B	-0-	1595	2	N	-0-	-0-
11	1732 N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	2	N	-0-	-0-
12	1674 N	1481	-0-	-193	B	-0-	1481	2	N	-0-	-0-
*01	1820 N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1820	2	N	-0-	-0-
-----											
COOPER		WELL #:	1	RRCID -> 023189	COMPL. DATE 07/23/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1562 N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1549 N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	2	N	-0-	-0-
10	1674 N	1428	-0-	-246	B	-0-	1428	2	N	-0-	-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	B	-0-	1543	2	N	-0-	-0-
12	1612 N	1433	-0-	-179	B	-0-	1433	2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1242	-0-	-184	B	-0-	1242	2	N	-0-	-0-
-----											
JACKSON		WELL #:	1	RRCID -> 023219	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	2109 N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2107 N	2107	-0-	-0-	B	-0-	2107	2	N	-0-	-0-
10	2201 N	1946	-0-	-255	B	-0-	1946	2	N	-0-	-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0-	B	-0-	2076	2	N	-0-	-0-
12	2170 N	1930	-0-	-240	B	-0-	1930	2	N	-0-	-0-
01	1953 N	1672	-0-	-281	B	-0-	1672	2	N	-0-	-0-
-----											
BRUMLEY -A-		WELL #:	1	RRCID -> 023678	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-	-0-
-----											
JONES, C. R.		WELL #:	2	RRCID -> 023993	COMPL. DATE 04/04/1935	TOTAL DEPTH	3408	PERF. N/A			
08	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	213	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3	N	-0-	-0-
10	372 N	318	-0-	-54	B	-0-	318	3	N	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-	-0-
12	372 N	301	-0-	-71	B	-0-	301	3	N	-0-	-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
JONES, C. R.		WELL #: 3		RRCID -> 023994		COMPL. DATE 05/26/1935		TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-	-0-
10	372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328 2	N	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-	-0-
12	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311 2	N	-0-	-0-
*01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-	-0-
-----									
FARLEY, W. S.		WELL #: 1		RRCID -> 024567		COMPL. DATE 01/26/1953		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A	
08	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554 3	N	-0-	-0-
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-	-0-
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-	-0-
12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-	-0-
*01	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-	-0-
-----									
MCADAMS, WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 024573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	899 N	894	-0-	-5 B	-0-	894 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3	N	-0-	-0-
10	899 N	884	-0-	-15 B	-0-	884 3	N	-0-	-0-
11	870 N	869	-0-	-1 B	-0-	869 3	N	-0-	-0-
12	899 N	881	-0-	-18 B	-0-	881 3	N	-0-	-0-
01	899 N	897	-0-	-2 B	-0-	897 3	N	-0-	-0-
-----									
MORROW, GILL		WELL #: 1		RRCID -> 024575		COMPL. DATE 12/23/1952		TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
WALL, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 024580		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	1302 N	437	-0-	-865 B	-0-	437 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	810 N	304	-0-	-506 B	-0-	304 3	N	-0-	-0-
10	682 N	10	-0-	-672 B	-0-	10 3	N	-0-	-0-
11	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-	-0-
12	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3	N	-0-	-0-
*01	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-	-0-
-----									
BREYFOGLE		WELL #: 1		RRCID -> 024653		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076	
08	3937 N	3696	-0-	-241 B	-0-	3696 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	4023 N	4023	-0-	-0- B	-0-	4023 2	N	-0-	-0-
10	4050 N	4050	-0-	-0- B	-0-	4050 2	N	-0-	-0-
11	3752 N	3752	-0-	-0- B	-0-	3752 2	N	-0-	-0-
12	4154 N	3880	-0-	-274 B	-0-	3880 2	N	-0-	-0-
01	4061 N	3816	-0-	-245 B	-0-	3816 2	N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ADA		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
ADA			WELL #:	1H	RRCID ->	024707	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2544	-	4625	
08	2077 N	1948	-0-	-129 B	-0-	1948	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3		N	-0-					-0-
10	1426 N	569	-0-	-857 B	-0-	569	3		N	-0-					-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3		N	-0-					-0-
12	1860 N	361	-0-	-1499 B	-0-	361	3		N	-0-					-0-
*01	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	3		N	-0-					-0-
ADA MAY			WELL #:	2	RRCID ->	024708	COMPL. DATE	09/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	151	-0-	-299 B	-0-	151	3		N	-0-					-0-
10	2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603	3		N	-0-					-0-
11	2070 N	1473	-0-	-597 B	-0-	1473	3		N	-0-					-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3		N	-0-					-0-
01	2604 N	2281	-0-	-323 B	-0-	2281	3		N	-0-					-0-
ADDIE			WELL #:	1	RRCID ->	024709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	651 N	390	-0-	-261 B	-0-	390	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	510 N	333	-0-	-177 B	-0-	333	3		N	-0-					-0-
10	620 N	426	-0-	-194 B	-0-	426	3		N	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-					-0-
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-					-0-
*01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		N	-0-					-0-
ALBERT			WELL #:	1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	1922 N	1320	-0-	-602 B	-0-	1320	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1620 N	1477	-0-	-143 B	-0-	1477	2		N	-0-					-0-
10	1674 N	1424	-0-	-250 B	-0-	1424	2		N	-0-					-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2		N	-0-					-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2		N	-0-					-0-
*01	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2		N	-0-					-0-
ALDA			WELL #:	1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
ALTHOUSE			WELL #:	1	RRCID ->	024712	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	54	3		N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		N	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-					-0-
12	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3		N	-0-					-0-
01	93 N	9	-0-	-84 B	-0-	9	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY AMES		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
		WELL #:	1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3427 - 3590
08	2021 N	2021	-0-	-0-	B	-0-	2021	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1980 N	1928	-0-	-52	B	-0-	1928	3	N	-0-	-0-
10	1745 N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	3	N	-0-	-0-
11	1950 N	1642	-0-	-308	B	-0-	1642	3	N	-0-	-0-
12	1984 N	1660	-0-	-324	B	-0-	1660	3	N	-0-	-0-
*01	1779 N	1779	-0-	-0-	B	-0-	1779	3	N	-0-	-0-
-----											
ANDIS		WELL #:	1	RRCID ->	024714	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	931 N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3	N	-0-	-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3	N	-0-	-0-
11	900 N	834	-0-	-66	B	-0-	834	3	N	-0-	-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3	N	-0-	-0-
01	930 N	846	-0-	-84	B	-0-	846	3	N	-0-	-0-
-----											
ANNAWAG		WELL #:	1	RRCID ->	024716	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2937	PERF.	N/A
08	1531 N	1531	-0-	-0-	B	-0-	1531	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1492 N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1492	3	N	-0-	-0-
10	1581 N	1395	-0-	-186	B	-0-	1395	3	N	-0-	-0-
11	1470 N	1420	-0-	-50	B	-0-	1420	3	N	-0-	-0-
12	1550 N	1355	-0-	-195	B	-0-	1355	3	N	-0-	-0-
*01	1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3	N	-0-	-0-
-----											
ANSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	024717	COMPL. DATE	04/21/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
ARMELLA		WELL #:	1	RRCID ->	024719	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	45	-0-	-75	B	-0-	45	3	N	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3	N	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3	N	-0-	-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-
01	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3	N	-0-	-0-
-----											
ARMI		WELL #:	1	RRCID ->	024720	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	3751 #	1256	-0-	-2495	B	-12496	1256	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -12496										
09	3630 #	1920	-0-	-1710	B	-14206	1920	3	N	-0-	-0-
10	1395 N	2257	-0-	862	B	-13344	2257	3	N	-0-	-0-
11	1230 N	2857	-0-	1627	B	-11717	2857	3	N	-0-	-0-
12	1984 N	2614	-0-	630	B	-11087	2614	3	N	-0-	-0-
01	2263 N	2416	-0-	153	B	-10934	2416	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ARRIS		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
		WELL #: 1		RRCID -> 024721		COMPL. DATE 10/15/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	240 N	109	-0-	-131	B	-0-	109	3	N	-0-		-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3	N	-0-		-0-
01	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3	N	-0-		-0-
-----												
BALFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 024723		COMPL. DATE 01/25/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	2108 N	2007	-0-	-101	B	-0-	2007	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	480 N	142	-0-	-338	B	-0-	142	3	N	-0-		-0-
10	2451 N	2451	-0-	-0-	B	-0-	2451	3	N	-0-		-0-
11	1950 N	1538	-0-	-412	B	-0-	1538	3	N	-0-		-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3	N	-0-		-0-
01	2449 N	2254	-0-	-195	B	-0-	2254	3	N	-0-		-0-
-----												
BALFOUR		WELL #: 2		RRCID -> 024725		COMPL. DATE 05/10/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	78	1	101	3	N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	2511 N	2511	-0-	-0-	B	-0-	806	1	1705	3	N	-0-
10	T. A.	3041	-0-	3041	B	-0-	3041	973	1	2068	3	N
11	T. A.	2738	-0-	2738	B	-0-	5779	948	1	1790	3	N
12	T. A.	2602	-0-	2602	B	-0-	8381	886	1	1716	3	N
01	T. A.	2306	-0-	2306	B	-0-	10687	861	1	1445	3	N
-----												
BALFOUR		WELL #: 3		RRCID -> 024726		COMPL. DATE 06/07/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	750 N	718	-0-	-32	B	-0-	718	3	N	-0-		-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3	N	-0-		-0-
11	750 N	633	-0-	-117	B	-0-	633	3	N	-0-		-0-
12	744 N	642	-0-	-102	B	-0-	642	3	N	-0-		-0-
*01	657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3	N	-0-		-0-
-----												
BALFOUR		WELL #: 6		RRCID -> 024729		COMPL. DATE 03/20/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	840 N	811	-0-	-29	B	-0-	811	3	N	-0-		-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3	N	-0-		-0-
11	840 N	662	-0-	-178	B	-0-	662	3	N	-0-		-0-
12	837 N	681	-0-	-156	B	-0-	681	3	N	-0-		-0-
01	744 N	719	-0-	-25	B	-0-	719	3	N	-0-		-0-
-----												
BALFOUR		WELL #: 8		RRCID -> 024731		COMPL. DATE 01/18/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1333 N	1192	-0-	-141	B	-0-	521	1	671	3	N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1046 N	1046	-0-	-0-	B	-0-	336	1	710	3	N	-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	315	1	670	3	N	-0-
11	1140 N	840	-0-	-300	B	-0-	291	1	549	3	N	-0-
12	1085 N	828	-0-	-257	B	-0-	282	1	546	3	N	-0-
01	992 N	796	-0-	-196	B	-0-	297	1	499	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BASS		WELL #:		1	RRCID ->	024735	COMPL. DATE	06/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1042 N	1042	-0-	-0-	B	-0-	1042	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	3	N	-0-	-0-	
10	1209 N	1091	-0-	-118	B	-0-	1091	3	N	-0-	-0-	
11	1129 N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3	N	-0-	-0-	
12	1178 N	213	-0-	-965	B	-0-	213	3	N	-0-	-0-	
01	1085 N	222	-0-	-863	B	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
-----												
BAYSHORE		WELL #:		1	RRCID ->	024737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1673 N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1673	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1692 N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3	N	-0-	-0-	
10	1736 N	1403	-0-	-333	B	-0-	1403	3	N	-0-	-0-	
11	1620 N	269	-0-	-1351	B	-0-	269	3	N	-0-	-0-	
12	1736 N	361	-0-	-1375	B	-0-	361	3	N	-0-	-0-	
01	1395 N	363	-0-	-1032	B	-0-	363	3	N	-0-	-0-	
-----												
BEN		WELL #:		1	RRCID ->	024738	COMPL. DATE	01/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1586 N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1600 N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	3	N	-0-	-0-	
10	1736 N	1191	-0-	-545	B	-0-	1191	3	N	-0-	-0-	
11	1554 N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1554	3	N	-0-	-0-	
12	1643 N	1158	-0-	-485	B	-0-	1158	3	N	-0-	-0-	
*01	1373 N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	3	N	-0-	-0-	
-----												
BENEDICT		WELL #:		A 1	RRCID ->	024739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1080 N	1078	-0-	-2	B	-0-	1078	3	N	-0-	-0-	
10	1209 N	1168	-0-	-41	B	-0-	1168	3	N	-0-	-0-	
11	1170 N	1121	-0-	-49	B	-0-	1121	3	N	-0-	-0-	
12	1116 N	1104	-0-	-12	B	-0-	1104	3	N	-0-	-0-	
01	1178 N	910	-0-	-268	B	-0-	910	3	N	-0-	-0-	
-----												
BERAW		WELL #:		1	RRCID ->	024740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	720 N	478	-0-	-242	B	-0-	478	3	N	-0-	-0-	
10	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3	N	-0-	-0-	
11	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	253	-0-	-243	B	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
*01	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3	N	-0-	-0-	
-----												
BETTIE		WELL #:		1	RRCID ->	024741	COMPL. DATE	11/09/1944	TOTAL DEPTH	2908	PERF. N/A	
08	2628 N	2628	-0-	-0-	B	-0-	2628	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	2333 N	2333	-0-	-0-	B	-0-	2333	3	N	-0-	-0-	
10	1977 N	1977	-0-	-0-	B	-0-	1977	3	N	-0-	-0-	
11	2550 N	2174	-0-	-376	B	-0-	2174	3	N	-0-	-0-	
12	2418 N	1907	-0-	-511	B	-0-	1907	3	N	-0-	-0-	
*01	2046 N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2046	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BIFFLE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024742	COMPL. DATE 10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	1023 1	1378 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	957 1	1071 3	N	-0-		-0-
10	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	726 1	1159 3	N	-0-		-0-
11	2310 N	1973	-0-	-337 B	-0-	957 1	1016 3	N	-0-		-0-
12	2108 N	1874	-0-	-234 B	-0-	891 1	983 3	N	-0-		-0-
01	1891 N	1345	-0-	-546 B	-0-	627 1	718 3	N	-0-		-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024746	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
BIVINS, F. F.											
08	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	279 1	831 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	270 1	1044 3	N	-0-		-0-
10	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	279 1	1231 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	257	-0-	-823 B	-0-	117 1	140 3	N	-0-		-0-
12	1364 N	298	-0-	-1066 B	-0-	171 1	127 3	N	-0-		-0-
01	1519 N	690	-0-	-829 B	-0-	243 1	447 3	N	-0-		-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024747	COMPL. DATE 10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
BLANCH											
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	218	-0-	-172 B	-0-	218 3		N	-0-		-0-
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-		-0-
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		N	-0-		-0-
12	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-		-0-
*01	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-		-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024750	COMPL. DATE 09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
BOONE											
08	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
10	1302 N	1164	-0-	-138 B	-0-	1164 3		N	-0-		-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
12	1271 N	1084	-0-	-187 B	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
*01	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3		N	-0-		-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024751	COMPL. DATE 07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
BOX											
08	341 N	206	-0-	-135 B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3		N	-0-		-0-
10	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-		-0-
11	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		N	-0-		-0-
12	248 N	122	-0-	-126 B	-0-	122 3		N	-0-		-0-
*01	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-		-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024755	COMPL. DATE 11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
BRAY											
08	2610 N	911	-0-	-1699 B	-0-	865 3	46 9	Y	42		53
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1980 N	1313	-0-	-667 B	-0-	1310 3	3 9	Y	3	49 1	7
10	INC G-10	1262	-0-	1262 B	1262	1152 3	110 9	Y	100		107
11	2780 N	1518	-0-	-1262 B	-0-	1430 3	88 9	Y	80	179 1	8
12	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1464 3	255 9	Y	232	115 1	125
*01	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1275 3	328 9	Y	298	412 1	11

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BRITTEN		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
08	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3	N	-0-	-0-		
10	2480 N	1792	-0-	-688 B	-0-	1792	3	N	-0-	-0-		
11	2040 N	1795	-0-	-245 B	-0-	1795	3	N	-0-	-0-		
12	2015 N	1679	-0-	-336 B	-0-	1679	3	N	-0-	-0-		
01	1798 N	1769	-0-	-29 B	-0-	1769	3	N	-0-	-0-		
-----												
BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	2046 N	1595	-0-	-451 B	-0-	1595	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1860 N	1379	-0-	-481 B	-0-	1379	3	N	-0-	-0-		
10	1736 N	755	-0-	-981 B	-0-	755	3	N	-0-	-0-		
11	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3	N	-0-	-0-		
12	1426 N	487	-0-	-939 B	-0-	487	3	N	-0-	-0-		
*01	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3	N	-0-	-0-		
-----												
BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1705 N	1583	-0-	-122 B	-0-	1583	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3	N	-0-	-0-		
10	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3	N	-0-	-0-		
11	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	3	N	-0-	-0-		
12	1860 N	1040	-0-	-820 B	-0-	1040	3	N	-0-	-0-		
01	1581 N	1232	-0-	-349 B	-0-	1232	3	N	-0-	-0-		
-----												
BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3	N	-0-	-0-		
10	992 N	957	-0-	-35 B	-0-	957	3	N	-0-	-0-		
11	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3	N	-0-	-0-		
12	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3	N	-0-	-0-		
*01	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3	N	-0-	-0-		
-----												
BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	309	-0-	-141 B	-0-	309	3	N	-0-	-0-		
10	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3	N	-0-	-0-		
11	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-		
12	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3	N	-0-	-0-		
01	589 N	451	-0-	-138 B	-0-	451	3	N	-0-	-0-		
-----												
BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
08	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	558	1	1899	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2760 N	2309	-0-	-451 B	-0-	540	1	1769	3	N	-0-	-0-
10	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	558	1	2002	3	N	-0-	-0-
11	2370 N	2200	-0-	-170 B	-0-	540	1	1660	3	N	-0-	-0-
12	2387 N	2120	-0-	-267 B	-0-	558	1	1562	3	N	-0-	-0-
01	2573 N	2078	-0-	-495 B	-0-	540	1	1538	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BYRD		WELL #:		3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1033 N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	3	N	-0-		-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3	N	-0-		-0-
11	990 N	776	-0-	-214	B	-0-	776	3	N	-0-		-0-
12	1643 N	663	-0-	-980	B	-0-	663	3	N	-0-		-0-
*01	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3	N	-0-		-0-
-----												
BYRD		WELL #:		4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CAR		WELL #:		1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1657 N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1642 N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	3	N	-0-		-0-
10	1798 N	1346	-0-	-452	B	-0-	1346	3	N	-0-		-0-
11	1648 N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1648	3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1364	-0-	-341	B	-0-	1364	3	N	-0-		-0-
*01	1641 N	1641	-0-	-0-	B	-0-	1641	3	N	-0-		-0-
-----												
CARHART		WELL #:		1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1713 N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1645 N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1645	3	N	-0-		-0-
10	1705 N	1683	-0-	-22	B	-0-	1683	3	N	-0-		-0-
11	1650 N	1620	-0-	-30	B	-0-	1620	3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1390	-0-	-315	B	-0-	1390	3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1511	-0-	-163	B	-0-	1511	3	N	-0-		-0-
-----												
CARN		WELL #:		2	RRCID ->	024774	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3	N	-0-		-0-
10	496 N	461	-0-	-35	B	-0-	461	3	N	-0-		-0-
11	480 N	452	-0-	-28	B	-0-	452	3	N	-0-		-0-
12	496 N	447	-0-	-49	B	-0-	447	3	N	-0-		-0-
01	465 N	444	-0-	-21	B	-0-	444	3	N	-0-		-0-
-----												
CARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024775	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1952 N	1952	-0-	-0-	B	-0-	1952	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1964 N	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	3	N	-0-		-0-
10	2046 N	1624	-0-	-422	B	-0-	1624	3	N	-0-		-0-
11	1890 N	1833	-0-	-57	B	-0-	1833	3	N	-0-		-0-
12	2015 N	1557	-0-	-458	B	-0-	1557	3	N	-0-		-0-
*01	1879 N	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	024776	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2923 N	2923	-0-	-0- B	-0-	2923	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	3	N	-0-			-0-
10	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	3	N	-0-			-0-
11	2820 N	2780	-0-	-40 B	-0-	2780	3	N	-0-			-0-
12	2883 N	2574	-0-	-309 B	-0-	2574	3	N	-0-			-0-
01	2821 N	2327	-0-	-494 B	-0-	2327	3	N	-0-			-0-
-----												
CARROLL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
10	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387	3	N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3	N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	3	N	-0-			-0-
*01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-			-0-
-----												
CASSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024779	COMPL. DATE	10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1012	-0-	-166 B	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
11	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	976	-0-	-140 B	-0-	976	3	N	-0-			-0-
*01	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
-----												
CASTLEMAN A		WELL #:		1	RRCID ->	024780	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1519 N	323	-0-	-1196 B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	127	-0-	-173 B	-0-	127	3	N	-0-			-0-
10	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	3	N	-0-			-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
12	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3	N	-0-			-0-
01	2232 N	1929	-0-	-303 B	-0-	1929	3	N	-0-			-0-
-----												
CATTLE		WELL #:		1	RRCID ->	024782	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2421 N	2421	-0-	-0- B	-0-	1023	1	N	-0-	1398	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2400 N	1825	-0-	-575 B	-0-	540	1	N	-0-	1285	3	-0-
10	2387 N	1812	-0-	-575 B	-0-	540	1	N	-0-	1272	3	-0-
11	2340 N	1605	-0-	-735 B	-0-	396	1	N	-0-	1209	3	-0-
12	1891 N	1104	-0-	-787 B	-0-	270	1	N	-0-	834	3	-0-
*01	3013 N	3013	-0-	-0- B	-0-	558	1	N	-0-	2455	3	-0-
-----												
CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3	N	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3	N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3	N	-0-			-0-
12	589 N	221	-0-	-368 B	-0-	221	3	N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
CHAMP		WELL #:		1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	361 N	361	-0-	-0- B	-0-			361 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	178	-0-	-242 B	-0-			178 3		N	-0-
10	367 N	367	-0-	-0- B	-0-			367 3		N	-0-
11	537 N	537	-0-	-0- B	-0-			537 3		N	-0-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-			436 3		N	-0-
*01	421 N	421	-0-	-0- B	-0-			421 3		N	-0-
-----											
CHLOE		WELL #:		1	RRCID ->	024790	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-			1474 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-			1650 3		N	-0-
10	977 N	977	-0-	-0- B	-0-			977 3		N	-0-
11	1440 N	713	-0-	-727 B	-0-			713 3		N	-0-
12	1705 N	345	-0-	-1360 B	-0-			345 3		N	-0-
01	992 N	9	-0-	-983 B	-0-			9 3		N	-0-
-----											
CLARENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	024791	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2631 - 4188
08	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-			2206 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-			2291 2		N	-0-
10	2666 N	2111	-0-	-555 B	-0-			2111 2		N	-0-
11	2130 N	1880	-0-	-250 B	-0-			1880 2		N	-0-
12	2356 N	1407	-0-	-949 B	-0-			1407 2		N	-0-
01	2108 N	1979	-0-	-129 B	-0-			1979 2		N	-0-
-----											
CLAUDINE		WELL #:		1	RRCID ->	024792	COMPL. DATE	08/28/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-			1777 2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-			1820 2		N	-0-
10	2201 N	1797	-0-	-404 B	-0-			1797 2		N	-0-
11	1710 N	1548	-0-	-162 B	-0-			1548 2		N	-0-
12	1891 N	1235	-0-	-656 B	-0-			1235 2		N	-0-
*01	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-			1819 2		N	-0-
-----											
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	024793	COMPL. DATE	07/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	733 N	733	-0-	-0- B	-0-			733 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	814 N	814	-0-	-0- B	-0-			814 3		N	-0-
10	930 N	779	-0-	-151 B	-0-			779 3		N	-0-
11	814 N	814	-0-	-0- B	-0-			814 3		N	-0-
12	837 N	618	-0-	-219 B	-0-			618 3		N	-0-
01	775 N	643	-0-	-132 B	-0-			643 3		N	-0-
-----											
CLEMENTS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024794	COMPL. DATE	03/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-			218 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	142	-0-	-128 B	-0-			142 3		N	-0-
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-			229 3		N	-0-
11	321 N	321	-0-	-0- B	-0-			321 3		N	-0-
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-			233 3		N	-0-
*01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-			266 3		N	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY CLEVY		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1W		RRCID -> 024795	COMPL. DATE 06/09/2000	TOTAL DEPTH 3589	PERF. 3450	- 3483					
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
COFFEE		WELL #: 1	RRCID -> 024797	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
10	527 N	466	-0-	-61	B	-0-	466 2	N	-0-		-0-
11	420 N	414	-0-	-6	B	-0-	414 2	N	-0-		-0-
12	527 N	220	-0-	-307	B	-0-	220 2	N	-0-		-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
COLLINS		WELL #: 1	RRCID -> 024798	COMPL. DATE 08/30/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	2559 N	2559	-0-	-0-	B	-0-	360 1 2199 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3840 N	3622	-0-	-218	B	-0-	540 1 3082 3	N	-0-		-0-
10	3330 N	3330	-0-	-0-	B	-0-	540 1 2790 3	N	-0-		-0-
11	2512 N	2512	-0-	-0-	B	-0-	2512 3	N	-0-		-0-
12	3751 N	2422	-0-	-1329	B	-0-	2422 3	N	-0-		-0-
01	3317 N	2723	-0-	-594	B	-0-	2723 3	N	-0-		-0-
-----											
COLWELL		WELL #: B 1	RRCID -> 024801	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	539	-0-	-331	B	-0-	539 3	N	-0-		-0-
10	124 N	89	-0-	-35	B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
11	570 N	454	-0-	-116	B	-0-	454 3	N	-0-		-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680 3	N	-0-		-0-
*01	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496 3	N	-0-		-0-
-----											
COLWELL		WELL #: C 1	RRCID -> 024802	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
08	1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1403 N	1403	-0-	-0-	B	-0-	540 1 863 3	N	-0-		-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	306 1 473 3	N	-0-		-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	B	-0-	468 1 745 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	960	-0-	-497	B	-0-	396 1 564 3	N	-0-		-0-
*01	907 N	907	-0-	-0-	B	-0-	288 1 619 3	N	-0-		-0-
-----											
COON		WELL #: 8	RRCID -> 024804	COMPL. DATE 03/29/1991	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 2926	- 3466				
08	2973 N	2973	-0-	-0-	B	-0-	558 1 2415 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2494 N	2494	-0-	-0-	B	-0-	540 1 1954 3	N	-0-		-0-
10	2945 N	2450	-0-	-495	B	-0-	558 1 1892 3	N	-0-		-0-
11	2880 N	1868	-0-	-1012	B	-0-	468 1 1400 3	N	-0-		-0-
12	2573 N	2446	-0-	-127	B	-0-	486 1 1960 3	N	-0-		-0-
01	2449 N	1288	-0-	-1161	B	-0-	360 1 928 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
COVEY		WELL #:		1	RRCID ->	024805	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
10	1085 N	916	-0-	-169 B	-0-	916	3	N	-0-			-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	919	-0-	-135 B	-0-	919	3	N	-0-			-0-
*01	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3	N	-0-			-0-
-----												
CRISP		WELL #:		1	RRCID ->	024806	COMPL. DATE	06/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2077 N	1753	-0-	-324 B	-0-	1753	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3	N	-0-			-0-
10	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	3	N	-0-			-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3	N	-0-			-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3	N	-0-			-0-
01	1953 N	1844	-0-	-109 B	-0-	1844	3	N	-0-			-0-
-----												
DAISY		WELL #:		1	RRCID ->	024807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 2918 - 3365	
08	3379 N	-0-	-0-	-3379 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3150 N	2581	-0-	-569 B	-0-	143	1	2438 3	N	-0-		-0-
10	3285 N	3285	-0-	-0- B	-0-	154	1	3131 3	N	-0-		-0-
11	3108 N	3108	-0-	-0- B	-0-	154	1	2954 3	N	-0-		-0-
12	2666 N	2253	-0-	-413 B	-0-	146	1	2107 3	N	-0-		-0-
01	3286 N	2821	-0-	-465 B	-0-	153	1	2668 3	N	-0-		-0-
-----												
DELLA		WELL #:		1	RRCID ->	024811	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	3385	PERF. N/A	
08	2046 N	1656	-0-	-390 B	-0-	1656	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1980 N	1569	-0-	-411 B	-0-	1569	2	N	-0-			-0-
10	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	2	N	-0-			-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
12	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2	N	-0-			-0-
01	1984 N	1216	-0-	-768 B	-0-	1216	2	N	-0-			-0-
-----												
DENA		WELL #:		1	RRCID ->	024812	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	310	1	520 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	180	1	326 3	N	-0-		-0-
10	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	240	1	291 3	N	-0-		-0-
11	810 N	684	-0-	-126 B	-0-	290	1	394 3	N	-0-		-0-
12	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	300	1	678 3	N	-0-		-0-
*01	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	310	1	667 3	N	-0-		-0-
-----												
DILLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	024813	COMPL. DATE	02/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1324	-0-	-40 B	-0-	1324	3	N	-0-			-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1280	-0-	-84 B	-0-	1280	3	N	-0-			-0-
*01	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY DIZ		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 024814	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	2108 N	2463	-0-	355 B	-4378	2463 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4378							
09	1710 N	2408	-0-	698 B	-3680	2408 3	N	-0-			-0-
10	2542 N	2213	-0-	-329 B	-3680	2213 3	N	-0-			-0-
11	2370 N	2535	-0-	165 B	-3515	2535 3	N	-0-			-0-
12	2480 N	2353	-0-	-127 B	-3515	2353 3	N	-0-			-0-
01	2201 N	2608	-0-	407 B	-3108	2608 3	N	-0-			-0-
				WELL #: 1	RRCID -> 024815	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 3	N	-0-			-0-
10	992 N	547	-0-	-445 B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
11	1560 N	1410	-0-	-150 B	-0-	1410 3	N	-0-			-0-
12	1612 N	82	-0-	-1530 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
*01	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
				WELL #: 1	RRCID -> 024816	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1140 N	711	-0-	-429 B	-0-	711 3	Y	-0-			-0-
10	INC G-10	612	-0-	612 B	612	612 3	Y	-0-			-0-
11	1143 N	531	-0-	-612 B	-0-	531 3	Y	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		Y	-0-			-0-
*01	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3	Y	-0-			-0-
				WELL #: 1	RRCID -> 024817	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 3	N	-0-			-0-
10	1271 N	997	-0-	-274 B	-0-	997 3	N	-0-			-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1030	-0-	-148 B	-0-	1030 3	N	-0-			-0-
*01	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
				WELL #: 1	RRCID -> 024819	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	310 1	N	1369 3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1560 N	854	-0-	-706 B	-0-	300 1	N	554 3			-0-
10	1891 N	1596	-0-	-295 B	-0-	310 1	N	1286 3			-0-
11	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	300 1	N	1632 3			-0-
12	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	300 1	N	1344 3			-0-
*01	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	310 1	N	1411 3			-0-
				WELL #: 1	RRCID -> 024820	COMPL. DATE 02/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	720 N	416	-0-	-304 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
10	651 N	486	-0-	-165 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
12	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
*01	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
DRURY													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 172232													
WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	275	-0-	-314 B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	450 N	258	-0-	-192 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	372 N	168	-0-	-204 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-
12	279 N	1	-0-	-278 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
DUDLEY													
WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1550 N	1545	-0-	-5 B	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1560 N	1446	-0-	-114 B	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
11	1500 N	1241	-0-	-259 B	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1247	-0-	-241 B	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
01	1333 N	1281	-0-	-52 B	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
DUDLEY													
WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	713 N	659	-0-	-54 B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	690 N	620	-0-	-70 B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
10	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
11	630 N	541	-0-	-89 B	-0-	541	3		N	-0-			-0-
12	651 N	551	-0-	-100 B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
*01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
DUDLEY													
WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
DUDLEY													
WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	93 N	9	-0-	-84 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	T. A.	72	-0-	72 B	72	72	3		N	-0-			-0-
11	T. A.	126	-0-	126 B	198	126	3		N	-0-			-0-
12	T. A.	77	-0-	77 B	275	77	3		N	-0-			-0-
01	T. A.	47	-0-	47 B	322	47	3		N	-0-			-0-
DUMAS													
WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	2883 N	457	-0-	-2426 B	-0-	345	1	112	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1410 N	-0-	-0-	-1410 B	-0-				N	-0-			-0-
10	186 N	46	-0-	-140 B	-0-	46	1		N	-0-			-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	368	1	882	3	N	-0-		-0-
12	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	621	1	2115	3	N	-0-		-0-
*01	3061 N	3061	-0-	-0- B	-0-	667	1	2394	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY EAKIN		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
		WELL #: 1		RRCID -> 024830		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1654	-0-	-237 B	-0-	1654 3	N	-0-			-0-
11	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861 3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1680	-0-	-180 B	-0-	1680 3	N	-0-			-0-
*01	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907 3	N	-0-			-0-
-----											
ED		WELL #: 1		RRCID -> 024832		COMPL. DATE 08/12/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1602	-0-	-165 B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
11	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1561	-0-	-144 B	-0-	1561 3	N	-0-			-0-
*01	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 3	N	-0-			-0-
-----											
EDDY		WELL #: 1		RRCID -> 024833		COMPL. DATE 08/01/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1271 N	1220	-0-	-51 B	-0-	300 1	920 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1080 N	831	-0-	-249 B	-0-	220 1	611 3	N	-0-		-0-
10	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	290 1	858 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1151	-0-	-19 B	-0-	300 1	851 3	N	-0-		-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	310 1	766 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	895	-0-	-252 B	-0-	270 1	625 3	N	-0-		-0-
-----											
ELLIE		WELL #: 2		RRCID -> 024836		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-		-0-
10	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 3		N	-0-		-0-
11	240 N	195	-0-	-45 B	-0-	195 3		N	-0-		-0-
12	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226 3		N	-0-		-0-
01	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3		N	-0-		-0-
-----											
ELSIE		WELL #: 1		RRCID -> 024837		COMPL. DATE 04/18/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1612 N	1286	-0-	-326 B	-0-	558 1	728 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1290 N	1177	-0-	-113 B	-0-	540 1	637 3	N	-0-		-0-
10	1395 N	841	-0-	-554 B	-0-	396 1	445 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	18	-0-	-1212 B	-0-	18 1		N	-0-		-0-
12	1209 N	839	-0-	-370 B	-0-	288 1	551 3	N	-0-		-0-
01	837 N	704	-0-	-133 B	-0-	252 1	452 3	N	-0-		-0-
-----											
EMIL		WELL #: 1		RRCID -> 024838		COMPL. DATE 11/08/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3		N	-0-		-0-
10	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3		N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-		-0-
12	527 N	413	-0-	-114 B	-0-	413 3		N	-0-		-0-
01	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 ERADO WELL #: 1 RRCID -> 024840 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2015 - P/A 08/24/15													

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	212	-0-	212	B	212	212	3	N	-0-			-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1769 N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1666 N	1666	-0-	-0-	B	-0-	1666	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1669	-0-	-191	B	-0-	1669	3	N	-0-			-0-
11	1756 N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1647	-0-	-89	B	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
*01	1817 N	1817	-0-	-0-	B	-0-	1817	3	N	-0-			-0-

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

08	2821 N	2408	-0-	-413	B	-0-	2408	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2574 N	2574	-0-	-0-	B	-0-	2574	2	N	-0-			-0-
10	2914 N	2709	-0-	-205	B	-0-	2709	2	N	-0-			-0-
11	2598 N	2598	-0-	-0-	B	-0-	2598	2	N	-0-			-0-
12	2698 N	2698	-0-	-0-	B	-0-	2698	2	N	-0-			-0-
01	2697 N	2693	-0-	-4	B	-0-	2693	2	N	-0-			-0-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3	N	-0-			-0-

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	55	-0-	-95	B	-0-	55	3	N	-0-			-0-
10	T. A.	83	-0-	83	B	83	83	3	N	-0-			-0-
11	T. A.	136	-0-	136	B	219	136	3	N	-0-			-0-
12	T. A.	41	-0-	41	B	260	41	3	N	-0-			-0-
01	T. A.	31	-0-	31	B	291	31	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
FARBERT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 024847 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1333 N	15	-0-	-1318 B	-0-	15	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	1410 N	22	-0-	-1388 B	-0-	22	3			N	-0-	-0-
10	279 N	3	-0-	-276 B	-0-	3	3			N	-0-	-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
*01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-	-0-
FAYE												
WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	1470 N	943	-0-	-527 B	-0-	943	3			N	-0-	-0-
10	1426 N	1362	-0-	-64 B	-0-	1362	3			N	-0-	-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3			N	-0-	-0-
12	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-	-0-
01	1364 N	1206	-0-	-158 B	-0-	1206	3			N	-0-	-0-
FIELDS												
WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692												
08	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-	-0-
12	2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490	3			N	-0-	-0-
*01	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3			N	-0-	-0-
FIELDS												
WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1333 N	1320	-0-	-13 B	-0-	1320	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-	-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3			N	-0-	-0-
11	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-	-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3			N	-0-	-0-
*01	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-	-0-
FINCH												
WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	480 N	251	-0-	-229 B	-0-	251	3			N	-0-	-0-
10	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3			N	-0-	-0-
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-	-0-
12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-	-0-
01	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	3			N	-0-	-0-
FRIES												
WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
09	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-	-0-
10	1519 N	1277	-0-	-242 B	-0-	1277	3			N	-0-	-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	3			N	-0-	-0-
12	1426 N	1266	-0-	-160 B	-0-	1266	3			N	-0-	-0-
*01	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
FROMMA		WELL #:		1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	750 N	703	-0-	-47 B	-0-	703	3	N	-0-			-0-
10	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3	N	-0-			-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
12	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	955	-0-	-130 B	-0-	955	3	N	-0-			-0-
-----												
FULLINGIM		WELL #:		1	RRCID ->	024859	COMPL. DATE	06/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	504	1	640 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	504	1	643 3	N	-0-		-0-
10	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	396	1	397 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	524	-0-	-586 B	-0-	252	1	272 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	780	-0-	-398 B	-0-	378	1	402 3	N	-0-		-0-
*01	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	414	1	436 3	N	-0-		-0-
-----												
FURNEAUX		WELL #:		1	RRCID ->	024861	COMPL. DATE	11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3		N	-0-		-0-
10	1984 N	1791	-0-	-193 B	-0-	1791	3		N	-0-		-0-
11	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3		N	-0-		-0-
12	1891 N	1748	-0-	-143 B	-0-	1748	3		N	-0-		-0-
*01	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	3		N	-0-		-0-
-----												
GARSAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-		-0-
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GARSAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	024869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-		-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-		-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GATSY		WELL #:		1	RRCID ->	024871	COMPL. DATE	01/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3		N	-0-		-0-
10	1116 N	921	-0-	-195 B	-0-	921	3		N	-0-		-0-
11	840 N	809	-0-	-31 B	-0-	809	3		N	-0-		-0-
12	1023 N	728	-0-	-295 B	-0-	728	3		N	-0-		-0-
01	930 N	765	-0-	-165 B	-0-	765	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
GENTRY		WELL #:		1	RRCID ->	024873	COMPL. DATE	09/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2227 N	2227	-0-	-0-	B	-0-	2227	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2148 N	2148	-0-	-0-	B	-0-	2148	3	N	-0-		-0-
10	2325 N	2052	-0-	-273	B	-0-	2052	3	N	-0-		-0-
11	2181 N	2181	-0-	-0-	B	-0-	2181	3	N	-0-		-0-
12	2232 N	1999	-0-	-233	B	-0-	1999	3	N	-0-		-0-
*01	2190 N	2190	-0-	-0-	B	-0-	2190	3	N	-0-		-0-
-----												
GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	024876	COMPL. DATE	10/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	950 N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3	N	-0-		-0-
10	984 N	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3	N	-0-		-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3	N	-0-		-0-
12	992 N	697	-0-	-295	B	-0-	697	3	N	-0-		-0-
01	992 N	775	-0-	-217	B	-0-	775	3	N	-0-		-0-
-----												
GOB		WELL #:		1	RRCID ->	024877	COMPL. DATE	06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3255 N	2494	-0-	-761	B	-0-	117	1	2377	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2890 N	2890	-0-	-0-	B	-0-	120	1	2770	2	N	-0-
10	3100 N	2663	-0-	-437	B	-0-	119	1	2544	2	N	-0-
11	2689 N	2689	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2576	2	N	-0-
12	2976 N	2872	-0-	-104	B	-0-	124	1	2748	2	N	-0-
01	2666 N	613	-0-	-2053	B	-0-	50	1	563	2	N	-0-
-----												
GUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	024884	COMPL. DATE	05/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	450 N	372	-0-	-78	B	-0-	372	3	N	-0-		-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3	N	-0-		-0-
11	270 N	236	-0-	-34	B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
12	372 N	322	-0-	-50	B	-0-	322	3	N	-0-		-0-
01	434 N	118	-0-	-316	B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
-----												
HAGGAMAN		WELL #:		1	RRCID ->	024886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3565 N	2741	-0-	-824	B	-0-	128	1	2613	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3274 N	3274	-0-	-0-	B	-0-	136	1	3138	2	N	-0-
10	3472 N	3009	-0-	-463	B	-0-	134	1	2875	2	N	-0-
11	2993 N	2993	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2867	2	N	-0-
12	3379 N	3078	-0-	-301	B	-0-	133	1	2945	2	N	-0-
01	3007 N	821	-0-	-2186	B	-0-	67	1	754	2	N	-0-
-----												
HAPP		WELL #:		1	RRCID ->	024889	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	279	-0-	-51	B	-0-	279	3	N	-0-		-0-
10	527 N	500	-0-	-27	B	-0-	500	3	N	-0-		-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3	N	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3	N	-0-		-0-
01	496 N	252	-0-	-244	B	-0-	252	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
HARB		WELL #:		1	RRCID ->	024890	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	338	-0-	-127 B	-0-	338	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3	N	-0-		-0-
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3	N	-0-		-0-
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3	N	-0-		-0-
12	434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331	3	N	-0-		-0-
*01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
-----											
HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3	N	-0-		-0-
10	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3	N	-0-		-0-
11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3	N	-0-		-0-
12	682 N	547	-0-	-135 B	-0-	547	3	N	-0-		-0-
*01	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3	N	-0-		-0-
-----											
HARNLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1162	-0-	-171 B	-0-	1162	3	N	-0-		-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1089	-0-	-244 B	-0-	1089	3	N	-0-		-0-
*01	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3	N	-0-		-0-
-----											
HATCH-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024895	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2016 - PLUGGED 01/12/16											
-----											
HEASTON		WELL #:		1	RRCID ->	024897	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-		-0-
10	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-		-0-
11	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3	N	-0-		-0-
12	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3	N	-0-		-0-
*01	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-		-0-
-----											
HENDER		WELL #:		1	RRCID ->	024899	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3	N	-0-		-0-
10	1178 N	1119	-0-	-59 B	-0-	1119	3	N	-0-		-0-
11	1110 N	1080	-0-	-30 B	-0-	1080	3	N	-0-		-0-
12	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3	N	-0-		-0-
*01	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
HENKEL													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 172232													
WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2325 N	1976	-0-	-349 B	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	2370 N	2295	-0-	-75 B	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
10	2387 N	2235	-0-	-152 B	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
11	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
12	2387 N	2117	-0-	-270 B	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
*01	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
-----													
HIBBARD													
WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	T. A.	3	-0-	3 B	3	3	3		N	-0-			-0-
11	T. A.	4	-0-	4 B	7	4	3		N	-0-			-0-
12	T. A.	2	-0-	2 B	9	2	3		N	-0-			-0-
01	T. A.	4	-0-	4 B	13	4	3		N	-0-			-0-
-----													
HOME GAS													
WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	2460 N	1817	-0-	-643 B	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
10	1581 N	695	-0-	-886 B	-0-	695	3		N	-0-			-0-
11	2550 N	2136	-0-	-414 B	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
12	1891 N	103	-0-	-1788 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
*01	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
-----													
HUCKABY													
WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
-----													
HURWITZ													
WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	420 N	201	-0-	-219 B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
10	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3		N	-0-			-0-
11	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3		N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
01	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
-----													
HUSTED													
WELL #: 1 RRCID -> 024910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	540	1	263	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	540	1	414	3	N	-0-		-0-
10	1023 N	833	-0-	-190 B	-0-	558	1	275	3	N	-0-		-0-
11	780 N	460	-0-	-320 B	-0-	306	1	154	3	N	-0-		-0-
12	992 N	18	-0-	-974 B	-0-	18	1			N	-0-		-0-
01	837 N	282	-0-	-555 B	-0-	180	1	102	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
INA		WELL #:		1	RRCID ->	024912	COMPL. DATE	03/22/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015 - P/A 09/01/15									
INA		WELL #:		4	RRCID ->	024915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
INDIA		WELL #:		1	RRCID ->	024916	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-							
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
INGE		WELL #:		1	RRCID ->	024918	COMPL. DATE	12/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-							
09	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3	N	-0-	-0-
10	713 N	650	-0-	-63	B	-0-	650	3	N	-0-	-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3	N	-0-	-0-
12	682 N	648	-0-	-34	B	-0-	648	3	N	-0-	-0-
*01	706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3	N	-0-	-0-
INGERTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	024919	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-							
09	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3	N	-0-	-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3	N	-0-	-0-
INGERTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	024920	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1060 N	1060	-0-	-0-	B	-0-	1060	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-							
09	2094 N	2094	-0-	-0-	B	-0-	540	1	1554	3	N
10	1860 N	1860	-0-	-0-	B	-0-	522	1	1338	3	N
11	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	432	1	1059	3	N
12	2170 N	1623	-0-	-547	B	-0-	450	1	1173	3	N
01	1860 N	1609	-0-	-251	B	-0-	522	1	1087	3	N

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
INGERTON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-	-0-
12	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
INGERTON												
WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3			N	-0-	-0-
10	1953 N	1931	-0-	-22 B	-0-	1931	3			N	-0-	-0-
11	1920 N	1744	-0-	-176 B	-0-	1744	3			N	-0-	-0-
12	1953 N	1497	-0-	-456 B	-0-	1497	3			N	-0-	-0-
01	1922 N	1556	-0-	-366 B	-0-	1556	3			N	-0-	-0-
-----												
IRMA												
WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	372 N	306	-0-	-66 B	-0-	306	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-	-0-
10	341 N	189	-0-	-152 B	-0-	189	3			N	-0-	-0-
11	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-	-0-
12	279 N	86	-0-	-193 B	-0-	86	3			N	-0-	-0-
*01	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-	-0-
-----												
JAMES, T. S.												
WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-	-0-
10	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-	-0-
11	1470 N	1441	-0-	-29 B	-0-	1441	3			N	-0-	-0-
12	1674 N	1485	-0-	-189 B	-0-	1485	3			N	-0-	-0-
01	1612 N	1528	-0-	-84 B	-0-	1528	3			N	-0-	-0-
-----												
JARVIS												
WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
JAVEE												
WELL #: 1 RRCID -> 024930 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	3968 N	3894	-0-	-74 B	-0-	3780	3	114	9	Y	104	117
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3551 N	3551	-0-	-0- B	-0-	3547	3	4	9	Y	4	13
10	INC G-10	2103	-0-	2103 B	2103	2044	3	59	9	Y	54	67
11	6527 N	4424	-0-	-2103 B	-0-	4318	3	106	9	Y	96	10
12	3658 N	1469	-0-	-2189 B	-0-	1370	3	99	9	Y	90	49
*01	3088 N	3088	-0-	-0- B	-0-	2823	3	265	9	Y	241	9

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JEN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
JEN		WELL #: 1		RRCID -> 024932	COMPL. DATE 03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 024933	COMPL. DATE 07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
JESS		WELL #: 1		RRCID -> 024934	COMPL. DATE 07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1503	-0-	-140 B	-0-	1503 3	N	-0-			-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1475	-0-	-137 B	-0-	1475 3	N	-0-			-0-
*01	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3	N	-0-			-0-
-----											
JOE		WELL #: 1		RRCID -> 024936	COMPL. DATE 04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 024937	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
10	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
11	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3	N	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
*01	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3	N	-0-			-0-
-----											
JOHN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 024939	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252 3	N	-0-			-0-
10	2015 N	1640	-0-	-375 B	-0-	1640 3	N	-0-			-0-
11	2250 N	2144	-0-	-106 B	-0-	2144 3	N	-0-			-0-
12	2325 N	753	-0-	-1572 B	-0-	753 3	N	-0-			-0-
*01	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
JOHNSON														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 172232														
WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
08	713 N	578	-0-	-135 B	-0-	310	1	268	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	780 N	366	-0-	-414 B	-0-	190	1	176	3	N	-0-			-0-
10	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	310	1	407	3	N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	300	1	280	3	N	-0-			-0-
12	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	310	1	443	3	N	-0-			-0-
*01	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	310	1	454	3	N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON														
WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	3			N	-0-			-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
11	1200 N	316	-0-	-884 B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
12	1457 N	947	-0-	-510 B	-0-	947	3			N	-0-			-0-
01	1209 N	805	-0-	-404 B	-0-	805	3			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON														
WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	300 N	222	-0-	-78 B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
10	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-			-0-
*01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON														
WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1209 N	658	-0-	-551 B	-0-	658	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	240 N	80	-0-	-160 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
11	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
01	1147 N	839	-0-	-308 B	-0-	839	3			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON														
WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-			-0-
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
11	240 N	81	-0-	-159 B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
12	341 N	158	-0-	-183 B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
01	279 N	201	-0-	-78 B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON														
WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-			-0-
10	961 N	822	-0-	-139 B	-0-	822	3			N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-			-0-
12	868 N	707	-0-	-161 B	-0-	707	3			N	-0-			-0-
01	837 N	519	-0-	-318 B	-0-	519	3			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1059	-0-	-243 B	-0-	1059	3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1161	-0-	-39 B	-0-	1161	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1059	-0-	-181 B	-0-	1059	3	N	-0-		-0-
*01	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3	N	-0-		-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	310	1	1019	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	300	1	993	3	N	-0-
10	1364 N	1316	-0-	-48 B	-0-	310	1	1006	3	N	-0-
11	1290 N	1048	-0-	-242 B	-0-	280	1	768	3	N	-0-
12	1333 N	1152	-0-	-181 B	-0-	310	1	842	3	N	-0-
01	1302 N	869	-0-	-433 B	-0-	270	1	599	3	N	-0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3	N	-0-		-0-
10	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3	N	-0-		-0-
11	990 N	950	-0-	-40 B	-0-	950	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	921	-0-	-102 B	-0-	921	3	N	-0-		-0-
01	992 N	414	-0-	-578 B	-0-	414	3	N	-0-		-0-

JOHNSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 024969 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2015 - P/A 08/10/15											

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

08	3100 N	673	-0-	-2427 B	-0-	470	673	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 470										
09	2610 N	2069	-0-	-541 B	-0-	2069	3	N	-0-		-0-
10	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3	N	-0-		-0-
11	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3	N	-0-		-0-
12	2139 N	1903	-0-	-236 B	-0-	1903	3	N	-0-		-0-
01	2077 N	746	-0-	-1331 B	-0-	746	3	N	-0-		-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3	N	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-		-0-
11	660 N	249	-0-	-411 B	-0-	249	3	N	-0-		-0-
12	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3	N	-0-		-0-
*01	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JONES, C. R.		//CONT.// //CONT.// WELL #: 1696	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	420	1	45	3	N	-0-
10	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	465	1	83	3	N	-0-
11	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	450	1	96	3	N	-0-
12	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	465	1	208	3	N	-0-
01	558 N	205	-0-	-353 B	-0-	150	1	55	3	N	-0-
-----											
JONES, C. R.		WELL #: 1699	RRCID -> 024973	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3	N	-0-		-0-
10	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3	N	-0-		-0-
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3	N	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3	N	-0-		-0-
*01	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	528	2	171	3	N	-0-
-----											
JOY		WELL #: 1	RRCID -> 024975	COMPL. DATE 05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	2356 N	2111	-0-	-245 B	-0-	922	1	1189	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	2970 N	1891	-0-	-1079 B	-0-	607	1	1284	3	N	-0-
10	2480 N	1683	-0-	-797 B	-0-	539	1	1144	3	N	-0-
11	2040 N	1508	-0-	-532 B	-0-	522	1	986	3	N	-0-
12	1953 N	1583	-0-	-370 B	-0-	539	1	1044	3	N	-0-
01	1674 N	1573	-0-	-101 B	-0-	587	1	986	3	N	-0-
-----											
KANE		WELL #: 1	RRCID -> 024977	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1050 N	662	-0-	-388 B	-0-	662	3	N	-0-		-0-
10	961 N	893	-0-	-68 B	-0-	893	3	N	-0-		-0-
11	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3	N	-0-		-0-
12	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3	N	-0-		-0-
*01	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3	N	-0-		-0-
-----											
KATHERINE		WELL #: 1	RRCID -> 024978	COMPL. DATE 07/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3	N	-0-		-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1090	-0-	-200 B	-0-	1090	3	N	-0-		-0-
12	1581 N	911	-0-	-670 B	-0-	911	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1172	-0-	-68 B	-0-	1172	3	N	-0-		-0-
-----											
KATHERINE		WELL #: 2	RRCID -> 024979	COMPL. DATE 10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3	N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3	N	-0-		-0-
11	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	3	N	-0-		-0-
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3	N	-0-		-0-
*01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY KATHERINE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
KATHERINE		WELL #: 6		RRCID -> 024981	COMPL. DATE 10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1023 N	946	-0-	-77 B	-0-	946 3	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	990 N	910	-0-	-80 B	-0-	910 3	N	-0-			
10	868 N	861	-0-	-7 B	-0-	861 3	N	-0-			
11	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	813 3	N	-0-			
12	930 N	794	-0-	-136 B	-0-	794 3	N	-0-			
01	868 N	793	-0-	-75 B	-0-	793 3	N	-0-			
KATHERINE		WELL #: 8		RRCID -> 024982	COMPL. DATE 10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411 3	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573 3	N	-0-			
10	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132 3	N	-0-			
11	2340 N	1865	-0-	-475 B	-0-	1865 3	N	-0-			
12	2666 N	1509	-0-	-1157 B	-0-	1509 3	N	-0-			
01	2139 N	1503	-0-	-636 B	-0-	1503 3	N	-0-			
KELL		WELL #: 1		RRCID -> 024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839 -	3167	
08	3534 N	1702	-0-	-1832 B	-0-	1702 2	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3840 N	2828	-0-	-1012 B	-0-	2828 2	N	-0-			
10	3658 N	3324	-0-	-334 B	-0-	3324 2	N	-0-			
11	3492 N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492 2	N	-0-			
12	3256 N	3256	-0-	-0- B	-0-	3256 2	N	-0-			
*01	3429 N	3429	-0-	-0- B	-0-	3429 2	N	-0-			
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 024987	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 3	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-			
10	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3	N	-0-			
11	1020 N	561	-0-	-459 B	-0-	561 3	N	-0-			
12	744 N	4	-0-	-740 B	-0-	4 3	N	-0-			
01	1302 N	414	-0-	-888 B	-0-	414 3	N	-0-			
KEMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 024988	COMPL. DATE 10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	3255 N	2980	-0-	-275 B	-0-	396 1	2584 2	N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4022 N	4022	-0-	-0- B	-0-	540 1	3482 2	N	-0-		
10	4046 N	4046	-0-	-0- B	-0-	558 1	3488 2	N	-0-		
11	3693 N	3693	-0-	-0- B	-0-	540 1	3153 2	N	-0-		
12	4154 N	2947	-0-	-1207 B	-0-	468 1	2479 2	N	-0-		
01	4061 N	3250	-0-	-811 B	-0-	468 1	2782 2	N	-0-		
KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024989	COMPL. DATE 02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	496 N	458	-0-	-38 B	-0-	458 3		N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	18	-0-	-102 B	-0-	18 3		N	-0-		
10	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3		N	-0-		
11	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-		
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-		
*01	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		N	-0-		

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY KIN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 024991		COMPL. DATE 09/04/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
WELL #: 1		RRCID -> 024992		COMPL. DATE 09/10/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	17	-0-	-13	B	-0-	17 3	N	-0-		-0-
10	T. A.	38	-0-	38	B	38	38 3	N	-0-		-0-
11	T. A.	79	-0-	79	B	117	79 3	N	-0-		-0-
12	T. A.	28	-0-	28	B	145	28 3	N	-0-		-0-
01	T. A.	25	-0-	25	B	170	25 3	N	-0-		-0-
WELL #: 1		RRCID -> 024993		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	2728 N	-0-	-0-	-2728	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2340 N	-0-	-0-	-2340	B	-0-		N	-0-		-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
WELL #: 2		RRCID -> 024995		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	217 N	97	-0-	-120	B	-0-	97 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
*01	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421 3	N	-0-		-0-
WELL #: 1		RRCID -> 024996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2777 - 3088	
08	4898 N	3397	-0-	-1501	B	-0-	159 1	3238 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	4050 N	3934	-0-	-116	B	-0-	164 1	3770 2	N	-0-	-0-
10	4588 N	3990	-0-	-598	B	-0-	178 1	3812 2	N	-0-	-0-
11	4048 N	4048	-0-	-0-	B	-0-	170 1	3878 2	N	-0-	-0-
12	4299 N	4299	-0-	-0-	B	-0-	186 1	4113 2	N	-0-	-0-
01	3999 N	818	-0-	-3181	B	-0-	67 1	751 2	N	-0-	-0-
WELL #: 1		RRCID -> 024997		COMPL. DATE 07/15/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	180 N	76	-0-	-104	B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY LATIN		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024998	COMPL. DATE 12/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	3894 N	3894	-0-	-0- B	-0-	3894 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3861 N	3861	-0-	-0- B	-0-	540 1	3321 3	N	-0-		-0-
10	4185 N	3974	-0-	-211 B	-0-	558 1	3416 3	N	-0-		-0-
11	3780 N	3480	-0-	-300 B	-0-	540 1	2940 3	N	-0-		-0-
12	3999 N	3927	-0-	-72 B	-0-	540 1	3387 3	N	-0-		-0-
01	3968 N	3870	-0-	-98 B	-0-	540 1	3330 3	N	-0-		-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 024999	COMPL. DATE 08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	1426 N	437	-0-	-989 B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 3	N	-0-			-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185 3	N	-0-			-0-
11	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3	N	-0-			-0-
12	1457 N	568	-0-	-889 B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
*01	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025000	COMPL. DATE 05/06/1945	TOTAL DEPTH	2958	PERF. N/A					
08	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1107	-0-	-381 B	-0-	1107 3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1378	-0-	-32 B	-0-	1378 3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1128	-0-	-329 B	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
*01	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025001	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	126	-0-	-264 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371 3	N	-0-			-0-
11	1890 N	1344	-0-	-546 B	-0-	1344 3	N	-0-			-0-
12	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
01	2356 N	2034	-0-	-322 B	-0-	2034 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 2		RRCID -> 025002	COMPL. DATE 01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
10	868 N	693	-0-	-175 B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
11	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
12	775 N	716	-0-	-59 B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
*01	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025003	COMPL. DATE 08/26/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
LINHART		WELL #:		1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
08	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	N	-0-	-0-		
10	868 N	784	-0-	-84 B	-0-	784 3	N	-0-	-0-		
11	810 N	809	-0-	-1 B	-0-	809 3	N	-0-	-0-		
12	837 N	789	-0-	-48 B	-0-	789 3	N	-0-	-0-		
*01	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-	-0-		
-----											
LOULA		WELL #:		1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3	N	-0-	-0-		
10	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3	N	-0-	-0-		
11	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 3	N	-0-	-0-		
12	1457 N	1448	-0-	-9 B	-0-	1448 3	N	-0-	-0-		
*01	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3	N	-0-	-0-		
-----											
LUCILE		WELL #:		1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-	-0-		
10	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-	-0-		
11	660 N	571	-0-	-89 B	-0-	571 3	N	-0-	-0-		
12	1116 N	590	-0-	-526 B	-0-	590 3	N	-0-	-0-		
01	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 3	N	-0-	-0-		
-----											
LUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-	-0-		
10	589 N	14	-0-	-575 B	-0-	14 3	N	-0-	-0-		
11	720 N	378	-0-	-342 B	-0-	378 3	N	-0-	-0-		
12	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
*01	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-	-0-		
-----											
LUTT		WELL #:		1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A
08	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3	N	-0-	-0-		
10	1426 N	1187	-0-	-239 B	-0-	1187 3	N	-0-	-0-		
11	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-	-0-		
12	1333 N	1147	-0-	-186 B	-0-	1147 3	N	-0-	-0-		
*01	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3	N	-0-	-0-		
-----											
LYDA		WELL #:		1	RRCID ->	025016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	496 N	364	-0-	-132 B	-0-	364 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3	N	-0-	-0-		
10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-	-0-		
11	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-	-0-		
12	775 N	637	-0-	-138 B	-0-	637 3	N	-0-	-0-		
01	620 N	521	-0-	-99 B	-0-	521 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY MALCOLM		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
		WELL #: 1		RRCID -> 025018		COMPL. DATE 06/07/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3	N	-0-			-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3	N	-0-			-0-
11	1560 N	1236	-0-	-324 B	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1451	-0-	-409 B	-0-	1451	3	N	-0-			-0-
01	2015 N	1589	-0-	-426 B	-0-	1589	3	N	-0-			-0-
-----												
MAPES LACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 025019		COMPL. DATE 03/15/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	2046 N	1272	-0-	-774 B	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	3	N	-0-			-0-
10	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3	N	-0-			-0-
11	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3	N	-0-			-0-
12	2604 N	1790	-0-	-814 B	-0-	1790	3	N	-0-			-0-
01	2387 N	602	-0-	-1785 B	-0-	602	3	N	-0-			-0-
-----												
MASSEY		WELL #: 1		RRCID -> 025025		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	233	-0-	-187 B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3	N	-0-			-0-
11	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3	N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-			-0-
*01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-			-0-
-----												
MATLOR		WELL #: 1		RRCID -> 025026		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	4619 N	4134	-0-	-485 B	-0-	194	1	3940 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	4828 N	4828	-0-	-0- B	-0-	201	1	4627 2	N	-0-		-0-
10	5177 N	4344	-0-	-833 B	-0-	194	1	4150 2	N	-0-		-0-
11	4632 N	4632	-0-	-0- B	-0-	195	1	4437 2	N	-0-		-0-
12	4991 N	4416	-0-	-575 B	-0-	191	1	4225 2	N	-0-		-0-
01	4340 N	4127	-0-	-213 B	-0-	338	1	3789 2	N	-0-		-0-
-----												
MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 025028		COMPL. DATE 06/17/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3		N	-0-		-0-
10	1519 N	1374	-0-	-145 B	-0-	1374	3		N	-0-		-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1345	-0-	-112 B	-0-	1345	3		N	-0-		-0-
*01	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3		N	-0-		-0-
-----												
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 025029		COMPL. DATE 05/14/1990			TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910			
08	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		N	-0-		-0-
10	837 N	767	-0-	-70 B	-0-	767	3		N	-0-		-0-
11	1380 N	722	-0-	-658 B	-0-	722	3		N	-0-		-0-
12	806 N	686	-0-	-120 B	-0-	686	3		N	-0-		-0-
01	775 N	735	-0-	-40 B	-0-	735	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY MCDOWELL		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
MCFARLIN			WELL #: 1	RRCID -> 025031	COMPL. DATE 11/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1953 N	971	-0-	-982 B	-0-	971 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 3	N	-0-			-0-
10	1271 N	993	-0-	-278 B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3	N	-0-			-0-
12	1767 N	531	-0-	-1236 B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
*01	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
-----											
MCKIN			WELL #: 1	RRCID -> 025034	COMPL. DATE 04/22/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	37	-0-	-173 B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
10	T. A.	196	-0-	196 B	196	196 3	N	-0-			-0-
11	T. A.	295	-0-	295 B	491	295 3	N	-0-			-0-
12	T. A.	132	-0-	132 B	623	132 3	N	-0-			-0-
01	T. A.	212	-0-	212 B	835	212 3	N	-0-			-0-
-----											
MCKIN			WELL #: 1	RRCID -> 025034	COMPL. DATE 04/22/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
10	620 N	554	-0-	-66 B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3	N	-0-			-0-
12	620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
*01	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
-----											
MCKNIGHT			WELL #: 2	RRCID -> 025035	COMPL. DATE 07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	612	-0-	-411 B	-0-	612 3	N	-0-			-0-
11	780 N	496	-0-	-284 B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
12	899 N	317	-0-	-582 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
*01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
-----											
MELVIN			WELL #: 1	RRCID -> 025041	COMPL. DATE 07/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1950 N	1883	-0-	-67 B	-0-	104 1	1779 3	N	-0-		
10	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	99 1	2010 3	N	-0-		
11	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	97 1	1861 3	N	-0-		
12	1953 N	1517	-0-	-436 B	-0-	99 1	1418 3	N	-0-		
01	2108 N	1913	-0-	-195 B	-0-	104 1	1809 3	N	-0-		
-----											
NEED			WELL #: 1	RRCID -> 025050	COMPL. DATE 03/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1457 N	254	-0-	-1203 B	-0-	47 1	207 3	N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1950 N	1	-0-	-1949 B	-0-	1 3		N	-0-		
10	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-		
11	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	102 1	842 3	N	-0-		
12	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	245 1	1813 3	N	-0-		
*01	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	226 1	1067 3	N	-0-		



PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY NEED		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
		WELL #: 2		RRCID -> 025051		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1230 N	904	-0-	-326 B	-0-	904	3		N	-0-			-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
11	1110 N	433	-0-	-677 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
12	930 N	825	-0-	-105 B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
01	1085 N	256	-0-	-829 B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
-----													
NEED		WELL #: 3		RRCID -> 025052		COMPL. DATE 08/15/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	992 N	530	-0-	-462 B	-0-	98	1	432	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	265	1	1423	3	N	-0-		-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	224	1	883	3	N	-0-		-0-
11	510 N	342	-0-	-168 B	-0-	37	1	305	3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1212	-0-	-524 B	-0-	144	1	1068	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	888	-0-	-228 B	-0-	155	1	733	3	N	-0-		-0-
-----													
NELL E		WELL #: 1		RRCID -> 025053		COMPL. DATE 11/20/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1110 N	1095	-0-	-15 B	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
01	1116 N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
-----													
NOVA		WELL #: 1		RRCID -> 025056		COMPL. DATE 12/15/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	3		N	-0-			-0-
10	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
11	750 N	727	-0-	-23 B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
12	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3		N	-0-			-0-
*01	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3		N	-0-			-0-
-----													
NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025057		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	775 N	489	-0-	-286 B	-0-	489	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
10	713 N	533	-0-	-180 B	-0-	533	2		N	-0-			-0-
11	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	972	-0-	-237 B	-0-	972	2		N	-0-			-0-
*01	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
-----													
OHERN		WELL #: 1		RRCID -> 025058		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198				
08	4588 N	358	-0-	-4230 B	-0-	356	1	2	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	3888 N	3888	-0-	-0- B	-0-	215	1	3673	3	N	-0-		-0-
10	4190 N	4190	-0-	-0- B	-0-	196	1	3994	3	N	-0-		-0-
11	3853 N	3853	-0-	-0- B	-0-	191	1	3662	3	N	-0-		-0-
12	4030 N	2882	-0-	-1148 B	-0-	187	1	2695	3	N	-0-		-0-
01	4185 N	3499	-0-	-686 B	-0-	190	1	3309	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ORDWAY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		WELL #: A 1		RRCID -> 025060		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3019 N	3019	-0-	-0- B	-0-	3019 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3485 N	3485	-0-	-0- B	-0-	3485 3	N	-0-			-0-
10	3574 N	3574	-0-	-0- B	-0-	3574 3	N	-0-			-0-
11	2910 N	1946	-0-	-964 B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-
12	3596 N	2800	-0-	-796 B	-0-	2800 3	N	-0-			-0-
01	3565 N	2344	-0-	-1221 B	-0-	2344 3	N	-0-			-0-
-----											
OSCHNER		WELL #: 1		RRCID -> 025064		COMPL. DATE 08/19/1969		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3162 N	-0-	-0-	-3162 B	-3035		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1507 CANCELLED UNDERAGE -> -1528										
09	2700 N	2890	-0-	190 B	-1317	160 1	N	-0-			-0-
10	1726 N	3043	-0-	1317 B	-0-	143 1	N	-0-			-0-
11	2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	135 1	N	-0-			-0-
12	2976 N	2183	-0-	-793 B	-0-	142 1	N	-0-			-0-
01	3038 N	2691	-0-	-347 B	-0-	146 1	N	-0-			-0-
-----											
PETE A		WELL #: 1		RRCID -> 025071		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3782 N	3453	-0-	-329 B	-0-	3453 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3300 N	2623	-0-	-677 B	-0-	2623 3	N	-0-			-0-
10	3503 N	1250	-0-	-2253 B	-0-	1250 3	N	-0-			-0-
11	3330 N	995	-0-	-2335 B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
12	2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-		N	-0-			-0-
*01	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047 3	N	-0-			-0-
-----											
PETTY		WELL #: 1		RRCID -> 025072		COMPL. DATE 01/25/1966		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	341 N	201	-0-	-140 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	63	-0-	-297 B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
10	341 N	98	-0-	-243 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
11	180 N	109	-0-	-71 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
*01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
-----											
PIPKIN		WELL #: 1		RRCID -> 025075		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1147 N	813	-0-	-334 B	-0-	813 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1110 N	1097	-0-	-13 B	-0-	1097 3	N	-0-			-0-
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-			-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3	N	-0-			-0-
12	1147 N	726	-0-	-421 B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
01	961 N	761	-0-	-200 B	-0-	761 3	N	-0-			-0-
-----											
PITTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 025076		COMPL. DATE 11/30/1966		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2883 N	1414	-0-	-1469 B	-0-	1414 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1260 N	1163	-0-	-97 B	-0-	1163 3	N	-0-			-0-
10	2387 N	2109	-0-	-278 B	-0-	2109 3	N	-0-			-0-
11	2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808 3	N	-0-			-0-
12	1209 N	913	-0-	-296 B	-0-	913 3	N	-0-			-0-
*01	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
POLLY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 172232														
WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	713	1	1687	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2340 N	2248	-0-	-92 B	-0-	690	1	1558	3	N	-0-		-0-
10		2356 N	2284	-0-	-72 B	-0-	713	1	1571	3	N	-0-		-0-
11		2310 N	2185	-0-	-125 B	-0-	690	1	1495	3	N	-0-		-0-
12		2325 N	2030	-0-	-295 B	-0-	713	1	1317	3	N	-0-		-0-
01		2294 N	2262	-0-	-32 B	-0-	713	1	1549	3	N	-0-		-0-
-----														
POOL														
WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-		-0-
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-		-0-
11		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-		-0-
12		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-		-0-
*01		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-		-0-
-----														
POWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1178 N	532	-0-	-646 B	-0-	532	3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		270 N	96	-0-	-174 B	-0-	96	3			N	-0-		-0-
10		1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3			N	-0-		-0-
11		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3			N	-0-		-0-
12		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-		-0-
01		1829 N	1581	-0-	-248 B	-0-	1581	3			N	-0-		-0-
-----														
PRESTON														
WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1984 N	1691	-0-	-293 B	-0-	79	1	1612	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	83	1	1915	2	N	-0-		-0-
10		1891 N	1877	-0-	-14 B	-0-	84	1	1793	2	N	-0-		-0-
11		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	77	1	1762	2	N	-0-		-0-
12		2077 N	1935	-0-	-142 B	-0-	84	1	1851	2	N	-0-		-0-
01		1891 N	449	-0-	-1442 B	-0-	37	1	412	2	N	-0-		-0-
-----														
PRISCILLA														
WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		3069 N	2412	-0-	-657 B	-0-	113	1	2299	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	121	1	2781	2	N	-0-		-0-
10		2976 N	2676	-0-	-300 B	-0-	119	1	2557	2	N	-0-		-0-
11		2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	120	1	2726	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	3148	-0-	48 B	48	136	1	3012	2	N	-0-		-0-
*01		3090 N	3042	-0-	-48 B	-0-	249	1	2793	2	N	-0-		-0-
-----														
PURDY														
WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824														
08		279 N	134	-0-	-145 B	-0-	134	2			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	2			N	-0-		-0-
10		2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	2			N	-0-		-0-
11		2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	2			N	-0-		-0-
12		2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	2			N	-0-		-0-
01		2883 N	2845	-0-	-38 B	-0-	2845	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY RAGER JONES		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
RAGER JONES		WELL #: 2		RRCID -> 025087		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
RAGER JONES		WELL #: 3		RRCID -> 025088		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1085 N	778	-0-	-307	B	-0-	778	2	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1023 N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2	N	-0-	
10	1085 N	957	-0-	-128	B	-0-	957	2	N	-0-	
11	1001 N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2	N	-0-	
12	1054 N	969	-0-	-85	B	-0-	969	2	N	-0-	
*01	1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	2	N	-0-	
RAMMING		WELL #: 1		RRCID -> 025089		COMPL. DATE 04/25/1945		TOTAL DEPTH 2943		PERF. N/A	
08	1488 N	1463	-0-	-25	B	-0-	1463	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1410 N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	3	N	-0-	
10	1519 N	1188	-0-	-331	B	-0-	1188	3	N	-0-	
11	1410 N	1351	-0-	-59	B	-0-	1351	3	N	-0-	
12	1457 N	1296	-0-	-161	B	-0-	1296	3	N	-0-	
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	3	N	-0-	
RECORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025093		COMPL. DATE 05/14/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1614 N	1614	-0-	-0-	B	-0-	1614	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2307 N	2307	-0-	-0-	B	-0-	2307	3	N	-0-	
10	2055 N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3	N	-0-	
11	1945 N	1945	-0-	-0-	B	-0-	1945	3	N	-0-	
12	2387 N	1578	-0-	-809	B	-0-	1578	3	N	-0-	
01	2046 N	1445	-0-	-601	B	-0-	1445	3	N	-0-	
REEDER		WELL #: 2		RRCID -> 025095		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-	
10	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-	
11	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	N	-0-	
12	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3	N	-0-	
*01	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	193	2	62 3	N	-0-
READ		WELL #: 1		RRCID -> 025096		COMPL. DATE 09/17/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1051 N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	3	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3	N	-0-	
10	1209 N	666	-0-	-543	B	-0-	666	3	N	-0-	
11	1154 N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3	N	-0-	
12	1302 N	853	-0-	-449	B	-0-	853	3	N	-0-	
*01	1160 N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	3	N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
RENA		WELL #:		1	RRCID ->	025098	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	420 N	239	-0-	-181 B	-0-	239	3	N	-0-		-0-
10	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	3	N	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-		-0-
12	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3	N	-0-		-0-
01	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3	N	-0-		-0-
-----											
RENOG		WELL #:		1	RRCID ->	025099	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3	N	-0-		-0-
10	2325 N	2032	-0-	-293 B	-0-	2032	3	N	-0-		-0-
11	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3	N	-0-		-0-
12	2201 N	1919	-0-	-282 B	-0-	1919	3	N	-0-		-0-
*01	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	3	N	-0-		-0-
-----											
RICHARD		WELL #:		A 1	RRCID ->	025102	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	6386 N	5039	-0-	-1347 B	-0-	5039	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	7170 N	7170	-0-	-0- B	-0-	7170	2	N	-0-		-0-
10	7223 N	6583	-0-	-640 B	-0-	6583	2	N	-0-		-0-
11	6391 N	6391	-0-	-0- B	-0-	6391	2	N	-0-		-0-
12	7409 N	5940	-0-	-1469 B	-0-	5940	2	N	-0-		-0-
01	6572 N	5828	-0-	-744 B	-0-	5828	2	N	-0-		-0-
-----											
RIT		WELL #:		1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	3	N	-0-		-0-
10	2542 N	2174	-0-	-368 B	-0-	2174	3	N	-0-		-0-
11	2400 N	2075	-0-	-325 B	-0-	2075	3	N	-0-		-0-
12	2480 N	2145	-0-	-335 B	-0-	2145	3	N	-0-		-0-
01	2170 N	2145	-0-	-25 B	-0-	2145	3	N	-0-		-0-
-----											
ROREX		WELL #:		1	RRCID ->	025104	COMPL. DATE	05/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2821 N	2549	-0-	-272 B	-0-	2549	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	2	N	-0-		-0-
10	2852 N	2722	-0-	-130 B	-0-	2722	2	N	-0-		-0-
11	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	2	N	-0-		-0-
12	2790 N	2634	-0-	-156 B	-0-	2634	2	N	-0-		-0-
01	2728 N	2554	-0-	-174 B	-0-	2554	2	N	-0-		-0-
-----											
ROUNTREE		WELL #:		1	RRCID ->	025105	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3	N	-0-		-0-
10	1829 N	1702	-0-	-127 B	-0-	1702	3	N	-0-		-0-
11	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1735	-0-	-1 B	-0-	1735	3	N	-0-		-0-
*01	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ROY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		WELL #: 1		RRCID -> 025106		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2666 N	-0-	-0-	-2666 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	133 1	N	-0-	2283 3		-0-
10	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	121 1	N	-0-	2465 3		-0-
11	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	116 1	N	-0-	2231 3		-0-
12	2511 N	1845	-0-	-666 B	-0-	120 1	N	-0-	1725 3		-0-
01	2573 N	2262	-0-	-311 B	-0-	123 1	N	-0-	2139 3		-0-
-----											
RUBIN		WELL #: 2		RRCID -> 025108		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	682 N	577	-0-	-105 B	-0-	577 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2	N	-0-			-0-
10	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 2	N	-0-			-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 2	N	-0-			-0-
12	1209 N	821	-0-	-388 B	-0-	821 2	N	-0-			-0-
01	1736 N	858	-0-	-878 B	-0-	858 2	N	-0-			-0-
-----											
RUBIN		WELL #: 3		RRCID -> 025109		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3087	PERF. 2750 - 3017	
08	2294 N	1472	-0-	-822 B	-0-	1472 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	2490 N	1274	-0-	-1216 B	-0-	1274 2	N	-0-			-0-
10	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204 2	N	-0-			-0-
11	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 2	N	-0-			-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951 2	N	-0-			-0-
01	2201 N	1739	-0-	-462 B	-0-	1739 2	N	-0-			-0-
-----											
RUDY		WELL #: 1		RRCID -> 025111		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 025113		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	510 N	480	-0-	-30 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-			-0-
11	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
12	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
01	744 N	724	-0-	-20 B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
-----											
SAR		WELL #: 1		RRCID -> 025114		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH	3143	PERF. N/A	
08	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3	N	-0-			-0-
10	992 N	941	-0-	-51 B	-0-	941 3	N	-0-			-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
12	992 N	950	-0-	-42 B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
*01	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
SCHAFFER		WELL #: 1		RRCID -> 025115		COMPL. DATE 11/15/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1422 N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1375 N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1375	3		N	-0-	-0-
10	1457 N	1436	-0-	-21	B	-0-	1436	3		N	-0-	-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3		N	-0-	-0-
12	1426 N	352	-0-	-1074	B	-0-	352	3		N	-0-	-0-
01	1426 N	88	-0-	-1338	B	-0-	88	3		N	-0-	-0-
-----												
SHOCKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025116		COMPL. DATE 06/16/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1836 N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1792 N	1792	-0-	-0-	B	-0-	1792	3		N	-0-	-0-
10	1891 N	1685	-0-	-206	B	-0-	1685	3		N	-0-	-0-
11	1810 N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	3		N	-0-	-0-
12	1860 N	1639	-0-	-221	B	-0-	1639	3		N	-0-	-0-
*01	1823 N	1823	-0-	-0-	B	-0-	1823	3		N	-0-	-0-
-----												
SEE		WELL #: 1		RRCID -> 025117		COMPL. DATE 10/15/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	188	-0-	-232	B	-0-	188	3		N	-0-	-0-
10	372 N	344	-0-	-28	B	-0-	344	3		N	-0-	-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3		N	-0-	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-	-0-
*01	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3		N	-0-	-0-
-----												
SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 025120		COMPL. DATE 01/25/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	2449 N	458	-0-	-1991	B	-0-	458	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2556 N	2556	-0-	-0-	B	-0-	2556	3		N	-0-	-0-
10	1940 N	1940	-0-	-0-	B	-0-	1940	3		N	-0-	-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	3		N	-0-	-0-
12	2635 N	2253	-0-	-382	B	-0-	2253	3		N	-0-	-0-
*01	2253 N	2253	-0-	-0-	B	-0-	2253	3		N	-0-	-0-
-----												
SILER		WELL #: 1		RRCID -> 025121		COMPL. DATE 02/08/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	835 N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	766	-0-	-104	B	-0-	766	3		N	-0-	-0-
10	899 N	741	-0-	-158	B	-0-	741	3		N	-0-	-0-
11	810 N	706	-0-	-104	B	-0-	706	3		N	-0-	-0-
12	806 N	476	-0-	-330	B	-0-	476	3		N	-0-	-0-
01	744 N	489	-0-	-255	B	-0-	489	3		N	-0-	-0-
-----												
SNEED		WELL #: E 1H		RRCID -> 025125		COMPL. DATE 10/19/2004			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428			
08	2801 N	2801	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2491	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2801 N	2801	-0-	-0-	B	-0-	300	1	2501	3	N	-0-
10	2884 N	2884	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2574	3	N	-0-
11	2700 N	2431	-0-	-269	B	-0-	290	1	2141	3	N	-0-
12	2883 N	1968	-0-	-915	B	-0-	250	1	1718	3	N	-0-
01	2883 N	2336	-0-	-547	B	-0-	290	1	2046	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY SNEED		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
SNEED		WELL #: F 1		RRCID -> 025126		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1023 N	911	-0-	-112 B	-0-	911 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3	N	-0-			-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3	N	-0-			-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3	N	-0-			-0-
12	1364 N	903	-0-	-461 B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1	-0-	-1332 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
-----											
SNEED		WELL #: G 1		RRCID -> 025127		COMPL. DATE 01/13/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1612 N	873	-0-	-739 B	-0-	161 1	N	-0-	712 3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	275 1	N	-0-	1474 3		-0-
10	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	208 1	N	-0-	816 3		-0-
11	840 N	717	-0-	-123 B	-0-	77 1	N	-0-	640 3		-0-
12	1798 N	1423	-0-	-375 B	-0-	169 1	N	-0-	1254 3		-0-
01	1023 N	1018	-0-	-5 B	-0-	178 1	N	-0-	840 3		-0-
-----											
SNEED		WELL #: H 1		RRCID -> 025128		COMPL. DATE 06/12/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1302 N	773	-0-	-529 B	-0-	773 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1380 N	1127	-0-	-253 B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3	N	-0-			-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	890	-0-	-288 B	-0-	890 3	N	-0-			-0-
01	1271 N	770	-0-	-501 B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
-----											
SNEED		WELL #: J 1		RRCID -> 025129		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	257 1	N	-0-	1212 3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	252 1	N	-0-	1280 3		-0-
10	1488 N	1415	-0-	-73 B	-0-	241 1	N	-0-	1174 3		-0-
11	1410 N	1112	-0-	-298 B	-0-	240 1	N	-0-	872 3		-0-
12	1581 N	1483	-0-	-98 B	-0-	239 1	N	-0-	1244 3		-0-
*01	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	264 1	N	-0-	1217 3		-0-
-----											
SNEED		WELL #: K 1		RRCID -> 025130		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1519 N	953	-0-	-566 B	-0-	170 1	N	-0-	783 3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	300 1	N	-0-	2034 3		-0-
10	868 N	20	-0-	-848 B	-0-	20 1	N	-0-			-0-
11	930 N	241	-0-	-689 B	-0-	110 1	N	-0-	131 3		-0-
12	2418 N	1074	-0-	-1344 B	-0-	310 1	N	-0-	764 3		-0-
*01	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	280 1	N	-0-	726 3		-0-
-----											
SNOW		WELL #: 1		RRCID -> 025132		COMPL. DATE 06/03/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
10	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
11	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-			-0-
12	372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
*01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST													
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 172232													
SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	3555	-0-	455 B	455	3555	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			455								
09		3000 N	2715	-0-	-285 B	170	2715	3	N	-0-			-0-
10		2735 N	2565	-0-	-170 B	-0-	2565	3	N	-0-			-0-
11		3450 #	1906	-0-	-1544 B	-1544	1906	3	N	-0-			-0-
12		3565 #	2189	-0-	-1376 B	-2920	2189	3	N	-0-			-0-
01		3565 #	634	-0-	-2931 B	-5851	634	3	N	-0-			-0-
-----													
SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
11		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3	N	-0-			-0-
12		279 N	173	-0-	-106 B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
01		372 N	90	-0-	-282 B	-0-	90	3	N	-0-			-0-
-----													
SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1488 N	1264	-0-	-224 B	-0-	465	1	799	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		1860 N	599	-0-	-1261 B	-0-	285	1	314	3	N	-0-	-0-
10		1023 N	467	-0-	-556 B	-0-	465	1	2	3	N	-0-	-0-
11		1230 N	451	-0-	-779 B	-0-	450	1	1	3	N	-0-	-0-
12		620 N	396	-0-	-224 B	-0-	255	1	141	3	N	-0-	-0-
*01		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	465	1	1206	3	N	-0-	-0-
-----													
SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3		N	-0-		-0-
10		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-		-0-
11		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-		-0-
12		403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363	3		N	-0-		-0-
01		403 N	251	-0-	-152 B	-0-	251	3		N	-0-		-0-
-----													
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		270 N	71	-0-	-199 B	-0-	71	3		N	-0-		-0-
10		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	3		N	-0-		-0-
11		1200 N	1054	-0-	-146 B	-0-	1054	3		N	-0-		-0-
12		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3		N	-0-		-0-
01		1550 N	1500	-0-	-50 B	-0-	1500	3		N	-0-		-0-
-----													
STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		3100 N	2974	-0-	-126 B	-0-	2974	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		3056 N	3056	-0-	-0- B	-0-	3056	2		N	-0-		-0-
10		3255 N	3096	-0-	-159 B	-0-	3096	2		N	-0-		-0-
11		2948 N	2948	-0-	-0- B	-0-	2948	2		N	-0-		-0-
12		3162 N	3056	-0-	-106 B	-0-	3056	2		N	-0-		-0-
01		3100 N	3007	-0-	-93 B	-0-	3007	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY STANHOPE		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
		WELL #: 1		RRCID -> 025144		COMPL. DATE 03/15/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3	N	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3	N	-0-			-0-
*01	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-			-0-
STANLEY MARSH		WELL #: 1		RRCID -> 025145		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 3116		
08	2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2491 N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491 2	N	-0-			-0-
10	2976 N	2411	-0-	-565 B	-0-	2411 2	N	-0-			-0-
11	2490 N	2094	-0-	-396 B	-0-	2094 2	N	-0-			-0-
12	2573 N	1724	-0-	-849 B	-0-	1724 2	N	-0-			-0-
01	2418 N	2331	-0-	-87 B	-0-	2331 2	N	-0-			-0-
STEM		WELL #: 1		RRCID -> 025147		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027		
08	2852 N	1419	-0-	-1433 B	-0-	1419 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3090 N	2893	-0-	-197 B	-0-	2893 2	N	-0-			-0-
10	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675 2	N	-0-			-0-
11	2928 N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928 2	N	-0-			-0-
12	2976 N	2144	-0-	-832 B	-0-	2144 2	N	-0-			-0-
*01	3026 N	3026	-0-	-0- B	-0-	3026 2	N	-0-			-0-
STEP		WELL #: 1		RRCID -> 025149		COMPL. DATE 10/15/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
10	992 N	845	-0-	-147 B	-0-	845 3	N	-0-			-0-
11	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
12	992 N	795	-0-	-197 B	-0-	795 3	N	-0-			-0-
*01	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
STIGALL		WELL #: 1		RRCID -> 025151		COMPL. DATE 05/29/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	2170 N	588	-0-	-1582 B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188 3	N	-0-			-0-
10	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634 3	N	-0-			-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-
12	2263 N	1951	-0-	-312 B	-0-	1951 3	N	-0-			-0-
*01	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 3	N	-0-			-0-
STOCKMAN		WELL #: 1		RRCID -> 025153		COMPL. DATE 06/16/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	288 1	N	-0-	144 3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	540 1	N	-0-	479 3		-0-
10	434 N	214	-0-	-220 B	-0-	180 1	N	-0-	34 3		-0-
11	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	306 1	N	-0-	244 3		-0-
12	1054 N	935	-0-	-119 B	-0-	504 1	N	-0-	431 3		-0-
*01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	414 1	N	-0-	330 3		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY STOEBCUCK		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
		WELL #: 1		RRCID -> 025154		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3	N	-0-			-0-
10	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3	N	-0-			-0-
11	2250 N	2134	-0-	-116 B	-0-	2134	3	N	-0-			-0-
12	2263 N	1987	-0-	-276 B	-0-	1987	3	N	-0-			-0-
01	2139 N	1696	-0-	-443 B	-0-	1696	3	N	-0-			-0-
-----												
STURDY		WELL #: 1H		RRCID -> 025155		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350			
08	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	2	N	-0-			-0-
10	2418 N	2104	-0-	-314 B	-0-	2104	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	1719	-0-	-441 B	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
12	2387 N	1041	-0-	-1346 B	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1409	-0-	-699 B	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
-----												
TARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 025160		COMPL. DATE 06/10/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	4	-0-	4 B	4	4	3	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4			N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR		WELL #: A 1		RRCID -> 025162		COMPL. DATE 01/04/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	260	1	1421 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1770 N	1764	-0-	-6 B	-0-	300	1	1464 3	N	-0-		-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	310	1	1511 3	N	-0-		-0-
11	1500 N	1360	-0-	-140 B	-0-	250	1	1110 3	N	-0-		-0-
12	1829 N	1651	-0-	-178 B	-0-	280	1	1371 3	N	-0-		-0-
01	1829 N	1171	-0-	-658 B	-0-	210	1	961 3	N	-0-		-0-
-----												
TEDDY		WELL #: 1		RRCID -> 025163		COMPL. DATE 05/01/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/2015												
-----												
TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 025165		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1395 N	1367	-0-	-28 B	-0-	215	1	1152 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1380 N	1309	-0-	-71 B	-0-	236	1	1073 3	N	-0-		-0-
10	868 N	755	-0-	-113 B	-0-	167	1	588 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1129	-0-	-191 B	-0-	204	1	925 3	N	-0-		-0-
12	1364 N	862	-0-	-502 B	-0-	167	1	695 3	N	-0-		-0-
*01	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	148	1	612 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY TIBBETTS		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 025169	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855 3	N	-0-			-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1737	-0-	-243 B	-0-	1737 3	N	-0-			-0-
12	1922 N	1479	-0-	-443 B	-0-	1479 3	N	-0-			-0-
01	1767 N	1290	-0-	-477 B	-0-	1290 3	N	-0-			-0-
				WELL #: 1	RRCID -> 025170	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1048	-0-	-161 B	-0-	1048 3	N	-0-			-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1039	-0-	-108 B	-0-	1039 3	N	-0-			-0-
*01	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3	N	-0-			-0-
				WELL #: 1	RRCID -> 025171	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2700 3	N	-0-			-0-
10	2534 N	2534	-0-	-0- B	-0-	2534 3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1730	-0-	-190 B	-0-	1730 3	N	-0-			-0-
12	2790 N	1324	-0-	-1466 B	-0-	1324 3	N	-0-			-0-
01	2542 N	2185	-0-	-357 B	-0-	2185 3	N	-0-			-0-
				WELL #: 2	RRCID -> 025175	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
12	527 N	455	-0-	-72 B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
01	527 N	441	-0-	-86 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
				WELL #: A 1	RRCID -> 025179	COMPL. DATE 12/20/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	1891 N	1876	-0-	-15 B	-0-	465 1	1411 3	N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	450 1	1206 3	N	-0-		
10	1984 N	1152	-0-	-832 B	-0-	465 1	687 3	N	-0-		
11	1830 N	1578	-0-	-252 B	-0-	450 1	1128 3	N	-0-		
12	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	465 1	1643 3	N	-0-		
*01	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	465 1	1369 3	N	-0-		
				WELL #: 7	RRCID -> 025180	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 3	N	-0-			-0-
10	1984 N	1429	-0-	-555 B	-0-	1429 3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1785	-0-	-45 B	-0-	1785 3	N	-0-			-0-
12	1953 N	1402	-0-	-551 B	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
*01	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY URBANCZYK		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
UTHEY		WELL #: 2		RRCID -> 025182		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	2263 N	2143	-0-	-120 B	-0-	2143 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921 3	N	-0-			-0-
10	1426 N	867	-0-	-559 B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
11	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3	N	-0-			-0-
12	1984 N	135	-0-	-1849 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
*01	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426 3	N	-0-			-0-
-----											
VANTA		WELL #: 1		RRCID -> 025183		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	2232 N	670	-0-	-1562 B	-0-	667 1 3 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1950 N	993	-0-	-957 B	-0-	55 1 938 3	N	-0-			-0-
10	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	119 1 2422 3	N	-0-			-0-
11	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	104 1 1988 3	N	-0-			-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	116 1 1664 3	N	-0-			-0-
01	2542 N	2011	-0-	-531 B	-0-	109 1 1902 3	N	-0-			-0-
-----											
VAUGHN		WELL #: 1		RRCID -> 025184		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1620 N	1550	-0-	-70 B	-0-	1550 2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1203	-0-	-223 B	-0-	1203 2	N	-0-			-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1279	-0-	-333 B	-0-	1279 2	N	-0-			-0-
*01	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 2	N	-0-			-0-
-----											
VENT		WELL #: A 1		RRCID -> 025186		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2878		PERF. 2614 - 2878	
08	2294 N	1171	-0-	-1123 B	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2430 N	2400	-0-	-30 B	-0-	2400 2	N	-0-			-0-
10	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	2670 2	N	-0-			-0-
11	2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818 2	N	-0-			-0-
12	2480 N	2135	-0-	-345 B	-0-	2135 2	N	-0-			-0-
01	2666 N	2542	-0-	-124 B	-0-	2542 2	N	-0-			-0-
-----											
VENT		WELL #: A 2		RRCID -> 025187		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	3875 N	1866	-0-	-2009 B	-0-	1866 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4020 N	3770	-0-	-250 B	-0-	3770 2	N	-0-			-0-
10	3414 N	3414	-0-	-0- B	-0-	3414 2	N	-0-			-0-
11	3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586 2	N	-0-			-0-
12	3906 N	2737	-0-	-1169 B	-0-	2737 2	N	-0-			-0-
*01	4106 N	4106	-0-	-0- B	-0-	4106 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY VENT		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 3		RRCID -> 025188		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3073		PERF. 2666 - 3054	
08	1643 N	686	-0-	-957 B	-0-	686 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1830 N	1526	-0-	-304 B	-0-	1526 2	N	-0-			-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2	N	-0-			-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1016	-0-	-565 B	-0-	1016 2	N	-0-			-0-
*01	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 2	N	-0-			-0-
WELL #: A 4		RRCID -> 025189		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	192	-0-	-408 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
10	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
11	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
01	589 N	124	-0-	-465 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
WELL #: B 1		RRCID -> 025190		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	310 1	N	-0-	1533 3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1950 N	1786	-0-	-164 B	-0-	230 1	N	-0-	1556 3		-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	300 1	N	-0-	1645 3		-0-
11	1770 N	1763	-0-	-7 B	-0-	300 1	N	-0-	1463 3		-0-
12	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	290 1	N	-0-	1639 3		-0-
01	1953 N	1394	-0-	-559 B	-0-	190 1	N	-0-	1204 3		-0-
WELL #: C 1		RRCID -> 025191		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2731		PERF. 2550 - 2728			
08	2480 N	1088	-0-	-1392 B	-0-	558 1	N	-0-	530 3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	540 1	N	-0-	526 3		-0-
10	961 N	576	-0-	-385 B	-0-	396 1	N	-0-	180 3		-0-
11	1050 N	633	-0-	-417 B	-0-	378 1	N	-0-	255 3		-0-
12	1116 N	932	-0-	-184 B	-0-	468 1	N	-0-	464 3		-0-
01	589 N	464	-0-	-125 B	-0-	288 1	N	-0-	176 3		-0-
WELL #: D 1		RRCID -> 025192		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	465 1	N	-0-	1384 3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2220 N	1833	-0-	-387 B	-0-	450 1	N	-0-	1383 3		-0-
10	1860 N	1710	-0-	-150 B	-0-	450 1	N	-0-	1260 3		-0-
11	1800 N	1397	-0-	-403 B	-0-	405 1	N	-0-	992 3		-0-
12	1891 N	1842	-0-	-49 B	-0-	420 1	N	-0-	1422 3		-0-
01	1705 N	1250	-0-	-455 B	-0-	300 1	N	-0-	950 3		-0-
WELL #: E 2		RRCID -> 025194		COMPL. DATE 05/01/1952		TOTAL DEPTH 3070		PERF. N/A			
08	2635 N	2570	-0-	-65 B	-0-	2570 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815 2	N	-0-			-0-
10	2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780 2	N	-0-			-0-
11	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 2	N	-0-			-0-
12	2914 N	2725	-0-	-189 B	-0-	2725 2	N	-0-			-0-
01	2790 N	2593	-0-	-197 B	-0-	2593 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
VICTOR		WELL #:		1	RRCID ->	025195	COMPL. DATE	04/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
VIDA		WELL #:		1	RRCID ->	025196	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	589 N	565	-0-	-24	B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	506	-0-	-64	B	-0-	506 3	N	-0-		-0-
10	899 N	432	-0-	-467	B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
11	540 N	290	-0-	-250	B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	671 3	N	-0-		-0-
*01	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814 3	N	-0-		-0-
-----											
VIOLA		WELL #:		1	RRCID ->	025199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WARD		WELL #:		1	RRCID ->	025201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1530 N	1292	-0-	-238	B	-0-	71 1 1221 3	N	-0-		-0-
10	1669 N	1669	-0-	-0-	B	-0-	78 1 1591 3	N	-0-		-0-
11	1601 N	1601	-0-	-0-	B	-0-	79 1 1522 3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1167	-0-	-166	B	-0-	76 1 1091 3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1503	-0-	-171	B	-0-	82 1 1421 3	N	-0-		-0-
-----											
WARE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2015 N	1809	-0-	-206	B	-0-	558 1 1251 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1860 N	1686	-0-	-174	B	-0-	522 1 1164 3	N	-0-		-0-
10	1761 N	1761	-0-	-0-	B	-0-	522 1 1239 3	N	-0-		-0-
11	1830 N	1830	-0-	-0-	B	-0-	540 1 1290 3	N	-0-		-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	B	-0-	558 1 1240 3	N	-0-		-0-
*01	1873 N	1873	-0-	-0-	B	-0-	558 1 1315 3	N	-0-		-0-
-----											
WAY		WELL #:		1	RRCID ->	025203	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	620 N	485	-0-	-135	B	-0-	300 1 185 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	300 1 205 3	N	-0-		-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	310 1 166 3	N	-0-		-0-
11	480 N	334	-0-	-146	B	-0-	300 1 34 3	N	-0-		-0-
12	527 N	209	-0-	-318	B	-0-	170 1 39 3	N	-0-		-0-
*01	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	310 1 241 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY WEIDLING		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----												
WELL #: 1		RRCID -> 025204	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
08	1240 N	1229	-0-	-11 B	-0-	420	1	809	3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									-0-	
09	1290 N	1171	-0-	-119 B	-0-	450	1	721	3	N	-0-	
10	1178 N	879	-0-	-299 B	-0-	288	1	591	3	N	-0-	
11	1200 N	808	-0-	-392 B	-0-	288	1	520	3	N	-0-	
12	1209 N	1072	-0-	-137 B	-0-	378	1	694	3	N	-0-	
*01	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	306	1	836	3	N	-0-	
-----												
WELLING -A-		WELL #: A 1	RRCID -> 025205	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-	
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-	
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-	
*01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-	
-----												
WHITTENBURG		WELL #: E 1	RRCID -> 025208	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	486	1	631	3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									-0-	
09	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	540	1	656	3	N	-0-	
10	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	558	1	578	3	N	-0-	
11	1080 N	1066	-0-	-14 B	-0-	540	1	526	3	N	-0-	
12	1240 N	961	-0-	-279 B	-0-	414	1	547	3	N	-0-	
01	1147 N	846	-0-	-301 B	-0-	324	1	522	3	N	-0-	
-----												
WILD BILL		WELL #: 2	RRCID -> 025209	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									-0-	
09	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-	
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-	
11	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-	
12	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			N	-0-	
01	341 N	125	-0-	-216 B	-0-	125	3			N	-0-	
-----												
WILLIAMS, J.		WELL #: 1	RRCID -> 025210	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									-0-	
09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-	
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3			N	-0-	
11	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-	
12	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-	
*01	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-	
-----												
WILLS		WELL #: 1	RRCID -> 025212	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									-0-	
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-	
10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-	
11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-	
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-	
*01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3			N	-0-	



PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY WIN		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	TOTAL DEPTH	3107 PERF.	2730 -	3107
08	1598 N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	3	N	-0-				
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	2538 N	2538	-0-	-0-	B	-0-	2538	3	N	-0-				
10	2335 N	2335	-0-	-0-	B	-0-	2335	3	N	-0-				
11	4152 N	4152	-0-	-0-	B	-0-	4152	3	N	-0-				
12	3604 N	3604	-0-	-0-	B	-0-	3604	3	N	-0-				
*01	3363 N	3363	-0-	-0-	B	-0-	3363	3	N	-0-				
-----														
WORLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3	N	-0-				
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3	N	-0-				
10	1302 N	1119	-0-	-183	B	-0-	1119	3	N	-0-				
11	1261 N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3	N	-0-				
12	1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3	N	-0-				
*01	1207 N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	3	N	-0-				
-----														
WORSLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025218	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-				
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	90 N	46	-0-	-44	B	-0-	46	3	N	-0-				
10	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-				
11	1575 N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	3	N	-0-				
12	1332 N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	3	N	-0-				
*01	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3	N	-0-				
-----														
WYNN				WELL #:	1	RRCID ->	025219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	B	-0-			N	-0-				
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	1260 N	1132	-0-	-128	B	-0-	1132	3	N	-0-				
10	1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3	N	-0-				
11	1203 N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	3	N	-0-				
12	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3	N	-0-				
*01	1242 N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	3	N	-0-				
-----														
YANTES				WELL #:	1	RRCID ->	025224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3	N	-0-				
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3	N	-0-				
10	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3	N	-0-				
11	300 N	87	-0-	-213	B	-0-	87	3	N	-0-				
12	496 N	286	-0-	-210	B	-0-	286	3	N	-0-				
01	465 N	251	-0-	-214	B	-0-	251	3	N	-0-				
-----														
ZELL				WELL #:	1	RRCID ->	025226	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	2407 N	2407	-0-	-0-	B	-0-	2407	3	N	-0-				
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	2637 N	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	3	N	-0-				
10	2036 N	2036	-0-	-0-	B	-0-	2036	3	N	-0-				
11	2340 N	1772	-0-	-568	B	-0-	1772	3	N	-0-				
12	2728 N	1959	-0-	-769	B	-0-	1959	3	N	-0-				
*01	2143 N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	3	N	-0-				

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3		N	-0-		-0-
10		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-		-0-
11		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-		-0-
12		558 N	116	-0-	-442 B	-0-	116 3		N	-0-		-0-
01		279 N	218	-0-	-61 B	-0-	218 3		N	-0-		-0-
-----												
ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1457 N	1077	-0-	-380 B	-0-	50 1	1027 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	53 1	1224 2	N	-0-		-0-
10		1364 N	1181	-0-	-183 B	-0-	53 1	1128 2	N	-0-		-0-
11		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	53 1	1198 2	N	-0-		-0-
12		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	59 1	1316 2	N	-0-		-0-
*01		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	117 1	1309 2	N	-0-		-0-
-----												
ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		899 N	687	-0-	-212 B	-0-	687 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
10		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
11		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 3		N	-0-		-0-
12		1147 N	932	-0-	-215 B	-0-	932 3		N	-0-		-0-
01		1147 N	775	-0-	-372 B	-0-	775 3		N	-0-		-0-
-----												
ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1116 N	723	-0-	-393 B	-0-	723 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N	1062	-0-	-18 B	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
10		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3		N	-0-		-0-
11		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3		N	-0-		-0-
12		1085 N	639	-0-	-446 B	-0-	639 3		N	-0-		-0-
01		1085 N	666	-0-	-419 B	-0-	666 3		N	-0-		-0-
-----												
ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1643 N	994	-0-	-649 B	-0-	994 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1620 N	1459	-0-	-161 B	-0-	1459 3		N	-0-		-0-
10		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 3		N	-0-		-0-
11		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3		N	-0-		-0-
12		1519 N	948	-0-	-571 B	-0-	948 3		N	-0-		-0-
01		1457 N	1030	-0-	-427 B	-0-	1030 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ZELLA		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: A 6		RRCID -> 025235		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	1271 N	957	-0-	-314 B	-0-	957 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1170 N	1125	-0-	-45 B	-0-	1125 3	N	-0-			-0-
10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	952	-0-	-226 B	-0-	952 3	N	-0-			-0-
01	1147 N	939	-0-	-208 B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 3		RRCID -> 025324		COMPL. DATE 07/29/1940		TOTAL DEPTH 3175		PERF. N/A			
08	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 2	N	-0-			-0-
10	1364 N	1234	-0-	-130 B	-0-	1234 2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1075	-0-	-5 B	-0-	1075 2	N	-0-			-0-
12	1333 N	405	-0-	-928 B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
01	1240 N	917	-0-	-323 B	-0-	917 2	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 4		RRCID -> 025325		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	3097 N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671 2	N	-0-			-0-
10	3840 N	3840	-0-	-0- B	-0-	3840 2	N	-0-			-0-
11	3127 N	3127	-0-	-0- B	-0-	3127 2	N	-0-			-0-
12	2759 N	2037	-0-	-722 B	-0-	2037 2	N	-0-			-0-
01	3844 N	2308	-0-	-1536 B	-0-	2308 2	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 6		RRCID -> 025326		COMPL. DATE 02/11/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944 2	N	-0-			-0-
10	2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	2946 2	N	-0-			-0-
11	2700 N	2661	-0-	-39 B	-0-	2661 2	N	-0-			-0-
12	3038 N	1833	-0-	-1205 B	-0-	1833 2	N	-0-			-0-
01	2945 N	2762	-0-	-183 B	-0-	2762 2	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: A 1		RRCID -> 025443		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	2418 N	1647	-0-	-771 B	-0-	288 1	N	-0-	1359 2		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2580 N	2032	-0-	-548 B	-0-	2032 2	N	-0-			-0-
10	2511 N	2108	-0-	-403 B	-0-	2108 2	N	-0-			-0-
11	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 2	N	-0-			-0-
12	2108 N	1630	-0-	-478 B	-0-	1630 2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1858	-0-	-250 B	-0-	1858 2	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1		RRCID -> 025447		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 2720 - 3255			
08	1891 N	1487	-0-	-404 B	-0-	1487 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3264 N	3264	-0-	-0- B	-0-	3264 2	N	-0-			-0-
10	2139 N	1068	-0-	-1071 B	-0-	1068 2	N	-0-			-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440 B	-0-		N	-0-			-0-
12	3379 N	2315	-0-	-1064 B	-0-	2315 2	N	-0-			-0-
*01	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY WILSON		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 1		RRCID -> 025484		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888 2		N	-0-			-0-
10	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 2		N	-0-			-0-
11	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1691	-0-	-262 B	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1751	-0-	-78 B	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
-----												
WELL #: 3		RRCID -> 032576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	558 1	619 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	414 1	407 3	N	-0-			-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	558 1	600 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	1083	-0-	-57 B	-0-	540 1	543 3	N	-0-			-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	558 1	540 3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1039	-0-	-108 B	-0-	558 1	481 3	N	-0-			-0-
-----												
WELL #: 13		RRCID -> 034468		COMPL. DATE 09/05/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WELL #: 14		RRCID -> 034469		COMPL. DATE 08/31/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	2852 N	3351	-0-	499 B	-6389	3351 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -6389											
09	3330 N	3775	-0-	445 B	-5944	3775 3		N	-0-			-0-
10	3844 N	3459	-0-	-385 B	-5944	3459 3		N	-0-			-0-
11	3240 N	2654	-0-	-586 B	-5944	2654 3		N	-0-			-0-
12	3906 N	2024	-0-	-1882 B	-5944	2024 3		N	-0-			-0-
01	3472 N	4023	-0-	551 B	-5393	4023 3		N	-0-			-0-
-----												
WELL #: 15		RRCID -> 034470		COMPL. DATE 09/11/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	3092 N	2840	-0-	-252 B	-0-	2840 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	2583 3		N	-0-			-0-
10	3348 #	2573	-0-	-775 B	-775	2573 3		N	-0-			-0-
11	3240 #	2105	-0-	-1135 B	-1910	2105 3		N	-0-			-0-
12	3348 #	2035	-0-	-1313 B	-3223	2035 3		N	-0-			-0-
01	3348 #	321	-0-	-3027 B	-6250	321 3		N	-0-			-0-
-----												
WELL #: 3		RRCID -> 034998		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
10	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3		N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BYRD, MINNIE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
12	248 N	12	-0-	-236 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
*01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
-----											
BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733											
08	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217 3	N	-0-			-0-
10	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807 3	N	-0-			-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3	N	-0-			-0-
12	2294 N	1623	-0-	-671 B	-0-	1623 3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1111	-0-	-687 B	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
-----											
OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869											
08	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-			-0-
10	837 N	718	-0-	-119 B	-0-	718 3	N	-0-			-0-
11	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
12	744 N	601	-0-	-143 B	-0-	601 3	N	-0-			-0-
01	713 N	565	-0-	-148 B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
-----											
LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173											
08	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	468 1	1044 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	468 1	938 3	N	-0-		-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	558 1	1278 3	N	-0-		-0-
11	1470 N	1427	-0-	-43 B	-0-	540 1	887 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	595	-0-	-862 B	-0-	216 1	379 3	N	-0-		-0-
01	1829 N	1459	-0-	-370 B	-0-	522 1	937 3	N	-0-		-0-
-----											
FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	6	-0-	6 B	6	6 3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11 B	17	11 3		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	17			N	-0-		-0-
-----											
FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142											
08	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 3		N	-0-		-0-
11	1230 N	926	-0-	-304 B	-0-	926 3		N	-0-		-0-
12	1178 N	81	-0-	-1097 B	-0-	81 3		N	-0-		-0-
01	1426 N	558	-0-	-868 B	-0-	558 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
PATTULLO		WELL #:		2	RRCID ->	055958	COMPL. DATE	09/15/1969	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-		-0-	
10	434 N	251	-0-	-183 B	-0-	251 3	N	-0-		-0-	
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-		-0-	
12	434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366 3	N	-0-		-0-	
*01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-		-0-	
-----											
LESLIE		WELL #:		2	RRCID ->	056397	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3360 - 3600
08	3689 N	5835	-0-	2146 B	-24795	990 1	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-24795						
09	4641 N	4641	-0-	-0- B	-0-	759 1	N	-0-		-0-	
10	4161 N	4161	-0-	-0- B	-0-	891 1	N	-0-		-0-	
11	5640 N	1907	-0-	-3733 B	-0-	396 1	N	-0-		-0-	
12	4805 N	33	-0-	-4772 B	-0-	33 1	N	-0-		-0-	
01	4154 N	33	-0-	-4121 B	-0-	33 1	N	-0-		-0-	
-----											
KEAHEY		WELL #:		3	RRCID ->	056543	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2599 - 2763
08	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 3	N	-0-		-0-	
10	1674 N	1407	-0-	-267 B	-0-	1407 3	N	-0-		-0-	
11	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3	N	-0-		-0-	
12	1674 N	1426	-0-	-248 B	-0-	1426 3	N	-0-		-0-	
*01	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-		-0-	
-----											
JAMESON		WELL #:		2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3230 - 3463
08	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	155	-0-	-205 B	-0-	155 3	N	-0-		-0-	
10	403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316 3	N	-0-		-0-	
11	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-		-0-	
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-		-0-	
*01	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-		-0-	
-----											
REEDER, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	073517	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2990 - 3000
08	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-		-0-	
10	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-		-0-	
11	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3	N	-0-		-0-	
12	1085 N	904	-0-	-181 B	-0-	904 3	N	-0-		-0-	
*01	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	800 2	N	-0-	259 3	-0-	
-----											
PHILLIPS EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	074860	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2518	PERF. 2334 - 2510
08	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3	N	-0-		-0-	
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-		-0-	
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-		-0-	
12	868 N	424	-0-	-444 B	-0-	424 3	N	-0-		-0-	
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3524 - 3592
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	558 1	1350 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1320 N	961	-0-	-359 B	-0-	306 1	655 3	N	-0-	-0-		
10	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	486 1	1096 3	N	-0-	-0-		
11	1860 N	1448	-0-	-412 B	-0-	504 1	944 3	N	-0-	-0-		
12	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	522 1	1049 3	N	-0-	-0-		
01	1581 N	1362	-0-	-219 B	-0-	504 1	858 3	N	-0-	-0-		
-----												
JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2496 - 2568
08	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 3		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3		N	-0-	-0-		
10	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3		N	-0-	-0-		
11	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3		N	-0-	-0-		
12	1860 N	1375	-0-	-485 B	-0-	1375 3		N	-0-	-0-		
01	1798 N	1377	-0-	-421 B	-0-	1377 3		N	-0-	-0-		
-----												
KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	2999 - 3184
08	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	713 1	1463 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	690 1	1309 3	N	-0-	-0-		
10	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	690 1	581 3	N	-0-	-0-		
11	2100 N	885	-0-	-1215 B	-0-	529 1	356 3	N	-0-	-0-		
12	2077 N	1303	-0-	-774 B	-0-	460 1	843 3	N	-0-	-0-		
*01	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	460 1	879 3	N	-0-	-0-		
-----												
OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2842 - 3102
08	279 N	111	-0-	-168 B	-0-	111 3		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-	-0-		
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-	-0-		
11	120 N	15	-0-	-105 B	-0-	15 3		N	-0-	-0-		
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-	-0-		
01	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19 3		N	-0-	-0-		
-----												
BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2632 - 3063
08	1333 N	825	-0-	-508 B	-0-	825 2		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890 2		N	-0-	-0-		
10	1147 N	878	-0-	-269 B	-0-	878 2		N	-0-	-0-		
11	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 2		N	-0-	-0-		
12	1953 N	1542	-0-	-411 B	-0-	1542 2		N	-0-	-0-		
*01	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 2		N	-0-	-0-		
-----												
GULEKE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/18/1981	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2690 - 2864
08	1612 N	1115	-0-	-497 B	-0-	1115 2		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 2		N	-0-	-0-		
10	1240 N	952	-0-	-288 B	-0-	952 2		N	-0-	-0-		
11	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 2		N	-0-	-0-		
12	2015 N	1544	-0-	-471 B	-0-	1544 2		N	-0-	-0-		
*01	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 2		N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 3031 - 3189
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-	
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-		-0-	
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-		-0-	
*01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-		-0-	
-----											
SEEWALD		WELL #:		2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2766 - 3070
08	1209 N	792	-0-	-417 B	-0-	792 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748 2	N	-0-		-0-	
10	1085 N	849	-0-	-236 B	-0-	849 2	N	-0-		-0-	
11	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 2	N	-0-		-0-	
12	1798 N	1157	-0-	-641 B	-0-	1157 2	N	-0-		-0-	
*01	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 2	N	-0-		-0-	
-----											
SHELLBURG-251-		WELL #:		2 R	RRCID ->	104337	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2750 - 3200
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-		-0-	
10	T. A.	1330	-0-	1330 B	1330	1330 2	N	-0-		-0-	
11	T. A.	861	-0-	861 B	2191	861 2	N	-0-		-0-	
12	T. A.	52	-0-	52 B	2243	52 2	N	-0-		-0-	
01	T. A.	107	-0-	107 B	2350	107 2	N	-0-		-0-	
-----											
HONSINGER		WELL #:		1	RRCID ->	106378	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3465	PERF. 3144 - 3270
08	620 N	572	-0-	-48 B	-0-	572 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-		-0-	
10	1147 N	1030	-0-	-117 B	-0-	1030 3	N	-0-		-0-	
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3	N	-0-		-0-	
12	1147 N	958	-0-	-189 B	-0-	958 3	N	-0-		-0-	
01	1023 N	949	-0-	-74 B	-0-	949 3	N	-0-		-0-	
-----											
COLSON		WELL #:		2	RRCID ->	107661	COMPL. DATE	07/22/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3573 - 3518
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2015 - PLUGGED 09/11/2015											
-----											
TANNER		WELL #:		2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3466 - 3552
08	589 N	474	-0-	-115 B	-0-	450 1	24 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	480 N	270	-0-	-210 B	-0-	270 1		N	-0-	-0-	
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	420 1	329 3	N	-0-	-0-	
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	360 1	524 3	N	-0-	-0-	
12	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	435 1	410 3	N	-0-	-0-	
01	744 N	676	-0-	-68 B	-0-	270 1	406 3	N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY HARRINGTON		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 113694	COMPL. DATE 04/29/1984	TOTAL DEPTH 3338	PERF. 3092	-	3266						
08	2663 N	2663	-0-	-0- B	-0-	2663	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	2		N	-0-					-0-
10	3069 N	3002	-0-	-67 B	-0-	3002	2		N	-0-					-0-
11	2580 N	2569	-0-	-11 B	-0-	2569	2		N	-0-					-0-
12	3193 N	2489	-0-	-704 B	-0-	2489	2		N	-0-					-0-
01	3007 N	2829	-0-	-178 B	-0-	2829	2		N	-0-					-0-
EVE		WELL #: 2		RRCID -> 115971	COMPL. DATE 03/07/1985	TOTAL DEPTH 3765	PERF. 3488	-	3620						
08	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3		N	-0-					-0-
10	T. A.	3181	-0-	3181 B	3181	3181	3		N	-0-					-0-
11	T. A.	2392	-0-	2392 B	5573	2392	3		N	-0-					-0-
12	T. A.	2136	-0-	2136 B	7709	2136	3		N	-0-					-0-
01	T. A.	1808	-0-	1808 B	9517	1808	3		N	-0-					-0-
ARMSTRONG, L. B.		WELL #: 3		RRCID -> 116436	COMPL. DATE 03/15/1984	TOTAL DEPTH 3675	PERF. 2734	-	3090						
08	3700 N	3700	-0-	-0- B	-0-	3700	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	6554 N	6554	-0-	-0- B	-0-	6554	2		N	-0-					-0-
10	5425 N	4232	-0-	-1193 B	-0-	4232	2		N	-0-					-0-
11	6268 N	6268	-0-	-0- B	-0-	6268	2		N	-0-					-0-
12	6758 N	3151	-0-	-3607 B	-0-	3151	2		N	-0-					-0-
01	4247 N	4084	-0-	-163 B	-0-	4084	2		N	-0-					-0-
PHILLIPS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 124096	COMPL. DATE 02/23/1987	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2740	-	3144						
08	4402 N	4402	-0-	-0- B	-0-	4402	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4765 N	4765	-0-	-0- B	-0-	4765	2		N	-0-					-0-
10	4929 N	4577	-0-	-352 B	-0-	4577	2		N	-0-					-0-
11	4588 N	4588	-0-	-0- B	-0-	4588	2		N	-0-					-0-
12	4929 N	4431	-0-	-498 B	-0-	4431	2		N	-0-					-0-
01	4588 N	2099	-0-	-2489 B	-0-	2099	2		N	-0-					-0-
CARDIFF		WELL #: 2		RRCID -> 125678	COMPL. DATE 09/28/1987	TOTAL DEPTH 3152	PERF. 2838	-	3050						
08	2139 N	1643	-0-	-496 B	-0-	77	1	1566	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	83	1	1921	2	N	-0-				-0-
10	2077 N	1837	-0-	-240 B	-0-	82	1	1755	2	N	-0-				-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	77	1	1757	2	N	-0-				-0-
12	2077 N	1878	-0-	-199 B	-0-	81	1	1797	2	N	-0-				-0-
01	1829 N	343	-0-	-1486 B	-0-	28	1	315	2	N	-0-				-0-
GORDON		WELL #: 2		RRCID -> 127214	COMPL. DATE 03/29/1988	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3366	-	3490						
08	4319 N	4319	-0-	-0- B	-0-	465	1	3854	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4275 N	4275	-0-	-0- B	-0-	450	1	3825	3	N	-0-				-0-
10	3682 N	3682	-0-	-0- B	-0-	435	1	3247	3	N	-0-				-0-
11	4170 N	3744	-0-	-426 B	-0-	435	1	3309	3	N	-0-				-0-
12	4433 N	3158	-0-	-1275 B	-0-	450	1	2708	3	N	-0-				-0-
01	3689 N	2887	-0-	-802 B	-0-	390	1	2497	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SALLIE		WELL #:		2A	RRCID ->	128915	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3320 - 3448
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3	N	-0-		-0-		
10	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 3	N	-0-		-0-		
11	1800 N	1644	-0-	-156 B	-0-	1644 3	N	-0-		-0-		
12	1519 N	263	-0-	-1256 B	-0-	263 3	N	-0-		-0-		
01	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
MORTON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	129053	COMPL. DATE	10/27/1988	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2676 - 2915
08	1395 N	921	-0-	-474 B	-0-	921 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972 2	N	-0-		-0-		
10	1240 N	950	-0-	-290 B	-0-	950 2	N	-0-		-0-		
11	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 2	N	-0-		-0-		
12	2046 N	1647	-0-	-399 B	-0-	1647 2	N	-0-		-0-		
*01	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 2	N	-0-		-0-		
-----												
AMIS, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	131294	COMPL. DATE	05/10/1989	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2690 - 3090
08	930 N	442	-0-	-488 B	-0-	442 2	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 2	N	-0-		-0-		
10	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-		-0-		
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-		-0-		
12	1023 N	475	-0-	-548 B	-0-	475 2	N	-0-		-0-		
*01	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2	N	-0-		-0-		
-----												
GASSER		WELL #:		2	RRCID ->	132679	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 - 3544
08	6355 N	4220	-0-	-2135 B	-0-	388 1	3832 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	6992 N	6992	-0-	-0- B	-0-	525 1	6467 3	N	-0-	-0-		
10	6205 N	6205	-0-	-0- B	-0-	514 1	5691 3	N	-0-	-0-		
11	6006 N	6006	-0-	-0- B	-0-	515 1	5491 3	N	-0-	-0-		
12	7223 N	6739	-0-	-484 B	-0-	546 1	6193 3	N	-0-	-0-		
01	6200 N	5045	-0-	-1155 B	-0-	460 1	4585 3	N	-0-	-0-		
-----												
SHELLBERG		WELL #:		3	RRCID ->	132680	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3050 - 3274
08	4666 N	4666	-0-	-0- B	-0-	4666 3		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	4339 N	4339	-0-	-0- B	-0-	4339 3		N	-0-	-0-		
10	4061 N	2022	-0-	-2039 B	-0-	2022 3		N	-0-	-0-		
11	4530 N	3738	-0-	-792 B	-0-	3738 3		N	-0-	-0-		
12	4495 N	1234	-0-	-3261 B	-0-	1234 3		N	-0-	-0-		
*01	2900 N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900 3		N	-0-	-0-		
-----												
BYRD, MINNIE		WELL #:		9	RRCID ->	133233	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2804 - 2994
08	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3		N	-0-	-0-		
10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3		N	-0-	-0-		
11	570 N	471	-0-	-99 B	-0-	471 3		N	-0-	-0-		
12	682 N	423	-0-	-259 B	-0-	423 3		N	-0-	-0-		
01	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 3		N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
LEMLAINE		WELL #: 5		RRCID -> 133508		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2821 N	2424	-0-	-397 B	-0-	2424 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2340 N	2163	-0-	-177 B	-0-	2163 3	N	-0-		-0-
10	1922 N	508	-0-	-1414 B	-0-	508 3	N	-0-		-0-
11	2340 N	1837	-0-	-503 B	-0-	1837 3	N	-0-		-0-
12	2232 N	347	-0-	-1885 B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
*01	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 3	N	-0-		-0-
-----										
HAM		WELL #: 2		RRCID -> 134289		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220		
08	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2460 N	2285	-0-	-175 B	-0-	2285 3	Y	-0-		-0-
10	INC G-10	1252	-0-	1252 B	1252	1252 3	Y	-0-		-0-
11	2544 N	1292	-0-	-1252 B	-0-	30 1 1262 3	Y	-0-		-0-
12	2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-		Y	-0-		-0-
*01	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	53 1 1974 3	Y	-0-		-0-
-----										
HELTON		WELL #: 2A		RRCID -> 134523		COMPL. DATE 05/30/1990		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540		
08	1581 N	1008	-0-	-573 B	-0-	93 1 915 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1560 N	1486	-0-	-74 B	-0-	112 1 1374 3	N	-0-		-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	103 1 1146 3	N	-0-		-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	103 1 1096 3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1385	-0-	-165 B	-0-	112 1 1273 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1220	-0-	-20 B	-0-	111 1 1109 3	N	-0-		-0-
-----										
BRANTS		WELL #: 2		RRCID -> 137297		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266		
08	3706 N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3480 N	3480	-0-	-0- B	-0-	3480 3	Y	-0-		-0-
10	INC G-10	1730	-0-	1730 B	1730	1730 3	Y	-0-		-0-
11	3480 N	1505	-0-	-1975 B	-0-	1505 3	Y	-0-		-0-
12	3596 N	-0-	-0-	-3596 B	-0-		Y	-0-		-0-
*01	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 3	Y	-0-		-0-
-----										
WITHERBEE, H. D.		WELL #: 1-R		RRCID -> 139410		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180		
08	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	Y	-0-		-0-
10	INC G-10	1113	-0-	1113 B	1113	204 1 909 3	Y	-0-		-0-
11	INC G-10	796	-0-	796 B	1909	195 1 601 3	Y	-0-		-0-
12	INC G-10	483	-0-	483 B	2392	205 1 278 3	Y	-0-		-0-
*01	3000 N	656	-0-	-2344 B	48	199 1 457 3	Y	-0-		-0-
-----										
EBLING, RAY		WELL #: 12R		RRCID -> 140816		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880		
08	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 2	N	-0-		-0-
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2	N	-0-		-0-
11	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042 2	N	-0-		-0-
12	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 2	N	-0-		-0-
*01	3100 N	3153	-0-	53 B	53	3153 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BRIDGES, MILDRED		WELL #:		1R	RRCID ->	141501	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2904 - 2934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3		N	-0-		-0-
-----												
MARGARET ANN		WELL #:		2R	RRCID ->	142779	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	2884 - 3104
08	589 N	438	-0-	-151 B	-0-	438	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	660 N	584	-0-	-76 B	-0-	584	3		N	-0-		-0-
10	620 N	473	-0-	-147 B	-0-	473	3		N	-0-		-0-
11	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3		N	-0-		-0-
12	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-		-0-
*01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-		-0-
-----												
BALFOUR		WELL #:		7-R	RRCID ->	148483	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3060 - 3282
08	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	480	1	619	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	321	1	680	3	N	-0-	-0-
10	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	312	1	663	3	N	-0-	-0-
11	1050 N	892	-0-	-158 B	-0-	309	1	583	3	N	-0-	-0-
12	1023 N	864	-0-	-159 B	-0-	294	1	570	3	N	-0-	-0-
01	961 N	870	-0-	-91 B	-0-	325	1	545	3	N	-0-	-0-
-----												
JONES, C. R. -G-		WELL #:		1AR	RRCID ->	150081	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2950 - 3250
08	558 N	361	-0-	-197 B	-0-	361	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-		-0-
10	527 N	458	-0-	-69 B	-0-	458	2		N	-0-		-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-		-0-
12	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2		N	-0-		-0-
*01	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2		N	-0-		-0-
-----												
MILLS, J.C.		WELL #:		1R	RRCID ->	156586	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2770 - 3230
08	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	840 N	828	-0-	-12 B	-0-	828	3		N	-0-		-0-
10	589 N	338	-0-	-251 B	-0-	338	3		N	-0-		-0-
11	900 N	862	-0-	-38 B	-0-	862	3		N	-0-		-0-
12	868 N	47	-0-	-821 B	-0-	47	3		N	-0-		-0-
*01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3		N	-0-		-0-
-----												
CLEVY		WELL #:		1R	RRCID ->	156975	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2979 - 3256
08	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3		N	-0-		-0-
10	1922 N	475	-0-	-1447 B	-0-	475	3		N	-0-		-0-
11	1800 N	787	-0-	-1013 B	-0-	787	3		N	-0-		-0-
12	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-				N	-0-		-0-
*01	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY COLWELL -A-		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480											
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	79	-0-	-191 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
10	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
11	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
*01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860											
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3	N	-0-			-0-
10	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 3	N	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1260	-0-	-228 B	-0-	1260 3	N	-0-			-0-
01	1147 N	322	-0-	-825 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402											
08	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
10	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
11	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
12	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
01	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523											
08	713 N	526	-0-	-187 B	-0-	48 1	N	478 3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	54 1	N	660 3			-0-
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	50 1	N	554 3			-0-
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	49 1	N	524 3			-0-
12	744 N	673	-0-	-71 B	-0-	55 1	N	618 3			-0-
01	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	50 1	N	494 3			-0-
-----											
WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052											
08	1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	1021 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	45	-0-	-405 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3	N	-0-			-0-
11	990 N	977	-0-	-13 B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
01	1240 N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170											
08	2387 N	1136	-0-	-1251 B	-0-	1136 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3060 N	2616	-0-	-444 B	-0-	2616 3	N	-0-			-0-
10	3263 N	3263	-0-	-0- B	-0-	3263 3	N	-0-			-0-
11	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2769 3	N	-0-			-0-
12	2697 N	2066	-0-	-631 B	-0-	2066 3	N	-0-			-0-
01	3255 N	1839	-0-	-1416 B	-0-	1839 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BRICKER, A. D.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070																
08		3131 N	2813	-0-	-318 B	-0-	2813	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		960 N	449	-0-	-511 B	-0-	449	3		N	-0-					-0-
10		4126 N	4126	-0-	-0- B	-0-	4126	3		N	-0-					-0-
11		4751 N	4751	-0-	-0- B	-0-	4751	3		N	-0-					-0-
12		3341 N	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	3		N	-0-					-0-
01		4123 N	3689	-0-	-434 B	-0-	3689	3		N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250																
08		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3660 N	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	3		N	-0-					-0-
10		3458 N	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3		N	-0-					-0-
11		3168 N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168	3		N	-0-					-0-
12		3782 N	3444	-0-	-338 B	-0-	3444	3		N	-0-					-0-
01		3472 N	1202	-0-	-2270 B	-0-	1202	3		N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200																
08		527 N	431	-0-	-96 B	-0-	431	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-					-0-
10		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2		N	-0-					-0-
11		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-					-0-
12		589 N	515	-0-	-74 B	-0-	515	2		N	-0-					-0-
01		744 N	481	-0-	-263 B	-0-	481	2		N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200																
08		558 N	432	-0-	-126 B	-0-	432	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2		N	-0-					-0-
10		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2		N	-0-					-0-
11		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2		N	-0-					-0-
12		868 N	789	-0-	-79 B	-0-	789	2		N	-0-					-0-
01		1333 N	699	-0-	-634 B	-0-	699	2		N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966																
08		3038 N	1252	-0-	-1786 B	-0-	1252	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	3		N	-0-					-0-
10		2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3		N	-0-					-0-
11		2855 N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3		N	-0-					-0-
12		2697 N	1518	-0-	-1179 B	-0-	1518	3		N	-0-					-0-
01		2449 N	130	-0-	-2319 B	-0-	130	2		N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114																
08		3286 N	2777	-0-	-509 B	-0-	2777	2		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3938 N	3938	-0-	-0- B	-0-	3938	2		N	-0-					-0-
10		3627 N	3625	-0-	-2 B	-0-	3625	2		N	-0-					-0-
11		3426 N	3426	-0-	-0- B	-0-	3426	2		N	-0-					-0-
12		4061 N	3190	-0-	-871 B	-0-	3190	2		N	-0-					-0-
01		3627 N	3158	-0-	-469 B	-0-	3158	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY HERNDON, C.A.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100											
08	1023 N	883	-0-	-140 B	-0-	883 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	351	-0-	-734 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
01	1054 N	794	-0-	-260 B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100											
08	1767 N	913	-0-	-854 B	-0-	913 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1725	-0-	-135 B	-0-	1725 3	N	-0-			-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
12	2077 N	1236	-0-	-841 B	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
*01	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103											
08	868 N	829	-0-	-39 B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
10	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
11	810 N	497	-0-	-313 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
12	806 N	221	-0-	-585 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
01	651 N	374	-0-	-277 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550											
08	2449 N	2344	-0-	-105 B	-0-	369 1	N	-0-	1975 3		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2430 N	2223	-0-	-207 B	-0-	400 1	N	-0-	1823 3		-0-
10	1643 N	1270	-0-	-373 B	-0-	281 1	N	-0-	989 3		-0-
11	2280 N	1818	-0-	-462 B	-0-	329 1	N	-0-	1489 3		-0-
12	2294 N	1943	-0-	-351 B	-0-	376 1	N	-0-	1567 3		-0-
*01	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	407 1	N	-0-	1685 3		-0-
-----											
WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137											
08	558 N	14	-0-	-544 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2100 N	6	-0-	-2094 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3	N	-0-			-0-
11	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 3	N	-0-			-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 3	N	-0-			-0-
*01	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280											
08	1457 N	1372	-0-	-85 B	-0-	1372 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3	N	-0-			-0-
10	1302 N	427	-0-	-875 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3	N	-0-			-0-
12	1364 N	446	-0-	-918 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
*01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
MARY BETH		WELL #:		2R	RRCID ->	200216	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2744 - 2958
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2387 N	2259	-0-	-128 B	-0-	2259	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3		N	-0-	-0-
10	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3		N	-0-	-0-
11	2190 N	1538	-0-	-652 B	-0-	1538	3		N	-0-	-0-
12	2139 N	253	-0-	-1886 B	-0-	253	3		N	-0-	-0-
01	2325 N	1084	-0-	-1241 B	-0-	1084	3		N	-0-	-0-
-----											
INGRID		WELL #:		1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3262 - 3600
08	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468	3		N	-0-	-0-
10	527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479	3		N	-0-	-0-
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-	-0-
12	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3		N	-0-	-0-
*01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3		N	-0-	-0-
-----											
ALDA		WELL #:		1R	RRCID ->	200221	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 2986 - 3365
08	3366 N	3366	-0-	-0- B	-0-	3366	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3450 N	3159	-0-	-291 B	-0-	3159	3		N	-0-	-0-
10	3286 N	3146	-0-	-140 B	-0-	3146	3		N	-0-	-0-
11	3270 N	3203	-0-	-67 B	-0-	3203	3		N	-0-	-0-
12	3255 N	3102	-0-	-153 B	-0-	3102	3		N	-0-	-0-
01	3131 N	1841	-0-	-1290 B	-0-	1841	3		N	-0-	-0-
-----											
KIN		WELL #:		1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3179 - 3450
08	1395 N	1265	-0-	-130 B	-0-	1265	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1230 N	1170	-0-	-60 B	-0-	1170	3		N	-0-	-0-
10	1302 N	1000	-0-	-302 B	-0-	1000	3		N	-0-	-0-
11	1230 N	1050	-0-	-180 B	-0-	1050	3		N	-0-	-0-
12	1209 N	1042	-0-	-167 B	-0-	1042	3		N	-0-	-0-
*01	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3		N	-0-	-0-
-----											
MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2903 - 3320
08	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1530 N	1410	-0-	-120 B	-0-	1410	3		N	-0-	-0-
10	1519 N	1327	-0-	-192 B	-0-	1327	3		N	-0-	-0-
11	1440 N	1374	-0-	-66 B	-0-	1374	3		N	-0-	-0-
12	1457 N	1377	-0-	-80 B	-0-	1377	3		N	-0-	-0-
01	1333 N	1086	-0-	-247 B	-0-	1086	3		N	-0-	-0-
-----											
QUEEN		WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3292 - 3520
08	2511 N	1635	-0-	-876 B	-0-	660	1	975	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	462	1	780	3	N	-0-
10	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1450	3	N	-0-
11	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	990	1	1317	3	N	-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	759	1	734	3	N	-0-
01	2480 N	2098	-0-	-382 B	-0-	858	1	1240	3	N	-0-



PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY BRUMLEY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2R		RRCID -> 204784		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 3011		PERF. 2764 - 3011								
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	630 N	87	-0-	-543 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
*01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1R		RRCID -> 205113		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3193 - 3482								
08	6107 N	5061	-0-	-1046 B	-0-	465	1	4596	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	7570 N	7570	-0-	-0- B	-0-	450	1	7120	3	N	-0-					-0-
10	7713 N	7713	-0-	-0- B	-0-	465	1	7248	3	N	-0-					-0-
11	6935 N	6935	-0-	-0- B	-0-	435	1	6500	3	N	-0-					-0-
12	7812 N	7697	-0-	-115 B	-0-	465	1	7232	3	N	-0-					-0-
01	7719 N	7383	-0-	-336 B	-0-	465	1	6918	3	N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 3RH		RRCID -> 205114		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3182 - 3622								
08	1054 N	814	-0-	-240 B	-0-	128	1	686	3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	600 N	300	-0-	-300 B	-0-	54	1	246	3	N	-0-					-0-
10	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	35	1	125	3	N	-0-					-0-
11	780 N	741	-0-	-39 B	-0-	134	1	607	3	N	-0-					-0-
12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	101	1	421	3	N	-0-					-0-
*01	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	158	1	652	3	N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1R		RRCID -> 205177		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2714 - 3200								
08	1178 N	1128	-0-	-50 B	-13433	1128	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -11918 CANCELLED UNDERAGE -> -1515															
09	720 N	1527	-0-	807 B	-11111	1527	3			N	-0-					-0-
10	806 N	1332	-0-	526 B	-10585	1332	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	2335	-0-	1255 B	-9330	2335	3			N	-0-					-0-
12	1581 N	2089	-0-	508 B	-8822	2089	3			N	-0-					-0-
01	1333 N	1923	-0-	590 B	-8232	1923	3			N	-0-					-0-
-----																
WELL #: E 1 R		RRCID -> 209410		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 3113		PERF. 2532 - 4450								
08	2387 N	1859	-0-	-528 B	-7766	1859	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2031 CANCELLED UNDERAGE -> -5735															
09	2610 N	2684	-0-	74 B	-1957	2684	2			N	-0-					-0-
10	2573 N	2457	-0-	-116 B	-1957	2457	2			N	-0-					-0-
11	1800 N	2457	-0-	657 B	-1300	2457	2			N	-0-					-0-
12	2759 N	2268	-0-	-491 B	-1300	2268	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	2061	-0-	-388 B	-1300	2061	2			N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1 R		RRCID -> 209946		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 3243		PERF. 3021 - 3217								
08	1643 N	1120	-0-	-523 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	1178 N	496	-0-	-682 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	701	-0-	-379 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	961 N	286	-0-	-675 B	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*01	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY TEXAS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100															
08	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	3462 N	3462	-0-	-0- B	-0-	3462	3		N	-0-					-0-
10	3018 N	3018	-0-	-0- B	-0-	3018	3		N	-0-					-0-
11	3000 N	3565	-0-	565 B	565	3565	3		N	-0-					-0-
12	3568 N	3003	-0-	-565 B	-0-	3003	3		N	-0-					-0-
*01	3254 N	3254	-0-	-0- B	-0-	2457	2	797	3	N	-0-				-0-
-----															
WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860															
08	992 N	853	-0-	-139 B	-0-	40	1	813	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1050 N	678	-0-	-372 B	-0-	28	1	650	2	N	-0-				-0-
10	899 N	624	-0-	-275 B	-0-	28	1	596	2	N	-0-				-0-
11	840 N	628	-0-	-212 B	-0-	26	1	602	2	N	-0-				-0-
12	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	29	1	638	2	N	-0-				-0-
*01	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	70	1	785	2	N	-0-				-0-
-----															
WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300															
08	2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	2220 N	1987	-0-	-233 B	-0-	110	1	1877	3	N	-0-				-0-
10	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	112	1	2286	3	N	-0-				-0-
11	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	112	1	2151	3	N	-0-				-0-
12	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	137	1	1977	3	N	-0-				-0-
01	2387 N	2135	-0-	-252 B	-0-	116	1	2019	3	N	-0-				-0-
-----															
WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100															
08	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793	3			N	-0-				-0-
10	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3			N	-0-				-0-
11	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	3			N	-0-				-0-
12	1860 N	1513	-0-	-347 B	-0-	1513	3			N	-0-				-0-
*01	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1386	2	449	3	N	-0-				-0-
-----															
WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100															
08	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	510 N	366	-0-	-144 B	-0-	366	3			N	-0-				-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3			N	-0-				-0-
11	1290 N	1156	-0-	-134 B	-0-	1156	3			N	-0-				-0-
12	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-				-0-
*01	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-				-0-
-----															
WELL #: 1 RRCID -> 023252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-				-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-				-0-
*11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-				-0-
*12	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CORETERRA OPERATING, LLC		//CONT.//		178422								
MEERS		WELL #:		1A	RRCID ->	078812	COMPL. DATE	08/06/1978	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 2500 - 2600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3	N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3	N	-0-	-0-
10		403 N	390	-0-	-13	B	-0-	390	3	N	-0-	-0-
*11		201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3	N	-0-	-0-
*12		109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3	N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
MEERS		WELL #:		1	RRCID ->	139553	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2847 - 3056	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
COX, HARBORD L. COBB		WELL #:		1	RRCID ->	023047	COMPL. DATE	03/00/1931	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
DANIELS ENERGY CASE		WELL #:		1	RRCID ->	023187	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	023268	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
DAWKINS ENERGIES, INC. DAWKINS		WELL #:		1	RRCID ->	103600	COMPL. DATE	92/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2330 - 2748	
08		31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	3	N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	3	N	-0-	-0-
10		31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	3	N	-0-	-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3	N	-0-	-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3	N	-0-	-0-
01		31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DAWKINS ENERGIES, INC.		//CONT.//		208009									
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	143232	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2702 - 3002		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	527 N	463	-0-	-64 B	-0-	463 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	570 N	478	-0-	-92 B	-0-	478 3			N	-0-			-0-
10	527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468 3			N	-0-			-0-
11	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	389 3			N	-0-			-0-
12	496 N	314	-0-	-182 B	-0-	314 3			N	-0-			-0-
01	465 N	327	-0-	-138 B	-0-	327 3			N	-0-			-0-
-----													
DAWSON, B G OIL & GAS LTD				208031									
BENEDICT		WELL #:		10	RRCID ->	183293	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2746 - 2860		
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2			N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2			N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2			N	-0-			-0-
-----													
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
HORN, T. A.		WELL #:		1	RRCID ->	024259	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A		
08	3193 #	2910	-0-	-283 B	-700	2910 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-700										
09	2880 N	1774	-0-	-1106 B	-700	1774 2			N	-0-			-0-
10	2976 N	1819	-0-	-1157 B	-700	1819 2			N	-0-			-0-
11	0 N	1712	-0-	1712 B	1012	1712 2			N	-0-			-0-
12	0 N	1757	-0-	1757 B	2769	1757 2			N	-0-			-0-
*01	4222 N	1453	-0-	-2769 B	-0-	1453 2			N	-0-			-0-
-----													
HORN BRIGGS -U-		WELL #:		1	RRCID ->	024260	COMPL. DATE	04/06/1960	TOTAL DEPTH	3020	PERF. N/A		
08	1054 N	815	-0-	-239 B	-0-	815 2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1080 N	911	-0-	-169 B	-0-	911 2			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	947	-0-	947 B	947	947 2			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	917	-0-	917 B	1864	917 2			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	940	-0-	940 B	2804	940 2			N	-0-			-0-
01	0 N	963	-0-	963 B	3767	963 2			N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR, W. H. NCT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	024407	COMPL. DATE	07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592 3			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	1231	-0-	1231 B	1231	1231 3			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	1320	-0-	1320 B	2551	1320 3			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	1563	-0-	1563 B	4114	1563 3			N	-0-			-0-
01	0 N	1518	-0-	1518 B	5632	1518 3			N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR, W. H. -C- NCT 2		WELL #:		3	RRCID ->	024408	COMPL. DATE	04/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	2573 N	1722	-0-	-851 B	-0-	1722 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069 3			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	2260	-0-	2260 B	2260	2260 3			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	1179	-0-	1179 B	3439	1179 3			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	1524	-0-	1524 B	4963	1524 3			N	-0-			-0-
01	0 N	163	-0-	163 B	5126	163 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:		1	RRCID ->	024409	COMPL. DATE	07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	2077 N	1782	-0-	-295 B	-0-	1782	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3		N	-0-	-0-
10	SHUT IN	1883	-0-	1883 B	1883	1883	3		N	-0-	-0-
11	SHUT IN	1468	-0-	1468 B	3351	1468	3		N	-0-	-0-
12	SHUT IN	1830	-0-	1830 B	5181	1830	3		N	-0-	-0-
01	0 N	1274	-0-	1274 B	6455	1274	3		N	-0-	-0-
-----											
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:		1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	837 N	488	-0-	-349 B	-0-	488	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3		N	-0-	-0-
10	SHUT IN	815	-0-	815 B	815	815	3		N	-0-	-0-
11	SHUT IN	381	-0-	381 B	1196	381	3		N	-0-	-0-
12	SHUT IN	642	-0-	642 B	1838	642	3		N	-0-	-0-
01	0 N	208	-0-	208 B	2046	208	3		N	-0-	-0-
-----											
TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1550 N	1326	-0-	-224 B	-0-	1326	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3		N	-0-	-0-
10	SHUT IN	1379	-0-	1379 B	1379	1379	3		N	-0-	-0-
11	SHUT IN	1113	-0-	1113 B	2492	1113	3		N	-0-	-0-
12	SHUT IN	1419	-0-	1419 B	3911	1419	3		N	-0-	-0-
01	0 N	730	-0-	730 B	4641	730	3		N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----											
TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3		N	-0-	-0-
10	SHUT IN	886	-0-	886 B	886	886	3		N	-0-	-0-
11	SHUT IN	594	-0-	594 B	1480	594	3		N	-0-	-0-
12	SHUT IN	783	-0-	783 B	2263	783	3		N	-0-	-0-
01	0 N	413	-0-	413 B	2676	413	3		N	-0-	-0-
-----											
BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2759 N	2275	-0-	-484 B	-0-	2275	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	3		N	-0-	-0-
10	SHUT IN	2853	-0-	2853 B	2853	2853	3		N	-0-	-0-
11	SHUT IN	2695	-0-	2695 B	5548	2695	3		N	-0-	-0-
12	SHUT IN	4621	-0-	4621 B	10169	4621	3		N	-0-	-0-
01	0	5022	-0-	5022 B	15191	5022	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST DISCOVERY OPERATING, INC. BOOTHE B		//CONT.//	68831 001 220865	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
WELL #:		1X	RRCID -> 189829	COMPL. DATE 06/13/2002	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3119	-	3204							
08	1829 N	1244	-0-	-585 B	-0-	1244	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3		N	-0-					-0-
10	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3		N	-0-					-0-
11	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3		N	-0-					-0-
12	1984 N	1509	-0-	-475 B	-0-	1509	3		N	-0-					-0-
01	1798 N	1159	-0-	-639 B	-0-	1159	3		N	-0-					-0-
-----															
DORE ENERGY CO., LTD. DORE 318			223550												
WELL #:		202	RRCID -> 088262	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2942	-	3186							
08	1054 N	781	-0-	-273 B	-0-	781	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2		N	-0-					-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2		N	-0-					-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2		N	-0-					-0-
12	1209 N	1057	-0-	-152 B	-0-	1057	2		N	-0-					-0-
01	1147 N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028	2		N	-0-					-0-
-----															
DORE 312			2312												
WELL #:		2312	RRCID -> 106702	COMPL. DATE 07/14/1983	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2938	-	3160							
08	2480 N	2023	-0-	-457 B	-0-	2023	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	2		N	-0-					-0-
10	2542 N	2432	-0-	-110 B	-0-	2432	2		N	-0-					-0-
11	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	2		N	-0-					-0-
12	2666 N	2269	-0-	-397 B	-0-	2269	2		N	-0-					-0-
01	2418 N	2245	-0-	-173 B	-0-	2245	2		N	-0-					-0-
-----															
DORE 318			3 R												
WELL #:		3 R	RRCID -> 114270	COMPL. DATE 11/21/1984	TOTAL DEPTH 4098	PERF. 2852	-	3216							
08	1643 N	1328	-0-	-315 B	-0-	1328	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2		N	-0-					-0-
10	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	2		N	-0-					-0-
11	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2		N	-0-					-0-
12	1767 N	1611	-0-	-156 B	-0-	1611	2		N	-0-					-0-
01	1705 N	1557	-0-	-148 B	-0-	1557	2		N	-0-					-0-
-----															
DORE 312			3312												
WELL #:		3312	RRCID -> 270040	COMPL. DATE 11/24/2012	TOTAL DEPTH 3146	PERF. 2824	-	3146							
08	0 W	3239	-0-	3239 B	56387	3239	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 56387															
09	14648 N	4472	-0-	-10176 B	46211	4472	2		N	-0-					-0-
10	22276 N	4334	-0-	-17942 B	28269	4334	2		N	-0-					-0-
11	18870 N	3323	-0-	-15547 B	12722	3323	2		N	-0-					-0-
12	16700 R	3978	-0-	-12722 B	-0-	3978	2		N	-0-					-0-
01	4340 N	3902	-0-	-438 B	-0-	3902	2		N	-0-					-0-
-----															
DORE 312			4312												
WELL #:		4312	RRCID -> 277749	COMPL. DATE 12/24/2014	TOTAL DEPTH 3124	PERF. 2820	-	3124							
08	12803 #	3239	-0-	-9564 B	-52616	3239	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -50435 CANCELLED UNDERAGE -> -2181															
09	12390 #	4472	-0-	-7918 B	-58353	4472	2		N	-0-					-0-
10	0	4334	-0-	4334 B	-54019	4334	2		N	-0-					-0-
11	3120 N	3323	-0-	203 B	-53816	3323	2		N	-0-					-0-
12	4619 N	3978	-0-	-641 B	-53816	3978	2		N	-0-					-0-
01	4340 N	3902	-0-	-438 B	-53816	3902	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST DRAIN OIL CO. LLC BURNETT -R-		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
				227879									
				WELL #:	47	RRCID ->	032017	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (- )UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-	
10		248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-	
11		270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-	
12		279 N	192	-0-	-87 B	-0-	192 2	N	-0-			-0-	
01		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-	
-----													
DYNE OIL & GAS, INC. DUGAN				237938									
				WELL #:	4	RRCID ->	024827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
EAKIN BROTHERS ANDERSON				238667									
				WELL #:	1R	RRCID ->	210994	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2752 - 2955
08		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		900 N	1507	-0-	607 B	607	1507 3	N	-0-			-0-	
10		1977 N	1370	-0-	-607 B	-0-	1370 3	N	-0-			-0-	
11		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3	N	-0-			-0-	
12		1550 N	1283	-0-	-267 B	-0-	1283 3	N	-0-			-0-	
*01		1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 3	N	-0-			-0-	
-----													
EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR MICKEY, POOL				254415									
				WELL #:	1	RRCID ->	024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	2531 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 2	N	-0-			-0-	
10		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120 2	N	-0-			-0-	
11		2460 N	1894	-0-	-566 B	-0-	1894 2	N	-0-			-0-	
12		2232 N	1767	-0-	-465 B	-0-	1767 2	N	-0-			-0-	
01		2108 N	1777	-0-	-331 B	-0-	1777 2	N	-0-			-0-	
-----													
SONES				228780									
				WELL #:	2	RRCID ->	228780	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	3684	PERF.	3466 - 3630
08		279 N	187	-0-	-92 B	-0-	187 2	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-	
10		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
11		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-	
12		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-	
*01		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
EVANS PRODUCTION CO.				256000						
WALL				WELL #: 2	RRCID -> 023234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-		-0-
10	496 N	329	-0-	-167 B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
11	480 N	212	-0-	-268 B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
12	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
*01	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
-----										
MCCONNELL, J. C.				WELL #: E 1	RRCID -> 024150	COMPL. DATE 10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF. N/A	
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
10	465 N	233	-0-	-232 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	330 N	217	-0-	-113 B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
12	434 N	133	-0-	-301 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
*01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
-----										
STAMPS				WELL #: 1	RRCID -> 111524	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2688 - 2832	
08	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	123	-0-	-207 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
10	217 N	88	-0-	-129 B	-0-	88 3	N	-0-		-0-
11	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
*01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
-----										
ELLEEDGE				WELL #: 1	RRCID -> 131918	COMPL. DATE 08/08/1989	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2736 - 2840	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2016 - PLUGGED 02/08/16										
-----										
BELL				WELL #: 2	RRCID -> 163465	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2559 - 2866	
08	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
11	510 N	329	-0-	-181 B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
12	496 N	416	-0-	-80 B	-0-	416 3	N	-0-		-0-
01	465 N	365	-0-	-100 B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
-----										
EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092						
GORENFLO				WELL #: B 1	RRCID -> 023065	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2573 N	2601	-0-	28 B	-12283	2601 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7433	CANCELLED UNDERAGE ->		-4850				
09	2220 N	2425	-0-	205 B	-7228	2425 3	N	-0-		-0-
10	2325 N	2417	-0-	92 B	-7136	2417 3	N	-0-		-0-
11	2520 N	1992	-0-	-528 B	-7136	1992 3	N	-0-		-0-
12	2511 N	1926	-0-	-585 B	-7136	1926 3	N	-0-		-0-
01	2418 N	1594	-0-	-824 B	-7136	1594 3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092							
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023067	COMPL. DATE	10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1891 N	2463	-0-	572 B	-4971	2463 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-4971					
09	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278 3	N	-0-			-0-
10	2356 N	2185	-0-	-171 B	-0-	2185 3	N	-0-			-0-
11	2370 N	1755	-0-	-615 B	-0-	1755 3	N	-0-			-0-
12	2356 N	1978	-0-	-378 B	-0-	1978 3	N	-0-			-0-
01	2170 N	1721	-0-	-449 B	-0-	1721 3	N	-0-			-0-
-----											
GORENFLO		WELL #:		3	RRCID ->	025698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3	N	-0-			-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3	N	-0-			-0-
11	1620 N	1201	-0-	-419 B	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1127	-0-	-392 B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1192	-0-	-265 B	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON		WELL #:		A 7	RRCID ->	033887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3	N	-0-			-0-
10	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 3	N	-0-			-0-
11	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
12	775 N	616	-0-	-159 B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
01	744 N	691	-0-	-53 B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
-----											
MATTHEW		WELL #:		2	RRCID ->	131737	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2506 - 2960
08	1209 N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1170 N	1138	-0-	-32 B	-0-	1138 3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1154	-0-	-24 B	-0-	1154 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	981	-0-	-159 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
-----											
CLINT		WELL #:		3	RRCID ->	138266	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2470 - 3408
08	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
12	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
01	465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
-----											
MATTHEW		WELL #:		1	RRCID ->	140246	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2524 - 3140
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	257092								
SULLIVAN		WELL #:	3	RRCID ->	156701	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3406 - 3508	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
10	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
11	300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
12	372 N	233	-0-	-139 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
*01	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
-----											
HUDSON		WELL #:	1	RRCID ->	156702	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 3132 - 3392	
08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
11	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
12	372 N	103	-0-	-269 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
01	434 N	272	-0-	-162 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
-----											
BYRUM		WELL #:	1R	RRCID ->	158952	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2510 - 3020	
08	1054 N	967	-0-	-87 B	-0-	967 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	960 N	914	-0-	-46 B	-0-	914 3	N	-0-			-0-
10	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
11	930 N	555	-0-	-375 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
12	930 N	684	-0-	-246 B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
01	868 N	471	-0-	-397 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
-----											
HINES, JOHNNY		WELL #:	4	RRCID ->	173572	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2618 - 3256	
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
10	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
11	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
12	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
01	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
-----											
BOWERS, J. B.		WELL #:	4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF. 2658 - 2796	
08	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
*01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
-----											
WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #:	13	RRCID ->	186138	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2308 - 2640	
08	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
10	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
11	540 N	526	-0-	-14 B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
12	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
01	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092									
FAULKNER, S. -A-		WELL #: 25		RRCID -> 217320		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2428 - 2520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
12	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
01	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
-----											
FAULKNER, S. -A-		WELL #: 28		RRCID -> 247509		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2553 - 2638	
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
10	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
11	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
12	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
*01	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
-----											
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.		259780		RRCID -> 023264		COMPL. DATE 08/01/1940		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2599 - 2705	
LATHAM, W. P.		WELL #: 1									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LATHAM, W. P.		WELL #: 4		RRCID -> 023265		COMPL. DATE 03/19/1931		TOTAL DEPTH 2922		PERF. 2715 - 2800	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FORTAY, INC.		277925		RRCID -> 205969		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2800 - 3066	
HILL		WELL #: 1R									
08	2945 N	2582	-0-	-363 B	-0-	2582 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3269 N	3269	-0-	-0- B	-0-	3269 2	N	-0-			-0-
10	3220 N	3220	-0-	-0- B	-0-	3220 2	N	-0-			-0-
11	3103 N	3103	-0-	-0- B	-0-	3103 2	N	-0-			-0-
12	3379 N	2920	-0-	-459 B	-0-	2920 2	N	-0-			-0-
01	3224 N	2570	-0-	-654 B	-0-	2570 2	N	-0-			-0-
-----											
SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 212868		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2842 - 3050	
08	2449 N	2251	-0-	-198 B	-0-	2251 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500 2	N	-0-			-0-
10	2387 N	2353	-0-	-34 B	-0-	2353 2	N	-0-			-0-
11	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274 2	N	-0-			-0-
12	2573 N	2412	-0-	-161 B	-0-	2412 2	N	-0-			-0-
*01	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
FORTAY, INC.		//CONT.//		277925							
SCOTT, MICHAEL		WELL #:		1R	RRCID ->	213003	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2828 - 3047
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1302 N	1275	-0-	-27 B	-0-	1275 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 2	N	-0-		-0-	
10	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 2	N	-0-		-0-	
11	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 2	N	-0-		-0-	
12	1364 N	1319	-0-	-45 B	-0-	1319 2	N	-0-		-0-	
01	1395 N	1116	-0-	-279 B	-0-	1116 2	N	-0-		-0-	
-----											
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	213997	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2781 - 3030
08	1829 N	1583	-0-	-246 B	-0-	1583 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2010 N	1786	-0-	-224 B	-0-	1786 2	N	-0-		-0-	
10	2139 N	2126	-0-	-13 B	-0-	2126 2	N	-0-		-0-	
11	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 2	N	-0-		-0-	
12	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997 2	N	-0-		-0-	
01	2139 N	1120	-0-	-1019 B	-0-	1120 2	N	-0-		-0-	
-----											
CRUMP		WELL #:		3	RRCID ->	227461	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	3458	PERF. 3147 - 3458
08	775 N	544	-0-	-231 B	-0-	544 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 N	612	-0-	-168 B	-0-	612 2	N	-0-		-0-	
10	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2	N	-0-		-0-	
11	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2	N	-0-		-0-	
12	620 N	172	-0-	-448 B	-0-	172 2	N	-0-		-0-	
01	806 N	344	-0-	-462 B	-0-	344 2	N	-0-		-0-	
-----											
G C & W INC.		291898			RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2922 - 3035
HACKLEY, E. P.		WELL #:		1							
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
WATTERS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2953 - 3075
08	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-		-0-	
10	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-		-0-	
11	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	538 3	N	-0-		-0-	
12	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-		-0-	
*01	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-		-0-	
-----											
SOUTHBEND		WELL #:		1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2320 - 2400
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
G C & W INC.		//CONT.//		291898									
BURNETT -A-		WELL #:		7	RRCID ->	137588	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2636 - 2750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2374 N	2374	-0-	-0-	B	-0-	2374	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2276 N	2276	-0-	-0-	B	-0-	2276	3	N	-0-			-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	B	-0-	2241	3	N	-0-			-0-
11	2118 N	2118	-0-	-0-	B	-0-	2118	3	N	-0-			-0-
12	2174 N	2174	-0-	-0-	B	-0-	2174	3	N	-0-			-0-
*01	2379 N	2379	-0-	-0-	B	-0-	2379	3	N	-0-			-0-
-----													
G. H. RANCH, LLC				292208			CNTY: POTTER						
DAUER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023191	COMPL. DATE	12/24/1949	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2475 - 2816	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCKAY, A.G.		WELL #:		1	RRCID ->	025754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	372 N	369	-0-	-3	B	-0-	369	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	376 N	369	-0-	-7	B	-0-	369	3	N	-0-			-0-
10	403 N	384	-0-	-19	B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3	N	-0-			-0-
12	372 N	337	-0-	-35	B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
01	339 N	283	-0-	-56	B	-0-	283	3	N	-0-			-0-
-----													
BELL		WELL #:		2	RRCID ->	134526	COMPL. DATE	04/28/1990	TOTAL DEPTH	3472	PERF.	2601 - 3382	
08	651 N	581	-0-	-70	B	-0-	581	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3	N	-0-			-0-
10	589 N	578	-0-	-11	B	-0-	578	3	N	-0-			-0-
11	570 N	535	-0-	-35	B	-0-	535	3	N	-0-			-0-
12	558 N	321	-0-	-237	B	-0-	321	3	N	-0-			-0-
01	589 N	297	-0-	-292	B	-0-	297	3	N	-0-			-0-
-----													
MCKAY		WELL #:		1	RRCID ->	137894	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2500 - 3472	
08	496 N	380	-0-	-116	B	-0-	380	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	480 N	446	-0-	-34	B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3	N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
*01	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3	N	-0-			-0-
-----													
DAVIS, H. M.		WELL #:		12	RRCID ->	142767	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	279 N	53	-0-	-226	B	-0-	53	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	240 N	166	-0-	-74	B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
10	248 N	241	-0-	-7	B	-0-	241	3	N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3	N	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208							
KEES		WELL #:		1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2480 - 3345
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1151 N	764	-0-	-387 B	-0-	764 3	N	-0-			-0-
10	1547 N	699	-0-	-848 B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
11	1355 N	629	-0-	-726 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
12	775 N	615	-0-	-160 B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
01	713 N	503	-0-	-210 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
-----											
HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF. 2674 - 2838
08	9448 R	2690	-0-	-6758 B	-0-	2690 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611 3	N	-0-			-0-
10	2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668 3	N	-0-			-0-
11	2678 N	2678	-0-	-0- B	-0-	2678 3	N	-0-			-0-
12	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814 3	N	-0-			-0-
*01	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	2768 3	N	-0-			-0-
-----											
DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2680 - 2810
08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	366	-0-	-54 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
10	434 N	352	-0-	-82 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
11	390 N	316	-0-	-74 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
12	372 N	295	-0-	-77 B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
01	341 N	138	-0-	-203 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
-----											
DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2681 - 2790
08	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
10	341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
11	300 N	259	-0-	-41 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
12	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
01	279 N	170	-0-	-109 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
-----											
MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2765 - 3044
08	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
10	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
11	480 N	421	-0-	-59 B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
12	554 N	524	-0-	-30 B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
*01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
-----											
GRANITEBAY OPERATING, INC.		325080									
BURNETT, S. B. NCT-5		WELL #:		22	RRCID ->	041944	COMPL. DATE	08/31/1965	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 3016 - 3050
08	2108 N	2057	-0-	-51 B	-0-	2057 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079 2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1826	-0-	-220 B	-0-	1826 2	N	-0-			-0-
11	1980 N	1914	-0-	-66 B	-0-	1914 2	N	-0-			-0-
12	2139 N	1498	-0-	-641 B	-0-	1498 2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1786	-0-	-43 B	-0-	1786 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
GREENEWALD ENTERPRISES				331520					
SANFORD				WELL #: 2	RRCID -> 023770	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
08	440 N	-0-	-0-	-440 B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	420 N	91	-0-	-329 B	-0-	91 3			-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3			-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				-0-
-----									
SANFORD				WELL #: 3	RRCID -> 023771	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	451 N	-0-	-0-	-451 B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	431 N	93	-0-	-338 B	-0-	93 3			-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3			-0-
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				-0-
-----									
HEMI PRODUCTION FEE LAND				374999					
				WELL #: 1	RRCID -> 025425	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2			-0-
10	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2			-0-
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2			-0-
12	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 2			-0-
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2			-0-
-----									
HERRMANN, S. W. OIL & GAS MCLAUGHLIN				381155					
				WELL #: A 1	RRCID -> 023665	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	780 N	743	-0-	-37 B	-0-	743 2			-0-
10	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761 2			-0-
11	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728 2			-0-
12	775 N	756	-0-	-19 B	-0-	756 2			-0-
01	775 N	681	-0-	-94 B	-0-	681 2			-0-
-----									
STALLWITZ				WELL #: 1	RRCID -> 024608	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
-----									
HERRMANN, J.B. BIVINS				381190					
				WELL #: 1	RRCID -> 023672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3759 PERF. 3668 - 3728
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
HERRMANN, J.B.		//CONT.//		381190						
SNEED		WELL #:		1	RRCID -> 023673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*01	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
-----										
HOLCO OIL & GAS				391647						
WARE		WELL #:		2	RRCID -> 023001	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCOTT -B-				WELL #:	3	RRCID -> 025327	COMPL. DATE 07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HOWELL, KEVIN				406602						
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 024326	COMPL. DATE 11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764						
JONES, C. R.		WELL #:		A 1	RRCID -> 025440	COMPL. DATE 01/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
HUFF MINERALS, LTD.				411011										
HUFF "C"				WELL #:	1	RRCID ->	025550	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2821 N	1962	-0-	-859 B	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2640 N	1579	-0-	-1061 B	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
10		2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
11		1890 N	1832	-0-	-58 B	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
12		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
01		2573 N	2277	-0-	-296 B	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
-----														
HUGHES, JACKIE M.				412020						CNTY: POTTER				
GROVES, NORA				WELL #:	7	RRCID ->	045286	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HY-TECH, INC.				421135						CNTY: POTTER				
SHEPHERD, A. T.				WELL #:	1R	RRCID ->	172805	COMPL. DATE	04/19/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2870 - 3183	
08		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
10		651 N	561	-0-	-90 B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
11		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
12		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
*01		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
-----														
INMAN OIL & GAS COMPANY				424637						CNTY: POTTER				
BURNETT -C-				WELL #:	3	RRCID ->	025310	COMPL. DATE	08/29/1952	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	N/A	
08		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
10		217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
11		210 N	62	-0-	-148 B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12		217 N	53	-0-	-164 B	-0-	53	3		N	-0-			-0-
01		186 N	32	-0-	-154 B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
-----														
J. W. RESOURCES INC.				427974						CNTY: POTTER				
JIM-JIM				WELL #:	1	RRCID ->	137288	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3350 - 3464	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
REID				1						CNTY: POTTER				
				WELL #:	1	RRCID ->	212853	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3190 - 3550	
08		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		600 N	426	-0-	-174 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
10		589 N	319	-0-	-270 B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
11		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2		N	-0-			-0-
12		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2		N	-0-			-0-
*01		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
JACO INC				429400										
BOWERS				WELL #:	1	RRCID ->	025321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----														
SUNRAY BOWERS				WELL #:	3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
11	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
*01	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2			N	-0-			-0-
-----														
BOWERS				WELL #:	4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	11 N	4	-0-	-7 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
BOWERS, J. B. -B-				WELL #:	1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734		
08	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	124 N	52	-0-	-72 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
-----														
BOWERS, J. B. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568 - 3156		
08	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
10	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
11	150 N	109	-0-	-41 B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12	186 N	108	-0-	-78 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
-----														
JACO OIL & GAS CHAPP				429407										
				WELL #:	3	RRCID ->	024785	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
*01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
JACO OIL & GAS		//CONT.//		429407											
CHAPP		WELL #:		4	RRCID ->	024786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-		21	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	90 N	46	-0-	-44 B	-0-		46	2		N	-0-				-0-
10	45 N	45	-0-	-0 B	-0-		45	2		N	-0-				-0-
11	41 N	41	-0-	-0 B	-0-		41	2		N	-0-				-0-
*12	62 N	38	-0-	-24 B	-0-		38	2		N	-0-				-0-
*01	66 N	66	-0-	-0 B	-0-		66	2		N	-0-				-0-
-----															
BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	041919	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2658	-	2788	
08	471 N	471	-0-	-0 B	-0-		471	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	378 N	378	-0-	-0 B	-0-		378	3		N	-0-				-0-
10	369 N	369	-0-	-0 B	-0-		369	3		N	-0-				-0-
11	450 N	350	-0-	-100 B	-0-		350	3		N	-0-				-0-
12	403 N	325	-0-	-78 B	-0-		325	3		N	-0-				-0-
01	372 N	371	-0-	-1 B	-0-		371	3		N	-0-				-0-
-----															
JADE ENTERPRISES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	131919	COMPL. DATE	08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2736	-	2839	
WYATT, J. H. SPECIAL															
08	434 N	434	-0-	-0 B	-0-		434	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	450 N	423	-0-	-27 B	-0-		423	3		N	-0-				-0-
10	465 N	413	-0-	-52 B	-0-		413	3		N	-0-				-0-
11	420 N	377	-0-	-43 B	-0-		377	3		N	-0-				-0-
12	434 N	377	-0-	-57 B	-0-		377	3		N	-0-				-0-
01	403 N	332	-0-	-71 B	-0-		332	3		N	-0-				-0-
-----															
JUDE PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	025428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
JOHNSON GU															
08	493 N	493	-0-	-0 B	-0-		493	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	480 N	452	-0-	-28 B	-0-		452	2		N	-0-				-0-
10	465 N	415	-0-	-50 B	-0-		415	2		N	-0-				-0-
11	480 N	429	-0-	-51 B	-0-		429	2		N	-0-				-0-
12	465 N	411	-0-	-54 B	-0-		411	2		N	-0-				-0-
01	403 N	389	-0-	-14 B	-0-		389	2		N	-0-				-0-
-----															
KAT ENERGY, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	024690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	N/A			
JEWEL															
08	2019 N	2019	-0-	-0 B	-0-		2019	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	2010 N	1707	-0-	-303 B	-0-		1707	3		N	-0-				-0-
10	2126 N	2126	-0-	-0 B	-0-		2126	3		N	-0-				-0-
11	1950 N	947	-0-	-1003 B	-0-		947	3		N	-0-				-0-
12	1782 N	1782	-0-	-0 B	-0-		1782	3		N	-0-				-0-
01	2139 N	1728	-0-	-411 B	-0-		1728	3		N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-		183	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-											
09	180 N	152	-0-	-28 B	-0-		152	3		N	-0-				-0-
10	209 N	209	-0-	-0 B	-0-		209	3		N	-0-				-0-
11	185 N	185	-0-	-0 B	-0-		185	3		N	-0-				-0-
12	195 N	195	-0-	-0 B	-0-		195	3		N	-0-				-0-
01	217 N	174	-0-	-43 B	-0-		174	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.// 451458								
JOHNSON-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 024696		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-		-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
11	420 N	227	-0-	-193 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
12	403 N	291	-0-	-112 B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
*01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
-----										
ALLSPAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 025247		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-		-0-
11	540 N	501	-0-	-39 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-		-0-
*01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-		-0-
-----										
JOHNSON, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 025254		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	217 N	165	-0-	-52 B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
01	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
-----										
REED		WELL #: 1		RRCID -> 025257		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92 3	N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-
11	330 N	300	-0-	-30 B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
*01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 025378		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
10	620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558 3	N	-0-		-0-
11	870 N	572	-0-	-298 B	-0-	572 3	N	-0-		-0-
12	868 N	747	-0-	-121 B	-0-	747 3	N	-0-		-0-
*01	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-		-0-
-----										
CHRIS		WELL #: 1		RRCID -> 025433		COMPL. DATE 01/03/1955		TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A		
08	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-		-0-
10	713 N	609	-0-	-104 B	-0-	609 3	N	-0-		-0-
11	750 N	586	-0-	-164 B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
12	775 N	419	-0-	-356 B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
01	620 N	418	-0-	-202 B	-0-	418 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.// 451458								
JON		WELL #: 1		RRCID -> 025434		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
08	496 N	425	-0-	-71 B	-0-	425 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	389	-0-	-181 B	-0-	389 3	N	-0-	-0-	-0-
10	527 N	366	-0-	-161 B	-0-	366 3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	267	-0-	-153 B	-0-	267 3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	228	-0-	-175 B	-0-	228 3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	103	-0-	-269 B	-0-	103 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
JON -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 025435		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	651 N	559	-0-	-92 B	-0-	559 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	512	-0-	-238 B	-0-	512 3	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	481	-0-	-232 B	-0-	481 3	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	351	-0-	-189 B	-0-	351 3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	300	-0-	-227 B	-0-	300 3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	136	-0-	-360 B	-0-	136 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
JON -B-		WELL #: B 1		RRCID -> 025436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123 3	N	-0-	-0-	-0-
10	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84 3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72 3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	33	-0-	-91 B	-0-	33 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
JON -C-		WELL #: C 1		RRCID -> 025437		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	258	-0-	-162 B	-0-	258 3	N	-0-	-0-	-0-
10	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387 3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	176	-0-	-103 B	-0-	176 3	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
STEWART, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 025630		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
-----										
RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 031690		COMPL. DATE 08/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	2046 N	1344	-0-	-702 B	-0-	1344 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1767 N	1562	-0-	-205 B	-0-	1562 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1674 N	1602	-0-	-72 B	-0-	1602 3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.// 451458							
FLETCHER		WELL #: 2		RRCID -> 199287		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042 3	N	-0-	-0-
10	1984 N	1924	-0-	-60 B	-0-	1924 3	N	-0-	-0-
11	1950 N	1699	-0-	-251 B	-0-	1699 3	N	-0-	-0-
12	2108 N	1510	-0-	-598 B	-0-	1510 3	N	-0-	-0-
01	1922 N	791	-0-	-1131 B	-0-	791 3	N	-0-	-0-
-----									
CHEATHAM		WELL #: 4		RRCID -> 204594		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720	
08	651 N	523	-0-	-128 B	-0-	523 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	570 N	435	-0-	-135 B	-0-	435 3	N	-0-	-0-
10	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-	-0-
11	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-	-0-
12	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-	-0-
01	589 N	497	-0-	-92 B	-0-	497 3	N	-0-	-0-
-----									
ALBERTSON		WELL #: 1 R		RRCID -> 209914		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 2725	
08	868 N	823	-0-	-45 B	-0-	823 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	N	-0-	-0-
10	899 N	791	-0-	-108 B	-0-	791 3	N	-0-	-0-
11	810 N	695	-0-	-115 B	-0-	695 3	N	-0-	-0-
12	837 N	679	-0-	-158 B	-0-	679 3	N	-0-	-0-
01	806 N	640	-0-	-166 B	-0-	640 3	N	-0-	-0-
-----									
PARAMOUNT		WELL #: 3R		RRCID -> 224283		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650	
08	992 N	801	-0-	-191 B	-0-	801 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	810 N	469	-0-	-341 B	-0-	469 3	N	-0-	-0-
10	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3	N	-0-	-0-
11	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-	-0-
12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-	-0-
01	930 N	827	-0-	-103 B	-0-	827 3	N	-0-	-0-
-----									
KEISLING ENERGY, LLC		453635							
KRAKER, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 060920		COMPL. DATE 02/12/1975		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226	
08	2015 N	298	-0-	-1717 B	-0-	298 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2	N	-0-	-0-
10	713 N	635	-0-	-78 B	-0-	635 2	N	-0-	-0-
11	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-	-0-
12	713 N	574	-0-	-139 B	-0-	574 2	N	-0-	-0-
01	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 2	N	-0-	-0-
-----									
KRAKER		WELL #: 3		RRCID -> 155856		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255	
08	0 N	553	-0-	553 B	553	553 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		553						
09	1830 N	1277	-0-	-553 B	-0-	1277 2	N	-0-	-0-
10	1333 N	1180	-0-	-153 B	-0-	1180 2	N	-0-	-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 2	N	-0-	-0-
12	1333 N	1066	-0-	-267 B	-0-	1066 2	N	-0-	-0-
01	1178 N	1107	-0-	-71 B	-0-	1107 2	N	-0-	-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
KISMET PROPERTIES, INC.				469866									
SARAH				WELL #:	1	RRCID ->	023076	COMPL. DATE	03/29/1948	TOTAL DEPTH	3142	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3		N	-0-			-0-
10	744 N	382	-0-	-362 B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
11	780 N	416	-0-	-364 B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
12	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
*01	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	024602	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
-----													
GERRY				WELL #:	1	RRCID ->	025438	COMPL. DATE	07/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
-----													
VERA				WELL #:	1	RRCID ->	025439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
-----													
WIGHAM				WELL #:	2 A	RRCID ->	040576	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2669 - 2792	
08	2325 N	706	-0-	-1619 B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2280 N	542	-0-	-1738 B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
10	2325 N	692	-0-	-1633 B	-0-	692	3		N	-0-			-0-
11	690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685	3		N	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3		N	-0-			-0-
01	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
-----													
HAGGARD, T. B.				WELL #:	10G	RRCID ->	138738	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3246	PERF. 3140 - 3184	
08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
KISMET PROPERTIES, INC.		//CONT.//		469866										
JACKSON		WELL #:		7G	RRCID ->	138745	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3180 - 3260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
-----														
SARAH		WELL #:		2	RRCID ->	165003	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3209 - 3232		
08		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10		124 N	57	-0-	-67 B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11		120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*01		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
-----														
KODIAK OPERATING, LLC		WELL #:		B 7	RRCID ->	022900	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	N/A		
08		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
10		558 N	498	-0-	-60 B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
11		750 N	495	-0-	-255 B	-0-	495	3		N	-0-			-0-
12		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
*01		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
-----														
STORM		WELL #:		1	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SANFORD -H-		WELL #:		H 2	RRCID ->	023931	COMPL. DATE	05/09/1946	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SANFORD -H-		WELL #:		H 3	RRCID ->	023932	COMPL. DATE	09/07/1946	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	N/A		
08		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780								
PREMIER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	024479	COMPL. DATE	07/10/1962	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	2294 - 3081
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-		403	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-		226	3		N	-0-
10	434 N	416	-0-	-18	B	-0-		416	3		N	-0-
11	390 N	323	-0-	-67	B	-0-		323	3		N	-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-		326	3		N	-0-
*01	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-		92	3		N	-0-
-----												
JOHNSON, -ET- -AL-		WELL #:		20	RRCID ->	024627	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	025252	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	930 N	290	-0-	-640	B	-0-		290	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
09	930 N	757	-0-	-173	B	-0-		757	3		N	-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	B	-0-		931	3		N	-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	B	-0-		882	3		N	-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-		867	3		N	-0-
*01	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-		750	3		N	-0-
-----												
JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
-----												
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2482 - 2650
08	3100 N	2928	-0-	-172	B	3868		2928	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			3868								-0-
09	3000 N	2761	-0-	-239	B	3629		2761	3		N	-0-
10	3100 N	2531	-0-	-569	B	3060		2531	3		N	-0-
11	3000 N	2693	-0-	-307	B	2753		2693	3		N	-0-
12	3100 N	2621	-0-	-479	B	2274		2621	3		N	-0-
*01	3100 N	2621	-0-	-479	B	1795		2621	3		N	-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2887 - 3115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780								
JOHNSON -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2327 - 2830
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-		-0-	
10	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3	N	-0-		-0-	
11	690 N	453	-0-	-237 B	-0-	453	3	N	-0-		-0-	
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-		-0-	
*01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-		-0-	
-----												
SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2786 - 2930
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	197	-0-	-103 B	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
10	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
11	210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151	3	N	-0-		-0-	
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-		-0-	
*01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3	N	-0-		-0-	
-----												
DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2974 - 3120
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
11	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3	N	-0-		-0-	
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-		-0-	
*01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
-----												
HERRING SIXTEEN		WELL #:		16	RRCID ->	172702	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2905 - 3206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
ARCHER		WELL #:		2	RRCID ->	196649	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3348 - 3420
08	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3	N	-0-		-0-	
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3	N	-0-		-0-	
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3	N	-0-		-0-	
*01	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3	N	-0-		-0-	
-----												
SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2936 - 3126
08	1023 N	2443	-0-	1420 B	-1753	2443	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1753											
09	2940 N	2688	-0-	-252 B	-1753	2688	3	N	-0-		-0-	
10	2387 N	2703	-0-	316 B	-1437	2703	3	N	-0-		-0-	
11	2370 N	2483	-0-	113 B	-1324	2483	3	N	-0-		-0-	
12	1085 N	2409	-0-	1324 B	-0-	2409	3	N	-0-		-0-	
*01	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780							
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2812 - 3004
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1290 N	1104	-0-	-186 B	-0-	1104 3	N	-0-		-0-	
10	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 3	N	-0-		-0-	
11	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3	N	-0-		-0-	
12	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3	N	-0-		-0-	
*01	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-		-0-	
-----											
MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2935 - 3102
08	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 3	N	-0-		-0-	
10	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3	N	-0-		-0-	
11	1020 N	914	-0-	-106 B	-0-	914 3	N	-0-		-0-	
12	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 3	N	-0-		-0-	
*01	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3	N	-0-		-0-	
-----											
SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2912 - 3009
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376 3	N	-0-		-0-	
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-		-0-	
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-		-0-	
12	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-		-0-	
*01	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-		-0-	
-----											
SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2914 - 3092
08	403 N	361	-0-	-42 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	104	-0-	-496 B	-0-	104 3	N	-0-		-0-	
10	558 N	79	-0-	-479 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-	
11	360 N	47	-0-	-313 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-	
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-		-0-	
*01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-		-0-	
-----											
L & G OPERATING, INC.		479725									
PHILLIPS-SANFORD		WELL #:		23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BURNETT		WELL #:		34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A
08	961 N	900	-0-	-61 B	-0-	900 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2	N	-0-		-0-	
10	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2	N	-0-		-0-	
11	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2	N	-0-		-0-	
12	961 N	727	-0-	-234 B	-0-	727 2	N	-0-		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
L & G OPERATING, INC.		//CONT.//		479725								
BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2	N	-0-	-0-	
10	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2	N	-0-	-0-	
11	870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2	N	-0-	-0-	
12	806 N	591	-0-	-215	B	-0-	591	2	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2508 - 2788
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-	-0-	
10	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2	N	-0-	-0-	
11	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2	N	-0-	-0-	
12	372 N	355	-0-	-17	B	-0-	355	2	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
L AND C LEASING, INC.		479880										
MCCLESKY		WELL #:		1	RRCID ->	023042	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	162	-0-	-55	B	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
11	180 N	78	-0-	-102	B	-0-	78	3	N	-0-	-0-	
12	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
*01	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
-----												
MCCLESKY		WELL #:		2	RRCID ->	023043	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	113	-0-	-42	B	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	115	-0-	-5	B	-0-	115	3	N	-0-	-0-	
12	124 N	76	-0-	-48	B	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	82	-0-	-42	B	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
-----												
LASATER & CO, INC.		487415										
TARBOX -B-		WELL #:		8	RRCID ->	024609	COMPL. DATE	07/12/1949	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2768 - 3008
08	124 N	67	-0-	-57	B	-0-	67	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2	N	-0-	-0-	
10	62 N	24	-0-	-38	B	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
11	60 N	7	-0-	-53	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
*12	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2	N	-0-	-0-	
*01	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2	N	-0-	-0-	
-----												
LACI		WELL #:		1 A	RRCID ->	118644	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3078 - 3098
08	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2	N	-0-	-0-	
10	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2	N	-0-	-0-	
11	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2	N	-0-	-0-	
*12	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2	N	-0-	-0-	
*01	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
LEAVELL ENERGY SERVICES LLC				492375					
BURNETT-EST				WELL #: 1	RRCID -> 023963	COMPL. DATE 01/27/1956	TOTAL DEPTH 3042	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
BURNETT				WELL #: 2	RRCID -> 025768	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
BURNETT				WELL #: 3	RRCID -> 025769	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
LEEJAN OIL COMPANY				495297					
JET				WELL #: 1	RRCID -> 126803	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 3024 - 3208	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445					
ELLER				WELL #: 1	RRCID -> 023021	COMPL. DATE 12/28/1947	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A	
08	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-		N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	300 N	21	-0-	-279	B	-0-	21 3	N	-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 3	N	-0-
*01	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 3	N	-0-
-----									
HUSTED, E. R.				WELL #: 2	RRCID -> 023025	COMPL. DATE 03/27/1936	TOTAL DEPTH 2868	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
MCCONNELL //CONT.// 495445																	
WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
MCCULLOUGH																	
WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-					-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		N	-0-					-0-
11		210 N	187	-0-	-23	B	-0-	187	3		N	-0-					-0-
12		217 N	187	-0-	-30	B	-0-	187	3		N	-0-					-0-
01		217 N	160	-0-	-57	B	-0-	160	3		N	-0-					-0-
-----																	
WORLEY, P. A. ET AL																	
WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	3		N	-0-					-0-
10		790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3		N	-0-					-0-
11		810 N	695	-0-	-115	B	-0-	695	3		N	-0-					-0-
12		868 N	648	-0-	-220	B	-0-	648	3		N	-0-					-0-
*01		836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	3		N	-0-					-0-
-----																	
SEIBER																	
WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
MCKINNEY, BIRDIE																	
WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		90 N	71	-0-	-19	B	-0-	71	3		N	-0-					-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-					-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-					-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3		N	-0-					-0-
*01		98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3		N	-0-					-0-
-----																	
BRITAIN-WEYMOUTH																	
WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A																	
08		674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		690 N	659	-0-	-31	B	-0-	659	3		N	-0-					-0-
10		699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3		N	-0-					-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3		N	-0-					-0-
12		682 N	603	-0-	-79	B	-0-	603	3		N	-0-					-0-
01		713 N	562	-0-	-151	B	-0-	562	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST													
LEGACY RESERVES OPERATING LP													
WEYMOUTH, C. E.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 495445													
WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3		N	-0-			-0-
10		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
11		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
12		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 3		N	-0-			-0-
*01		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
WEYMOUTH, C. E.													
WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A													
08		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	574 1	575 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	555 1	630 3	N	-0-			-0-
10		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	574 1	573 3	N	-0-			-0-
11		1110 N	874	-0-	-236 B	-0-	555 1	319 3	N	-0-			-0-
12		1240 N	1012	-0-	-228 B	-0-	574 1	438 3	N	-0-			-0-
01		1147 N	1007	-0-	-140 B	-0-	574 1	433 3	N	-0-			-0-
WEATHERLY /BH/													
WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
WEATHERLY													
WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A													
08		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
10		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-			-0-
11		210 N	89	-0-	-121 B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
12		341 N	58	-0-	-283 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
01		217 N	59	-0-	-158 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
WEATHERLY -C-													
WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
10		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11		60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
*01		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
WEATHERLY -C-													
WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
11		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 3		N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3		N	-0-			-0-
*01		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CLARK //CONT.// 495445												
WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	1505 N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1451 N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1470 N	1157	-0-	-313	B	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1488 N	722	-0-	-766	B	-0-	722	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	848	-0-	-516	B	-0-	848	3	N	-0-	-0-	-0-
DAUER												
WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A												
08	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3	N	-0-	-0-	-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-
BEDNORZ ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
BURNETT-GATES												
WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A												
08	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3	N	-0-	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	180	-0-	-120	B	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	202	-0-	-170	B	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-
FINLEY, B. E.												
WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	372 N	371	-0-	-1	B	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	317	-0-	-43	B	-0-	317	3	N	-0-	-0-	-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	311	-0-	-61	B	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
BINKLEY, O. E.												
WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-	-0-	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST													
LEGACY RESERVES		OPERATING LP		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BOWERS, J. B. -B-				//CONT.//		495445							
		WELL #:		3		RRCID -> 024700		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
10		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
11		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
12		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
*01		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
GARLAND													
		WELL #:		2		RRCID -> 025249		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SNEED													
		WELL #:		2		RRCID -> 025262		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
08		1798 N	1784	-0-	-14 B	-0-	1091 1	693 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1056 1	630 3	N	-0-			-0-
10		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1091 1	677 3	N	-0-			-0-
11		1740 N	1429	-0-	-311 B	-0-	1056 1	373 3	N	-0-			-0-
12		1736 N	1648	-0-	-88 B	-0-	1091 1	557 3	N	-0-			-0-
01		1767 N	1541	-0-	-226 B	-0-	1091 1	450 3	N	-0-			-0-
SNEED													
		WELL #:		3		RRCID -> 025263		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
08		1054 N	745	-0-	-309 B	-0-	745 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		870 N	766	-0-	-104 B	-0-	766 3		N	-0-			-0-
10		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3		N	-0-			-0-
11		720 N	505	-0-	-215 B	-0-	505 3		N	-0-			-0-
12		806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745 3		N	-0-			-0-
01		775 N	680	-0-	-95 B	-0-	680 3		N	-0-			-0-
SNEED													
		WELL #:		4		RRCID -> 025264		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
08		1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1091 1	830 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1056 1	822 3	N	-0-			-0-
10		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	1091 1	981 3	N	-0-			-0-
11		1860 N	1603	-0-	-257 B	-0-	1056 1	547 3	N	-0-			-0-
12		1953 N	1910	-0-	-43 B	-0-	1091 1	819 3	N	-0-			-0-
*01		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1091 1	615 3	N	-0-			-0-
SALLY													
		WELL #:		1		RRCID -> 025271		COMPL. DATE 12/19/1956		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
08		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
10		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
11		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
12		1705 N	1463	-0-	-242 B	-0-	1463 3		N	-0-			-0-
01		1612 N	1083	-0-	-529 B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BURNETT -H- //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
11		270 N	167	-0-	-103 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
12		341 N	187	-0-	-154 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
01		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
BOST												
WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
BEARD												
WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MCCONNELL												
WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
11		120 N	42	-0-	-78 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
01		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
MCCONNELL												
WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
10		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
11		120 N	52	-0-	-68 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
01		93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
MCCONNELL												
WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
10		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
11		120 N	51	-0-	-69 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
12		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
01		93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MCCONNELL, L. C. //CONT.// 495445												
WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
10	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	45	-0-	-75	B	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	45	-0-	-48	B	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
-----												
MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620												
08	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630	3	N	-0-	-0-	
10	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3	N	-0-	-0-	
11	660 N	607	-0-	-53	B	-0-	607	3	N	-0-	-0-	
12	651 N	613	-0-	-38	B	-0-	613	3	N	-0-	-0-	
01	651 N	599	-0-	-52	B	-0-	599	3	N	-0-	-0-	
-----												
HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864												
08	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3	N	-0-	-0-	
10	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	246	-0-	-84	B	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	246	-0-	-95	B	-0-	246	3	N	-0-	-0-	
01	310 N	165	-0-	-145	B	-0-	165	3	N	-0-	-0-	
-----												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895												
08	310 N	292	-0-	-18	B	-0-	292	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-	-0-	
10	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
11	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3	N	-0-	-0-	
12	310 N	308	-0-	-2	B	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
*01	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
-----												
BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020												
08	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	-0-	-0-	-660	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3	N	-0-	-0-	
11	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3	N	-0-	-0-	
12	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3	N	-0-	-0-	
01	744 N	704	-0-	-40	B	-0-	704	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST										CNTY: POTTER					
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED															
//CONT.// 495445															
LATHAM															
WELL #: 1 RRCID -> 051809										COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2450 - 2696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----															
WEST JACKSON															
WELL #: 5 RRCID -> 080249										COMPL. DATE	05/15/1975	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2550 - 2650
08		177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 3	N	-0-		-0-			
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 3	N	-0-		-0-			
10		164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3	N	-0-		-0-			
11		180 N	157	-0-	-23	B	-0-	157 3	N	-0-		-0-			
12		287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 3	N	-0-		-0-			
01		155 N	132	-0-	-23	B	-0-	132 3	N	-0-		-0-			
-----															
SOUTH JACKSON															
WELL #: 5 RRCID -> 080250										COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2550 - 2650
08		713 N	686	-0-	-27	B	-0-	686 3	N	-0-		-0-			
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665 3	N	-0-		-0-			
10		682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682 3	N	-0-		-0-			
11		673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673 3	N	-0-		-0-			
12		690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690 3	N	-0-		-0-			
*01		735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735 3	N	-0-		-0-			
-----															
EAST JACKSON															
WELL #: 1 RRCID -> 080251										COMPL. DATE	06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	N/A
08		443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443 3	N	-0-		-0-			
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413 3	N	-0-		-0-			
10		451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451 3	N	-0-		-0-			
11		429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429 3	N	-0-		-0-			
12		434 N	387	-0-	-47	B	-0-	387 3	N	-0-		-0-			
01		465 N	373	-0-	-92	B	-0-	373 3	N	-0-		-0-			
-----															
BOWERS															
WELL #: 3 RRCID -> 082342										COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2450 - 2560
08		372 N	343	-0-	-29	B	-0-	343 3	N	-0-		-0-			
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272 3	N	-0-		-0-			
10		347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347 3	N	-0-		-0-			
11		330 N	312	-0-	-18	B	-0-	312 3	N	-0-		-0-			
12		282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 3	N	-0-		-0-			
01		341 N	314	-0-	-27	B	-0-	314 3	N	-0-		-0-			
-----															
BOWERS															
WELL #: 4 RRCID -> 087655										COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2450 - 2560
08		468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468 3	N	-0-		-0-			
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551 3	N	-0-		-0-			
10		530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530 3	N	-0-		-0-			
11		453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453 3	N	-0-		-0-			
12		558 N	407	-0-	-151	B	-0-	407 3	N	-0-		-0-			
01		527 N	283	-0-	-244	B	-0-	283 3	N	-0-		-0-			

-----												
PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BOWERS, J. B. //CONT.// 495445												
WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	224	-0-	-46 B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
10		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
11		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
12		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
*01		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
-----												
HARBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240												
08		279 N	180	-0-	-99 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
11		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
12		279 N	82	-0-	-197 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
*01		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
-----												
CAROL												
WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620												
08		1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1020 N	980	-0-	-40 B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
10		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
11		1020 N	942	-0-	-78 B	-0-	942 3	N	-0-			-0-
12		1023 N	942	-0-	-81 B	-0-	942 3	N	-0-			-0-
01		1004 N	734	-0-	-270 B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
-----												
WEATHERLY -C-												
WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520												
08		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
11		30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
12		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
*01		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
-----												
ARCO FEE -203-												
WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683												
08		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
10		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
01		155 N	12	-0-	-143 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
-----												
HEITHOLT												
WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050												
08		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
11		330 N	195	-0-	-135 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
12		341 N	195	-0-	-146 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
01		279 N	15	-0-	-264 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SNEED -B- //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
11	997 N	453	-0-	-544 B	-0-	453 3		N	-0-			-0-
12	1080 N	390	-0-	-690 B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
*01	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3		N	-0-			-0-
FRANK												
WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854												
08	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
*01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
MCLAUGHLIN												
WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746												
08	124 N	117	-0-	-7 B	-1	117 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-1					
09	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
10	T. A.	85	-0-	85 B	85	85 3		N	-0-			-0-
11	T. A.	77	-0-	77 B	162	77 3		N	-0-			-0-
12	T. A.	80	-0-	80 B	242	80 3		N	-0-			-0-
01	0 N	86	-0-	86 B	328	86 3		N	-0-			-0-
COFFEE												
WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780												
08	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1560 N	1537	-0-	-23 B	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
10	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3		N	-0-			-0-
11	1680 N	1318	-0-	-362 B	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
12	1581 N	1318	-0-	-263 B	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
01	1705 N	1512	-0-	-193 B	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
SEIBER												
WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415												
08	5642 N	4843	-0-	-799 B	-10032	4843 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3982	CANCELLED UNDERAGE ->			-6050					
09	5670 N	4186	-0-	-1484 B	-3982	4186 3		N	-0-			-0-
10	0 N	3775	-0-	3775 B	-207	3775 3		N	-0-			-0-
11	5312 N	5519	-0-	207 B	-0-	5519 3		N	-0-			-0-
12	5519 N	5519	-0-	-0- B	-0-	5519 3		N	-0-			-0-
*01	5399 N	5399	-0-	-0- B	-0-	5399 3		N	-0-			-0-
POWELL -C-												
WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663												
08	248 N	127	-0-	-121 B	-0-	127 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
10	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
12	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST										CNTY: POTTER					
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED															
//CONT.// 495445															
POWELL -D-															
WELL #: 38 RRCID -> 142437										COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF.	2337 - 3019
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----															
PAMPA UNIT															
WELL #: C502G RRCID -> 142719										COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3085 - 3288
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----															
DAUER															
WELL #: 2 RRCID -> 145141										COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2700 - 2900
08		1013 N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013 3	N	-0-		-0-			
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		912 N	912	-0-	-0-	B	-0-	912 3	N	-0-		-0-			
10		875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875 3	N	-0-		-0-			
11		1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128 3	N	-0-		-0-			
12		979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	979 3	N	-0-		-0-			
*01		904 N	904	-0-	-0-	B	-0-	904 3	N	-0-		-0-			
-----															
PATTON-PURVIANCE															
WELL #: 5 RRCID -> 145553										COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2843 - 3012
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----															
MORGAN															
WELL #: 11 RRCID -> 145554										COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3090 - 3288
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----															
HARRAH															
WELL #: 13 RRCID -> 145555										COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	3019 - 3195
08		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3	N	-0-		-0-			
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-			
10		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3	N	-0-		-0-			
11		4 N	1	-0-	-3	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-			
12		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	2 3	N	1		1			
01		3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1 3	N	-0-		1			

-----												
PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
REST -160- //CONT.// 495445												
WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
08		9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-
11		9 N	3	-0-	-6	B	-0-	3	3		N	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-
01		6 N	3	-0-	-3	B	-0-	3	3		N	-0-
-----												
ARNOLD												
WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253												
08		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		N	-0-
11		11 N	4	-0-	-7	B	-0-	4	3		N	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-
01		7 N	4	-0-	-3	B	-0-	4	3		N	-0-
-----												
MOODY, VICTOR												
WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884												
08		465 N	394	-0-	-71	B	-0-	394	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								-0-
09		390 N	370	-0-	-20	B	-0-	370	3		N	-0-
10		449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3		N	-0-
11		390 N	362	-0-	-28	B	-0-	362	3		N	-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3		N	-0-
01		434 N	318	-0-	-116	B	-0-	318	3		N	-0-
-----												
MCLAUGHLIN												
WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120												
08		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3		N	-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-
12		124 N	98	-0-	-26	B	-0-	98	3		N	-0-
01		186 N	93	-0-	-93	B	-0-	93	3		N	-0-
-----												
SNEED C												
WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970												
08		581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								-0-
09		600 N	570	-0-	-30	B	-0-	570	3		N	-0-
10		590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3		N	-0-
11		570 N	479	-0-	-91	B	-0-	479	3		N	-0-
12		589 N	586	-0-	-3	B	-0-	586	3		N	-0-
01		589 N	386	-0-	-203	B	-0-	386	3		N	-0-
-----												
HILDRETH												
WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695												
08		279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-



PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LATHAM //CONT.// 495445												
WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3	N	-0-		-0-
10		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3	N	-0-		-0-
11		480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461	3	N	-0-		-0-
12		527 N	424	-0-	-103 B	-0-	424	3	N	-0-		-0-
01		496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462	3	N	-0-		-0-
BIVINS "A"												
WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438												
08		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3	N	-0-		-0-
10		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3	N	-0-		-0-
11		660 N	508	-0-	-152 B	-0-	508	3	N	-0-		-0-
12		589 N	491	-0-	-98 B	-0-	491	3	N	-0-		-0-
01		527 N	426	-0-	-101 B	-0-	426	3	N	-0-		-0-
CRUTCHFIELD												
WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686												
08		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	47	-0-	-553 B	-0-	47	3	N	-0-		-0-
10		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3	N	-0-		-0-
11		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-		-0-
12		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-		-0-
01		775 N	398	-0-	-377 B	-0-	398	3	N	-0-		-0-
SEIBER												
WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015												
08		620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	532	-0-	-38 B	-0-	532	3	N	-0-		-0-
10		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3	N	-0-		-0-
11		570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	3	N	-0-		-0-
12		558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552	3	N	-0-		-0-
01		589 N	471	-0-	-118 B	-0-	471	3	N	-0-		-0-
CLARK												
WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250												
08		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3	N	-0-		-0-
10		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3	N	-0-		-0-
11		1470 N	1157	-0-	-313 B	-0-	1157	3	N	-0-		-0-
12		1488 N	722	-0-	-766 B	-0-	722	3	N	-0-		-0-
01		1364 N	848	-0-	-516 B	-0-	848	3	N	-0-		-0-
SNEED "F"												
WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364												
08		899 N	821	-0-	-78 B	-0-	821	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1110 N	1013	-0-	-97 B	-0-	1013	3	N	-0-		-0-
10		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3	N	-0-		-0-
11		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3	N	-0-		-0-
12		1054 N	840	-0-	-214 B	-0-	840	3	N	-0-		-0-
01		992 N	702	-0-	-290 B	-0-	702	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST										CNTY: POTTER	
LEGACY RESERVES OPERATING LP											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED											
//CONT.// 495445											
HUSTED, E. R.											
WELL #: 2R RRCID -> 195676 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2660 - 3380											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
SNEED 'F'											
WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336											
08	558 N	513	-0-	-45	B	-0-	513	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	633	-0-	-57	B	-0-	633	3	N	-0-	-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3	N	-0-	-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3	N	-0-	-0-
12	651 N	525	-0-	-126	B	-0-	525	3	N	-0-	-0-
01	620 N	439	-0-	-181	B	-0-	439	3	N	-0-	-0-
-----											
LEJAN, INC.											
HOERNER											
495727											
WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
WHEATLEY											
WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789											
08	465 N	432	-0-	-33	B	-0-	432	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	412	-0-	-38	B	-0-	412	3	N	-0-	-0-
10	434 N	423	-0-	-11	B	-0-	423	3	N	-0-	-0-
11	420 N	401	-0-	-19	B	-0-	401	3	N	-0-	-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3	N	-0-	-0-
01	434 N	406	-0-	-28	B	-0-	406	3	N	-0-	-0-
-----											
CULLER											
WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260											
08	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-	-0-
10	93 N	65	-0-	-28	B	-0-	65	3	N	-0-	-0-
11	90 N	52	-0-	-38	B	-0-	52	3	N	-0-	-0-
12	93 N	34	-0-	-59	B	-0-	34	3	N	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	N	-0-	-0-
-----											
SAILOR UNIT											
WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283											
08	465 N	200	-0-	-265	B	-0-	200	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-	-0-
10	341 N	217	-0-	-124	B	-0-	217	3	N	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-	-0-
12	310 N	109	-0-	-201	B	-0-	109	3	N	-0-	-0-
01	217 N	100	-0-	-117	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LERA				496774								
HERRING				WELL #: 4	RRCID -> 023812	COMPL. DATE 05/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	1457 N	1198	-0-	-259 B	-0-	1198 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1080 N	916	-0-	-164 B	-0-	916 2	N	-0-			-0-	
10	961 N	830	-0-	-131 B	-0-	830 2	N	-0-			-0-	
11	1170 N	714	-0-	-456 B	-0-	714 2	N	-0-			-0-	
12	961 N	678	-0-	-283 B	-0-	678 2	N	-0-			-0-	
01	837 N	634	-0-	-203 B	-0-	634 2	N	-0-			-0-	
-----												
JOHNSON				WELL #: F 1	RRCID -> 023878	COMPL. DATE 11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
SANFORD				WELL #: D 2	RRCID -> 023927	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	310 N	117	-0-	-193 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	228	-0-	-72 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-	
10	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-	
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-	
12	248 N	151	-0-	-97 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-	
01	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-	
-----												
SANFORD				WELL #: E 2	RRCID -> 023929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-			-0-	
10	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-			-0-	
11	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-			-0-	
12	744 N	594	-0-	-150 B	-0-	594 2	N	-0-			-0-	
*01	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2	N	-0-			-0-	
-----												
SANFORD				WELL #: K 1	RRCID -> 023936	COMPL. DATE 11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
SANFORD				WELL #: M 2	RRCID -> 023937	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	279 N	107	-0-	-172 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-	
10	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-	
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-	
12	217 N	138	-0-	-79 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-	
01	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-	

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774									
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 024582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----													
GULF-SANFORD		WELL #:		A 2	RRCID -> 024882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1933 N	184	-0-	-1749	B	-0-	184	2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		1320 N	319	-0-	-1001	B	-0-	319	2	N	-0-		-0-
10		372 N	268	-0-	-104	B	-0-	268	2	N	-0-		-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2	N	-0-		-0-
12		341 N	260	-0-	-81	B	-0-	260	2	N	-0-		-0-
*01		356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2	N	-0-		-0-
-----													
HAGY		WELL #:		1	RRCID -> 024887		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-		-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
11		30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
12		31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
01		31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		Y 1	RRCID -> 024963		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		186 N	160	-0-	-26	B	-0-	160	2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		180 N	149	-0-	-31	B	-0-	149	2	N	-0-		-0-
10		155 N	135	-0-	-20	B	-0-	135	2	N	-0-		-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2	N	-0-		-0-
12		155 N	108	-0-	-47	B	-0-	108	2	N	-0-		-0-
01		124 N	103	-0-	-21	B	-0-	103	2	N	-0-		-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID -> 025251		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
SANFORD		WELL #:		3	RRCID -> 025258		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		93 N	26	-0-	-67	B	-0-	26	2	N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		90 N	41	-0-	-49	B	-0-	41	2	N	-0-		-0-
10		62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-		-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-		-0-
01		62 N	39	-0-	-23	B	-0-	39	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774							
WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	447	-0-	-297 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657 2	N	-0-			-0-
10	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
12	682 N	537	-0-	-145 B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
01	620 N	557	-0-	-63 B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
-----											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025735	COMPL. DATE	10/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2070 N	2005	-0-	-65 B	-0-	2005 2	N	-0-			-0-
10	2232 N	2058	-0-	-174 B	-0-	2058 2	N	-0-			-0-
11	2100 N	2016	-0-	-84 B	-0-	2016 2	N	-0-			-0-
12	2077 N	1714	-0-	-363 B	-0-	1714 2	N	-0-			-0-
01	2046 N	1868	-0-	-178 B	-0-	1868 2	N	-0-			-0-
-----											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		6	RRCID ->	025736	COMPL. DATE	07/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3441 N	3009	-0-	-432 B	-0-	3009 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2940 N	2535	-0-	-405 B	-0-	2535 2	N	-0-			-0-
10	2945 N	2612	-0-	-333 B	-0-	2612 2	N	-0-			-0-
11	2910 N	2668	-0-	-242 B	-0-	2668 2	N	-0-			-0-
12	2635 N	2472	-0-	-163 B	-0-	2472 2	N	-0-			-0-
01	2604 N	2329	-0-	-275 B	-0-	2329 2	N	-0-			-0-
-----											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
11	270 N	200	-0-	-70 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
12	372 N	260	-0-	-112 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
*01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
-----											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	5946 N	5946	-0-	-0- B	-0-	5946 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	6420 N	4924	-0-	-1496 B	-0-	4924 2	N	-0-			-0-
10	6014 N	5225	-0-	-789 B	-0-	5225 2	N	-0-			-0-
11	5760 N	3602	-0-	-2158 B	-0-	3602 2	N	-0-			-0-
12	5084 N	3968	-0-	-1116 B	-0-	3968 2	N	-0-			-0-
01	5239 N	3738	-0-	-1501 B	-0-	3738 2	N	-0-			-0-
-----											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
12	310 N	130	-0-	-180 B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
01	217 N	123	-0-	-94 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LERA		//CONT.//		496774									
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		10	RRCID -> 025740			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----													
08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145	2	N	-0-			-0-	
10	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137	2	N	-0-			-0-	
11	210 N	133	-0-	-77 B	-0-	133	2	N	-0-			-0-	
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-			-0-	
*01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2	N	-0-			-0-	
-----													
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		11	RRCID -> 025741			COMPL. DATE 09/02/1969			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	510 N	217	-0-	-293 B	-0-	217	2	N	-0-			-0-	
10	527 N	275	-0-	-252 B	-0-	275	2	N	-0-			-0-	
11	690 N	467	-0-	-223 B	-0-	467	2	N	-0-			-0-	
12	217 N	65	-0-	-152 B	-0-	65	2	N	-0-			-0-	
01	279 N	61	-0-	-218 B	-0-	61	2	N	-0-			-0-	
-----													
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		13	RRCID -> 025743			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2	N	-0-			-0-	
10	93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
11	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48	2	N	-0-			-0-	
12	93 N	26	-0-	-67 B	-0-	26	2	N	-0-			-0-	
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2	N	-0-			-0-	
-----													
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		14	RRCID -> 025744			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-			-0-	
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-			-0-	
11	120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2	N	-0-			-0-	
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-			-0-	
*01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2	N	-0-			-0-	
-----													
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID -> 025745			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	868 N	751	-0-	-117 B	-0-	751	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675	2	N	-0-			-0-	
10	744 N	490	-0-	-254 B	-0-	490	2	N	-0-			-0-	
11	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2	N	-0-			-0-	
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2	N	-0-			-0-	
*01	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2	N	-0-			-0-	
-----													
SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID -> 035065			COMPL. DATE 12/17/1964			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	620 N	208	-0-	-412 B	-0-	208	2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	540 N	332	-0-	-208 B	-0-	332	2	N	-0-			-0-	
10	465 N	399	-0-	-66 B	-0-	399	2	N	-0-			-0-	
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-			-0-	
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-			-0-	
01	403 N	312	-0-	-91 B	-0-	312	2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LERA		//CONT.//		496774								
SANFORD -A-		WELL #:		15	RRCID ->	145518	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	2869	PERF. 2724 - 2869	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-			-0-
10		961 N	831	-0-	-130 B	-0-	831 2	N	-0-			-0-
11		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
12		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-			-0-
01		837 N	651	-0-	-186 B	-0-	651 2	N	-0-			-0-
-----												
ARMSTRONG		WELL #:		12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2782 - 3097	
08		744 N	616	-0-	-128 B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
10		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-			-0-
11		600 N	505	-0-	-95 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
12		527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
01		558 N	497	-0-	-61 B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2360 - 2940	
08		1395 N	1331	-0-	-64 B	-0-	1331 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1530 N	748	-0-	-782 B	-0-	748 2	N	-0-			-0-
10		1395 N	1224	-0-	-171 B	-0-	1224 2	N	-0-			-0-
11		1290 N	1209	-0-	-81 B	-0-	1209 2	N	-0-			-0-
12		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 2	N	-0-			-0-
01		1209 N	1194	-0-	-15 B	-0-	1194 2	N	-0-			-0-
-----												
DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2152 - 2792	
08		2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 2	N	-0-			-0-
10		2108 N	2081	-0-	-27 B	-0-	2081 2	N	-0-			-0-
11		2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063 2	N	-0-			-0-
12		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 2	N	-0-			-0-
01		2077 N	1973	-0-	-104 B	-0-	1973 2	N	-0-			-0-
-----												
KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2330 - 2816	
08		589 N	173	-0-	-416 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	277	-0-	-233 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
10		372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
11		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
12		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
01		341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
-----												
M.B. ARMSTRONG		WELL #:		20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 2513 - 3075	
08		1302 N	860	-0-	-442 B	-0-	860 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	2679 2	N	-0-			-0-
10		2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200 2	N	-0-			-0-
11		2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	2801 2	N	-0-			-0-
12		2759 N	2602	-0-	-157 B	-0-	2602 2	N	-0-			-0-
*01		2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774								
M.B. ARMSTRONG		WELL #:		24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2528 - 3192
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1364 N	1146	-0-	-218 B	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2897 N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	2	N	-0-			-0-
10	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337	2	N	-0-			-0-
11	2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2	N	-0-			-0-
12	3007 N	2732	-0-	-275 B	-0-	2732	2	N	-0-			-0-
*01	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	2	N	-0-			-0-
-----												
DEE O GEE		WELL #:		2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2243 - 2753
08	3100 N	690	-0-	-2410 B	23304	690	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 23304											
09	3000 N	505	-0-	-2495 B	20809	505	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	694	-0-	-2406 B	18403	694	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	688	-0-	-2312 B	16091	688	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	655	-0-	-2445 B	13646	655	2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	658	-0-	-2442 B	11204	658	2	N	-0-			-0-
-----												
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	N/A
BOWERS				1								
08	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	218	1	521	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	648	-0-	-132 B	-0-	211	1	437	3	N	-0-	-0-
10	713 N	659	-0-	-54 B	-0-	218	1	441	3	N	-0-	-0-
11	720 N	563	-0-	-157 B	-0-	211	1	352	3	N	-0-	-0-
12	682 N	558	-0-	-124 B	-0-	218	1	340	3	N	-0-	-0-
*01	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	218	1	411	3	N	-0-	-0-
-----												
HANKINS		WELL #:		1	RRCID ->	023003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	218	1	501	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	644	-0-	-76 B	-0-	211	1	433	3	N	-0-	-0-
10	713 N	638	-0-	-75 B	-0-	218	1	420	3	N	-0-	-0-
11	690 N	627	-0-	-63 B	-0-	211	1	416	3	N	-0-	-0-
12	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	218	1	513	3	N	-0-	-0-
*01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	218	1	490	3	N	-0-	-0-
-----												
BLAIR		WELL #:		1	RRCID ->	023073	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	N/A
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
10	558 N	347	-0-	-211 B	-0-	347	3	N	-0-			-0-
11	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
12	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3	N	-0-			-0-
*01	341 N	153	-0-	-188 B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
-----												
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023074	COMPL. DATE	04/30/1961	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A
08	1798 N	1738	-0-	-60 B	-0-	1738	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1770 N	1662	-0-	-108 B	-0-	1662	3	N	-0-			-0-
10	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1433	-0-	-247 B	-0-	1433	3	N	-0-			-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3	N	-0-			-0-
*01	1798 N	1701	-0-	-97 B	-0-	1701	3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	023075	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1550 N	1360	-0-	-190 B	-0-	1360	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1530 N	1348	-0-	-182 B	-0-	1348	3	N	-0-		-0-
10		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3	N	-0-		-0-
11		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3	N	-0-		-0-
12		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3	N	-0-		-0-
*01		1550 N	1414	-0-	-136 B	-0-	1414	3	N	-0-		-0-
-----												
DEAHL, G. W. -7-		WELL #:		7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	06/18/1937	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHARLESS		WELL #:		3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHARLESS		WELL #:		4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		A 3	RRCID ->	023452	COMPL. DATE	11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883	PERF. N/A	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		B 1	RRCID ->	023453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023783	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3	N	-0-		-0-
10	1509 N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	3	N	-0-		-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	3	N	-0-		-0-
12	1395 N	641	-0-	-754	B	-0-	641	3	N	-0-		-0-
*01	1519 N	912	-0-	-607	B	-0-	912	3	N	-0-		-0-
-----												
NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	713 N	706	-0-	-7	B	-0-	706	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3	N	-0-		-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	3	N	-0-		-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3	N	-0-		-0-
12	744 N	384	-0-	-360	B	-0-	384	3	N	-0-		-0-
*01	713 N	553	-0-	-160	B	-0-	553	3	N	-0-		-0-
-----												
NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023802	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1141 N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	3	N	-0-		-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3	N	-0-		-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	3	N	-0-		-0-
12	1116 N	592	-0-	-524	B	-0-	592	3	N	-0-		-0-
*01	1085 N	820	-0-	-265	B	-0-	820	3	N	-0-		-0-
-----												
WHITTENBURG		WELL #:		3	RRCID ->	023804	COMPL. DATE	04/04/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITTENBURG		WELL #:		6	RRCID ->	023807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
SHAFFER-SANFORD		WELL #:		B 1	RRCID ->	023808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3	N	-0-	-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3	N	-0-	-0-
11	330 N	326	-0-	-4	B	-0-	326	3	N	-0-	-0-
12	341 N	191	-0-	-150	B	-0-	191	3	N	-0-	-0-
*01	341 N	246	-0-	-95	B	-0-	246	3	N	-0-	-0-
-----											
MIZEL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023811	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	558 N	542	-0-	-16	B	-0-	542	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3	N	-0-	-0-
10	527 N	497	-0-	-30	B	-0-	497	3	N	-0-	-0-
11	510 N	466	-0-	-44	B	-0-	466	3	N	-0-	-0-
12	527 N	353	-0-	-174	B	-0-	353	3	N	-0-	-0-
*01	496 N	414	-0-	-82	B	-0-	414	3	N	-0-	-0-
-----											
CARVER		WELL #:		B 11	RRCID ->	023813	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2864 - 2974
08	1178 N	1007	-0-	-171	B	-0-	1007	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1230 N	872	-0-	-358	B	-0-	872	3	N	-0-	-0-
10	2446 N	2446	-0-	-0-	B	-0-	2446	3	N	-0-	-0-
11	1860 N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	3	N	-0-	-0-
12	899 N	862	-0-	-37	B	-0-	862	3	N	-0-	-0-
*01	2449 N	860	-0-	-1589	B	-0-	860	3	N	-0-	-0-
-----											
HENDERSON-HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	023815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	775 N	695	-0-	-80	B	-0-	695	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	3	N	-0-	-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	3	N	-0-	-0-
11	660 N	621	-0-	-39	B	-0-	621	3	N	-0-	-0-
12	1395 N	419	-0-	-976	B	-0-	419	3	N	-0-	-0-
*01	1519 N	396	-0-	-1123	B	-0-	396	3	N	-0-	-0-
-----											
SMITH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	023819	COMPL. DATE	11/01/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3	N	-0-	-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3	N	-0-	-0-
11	450 N	407	-0-	-43	B	-0-	407	3	N	-0-	-0-
12	558 N	408	-0-	-150	B	-0-	408	3	N	-0-	-0-
*01	434 N	346	-0-	-88	B	-0-	346	3	N	-0-	-0-
-----											
MERCHANT, IRA C.		WELL #:		3	RRCID ->	023835	COMPL. DATE	07/14/1942	TOTAL DEPTH	2920	PERF. N/A
08	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BURNETT, R.		WELL #:		15	RRCID ->	023846	COMPL. DATE	12/27/1954	TOTAL DEPTH	2639	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2571	2997	-0-	426 B	4058	2997	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			4058							
09	2382 N	2824	-0-	442 B	4500	2824	3		N	-0-	-0-
10	1307 N	2789	-0-	1482 B	5982	2789	3		N	-0-	-0-
11	1141	2324	-0-	1183 B	7165	2324	3		N	-0-	-0-
12	3033	1983	-0-	-1050 B	6115	1983	3		N	-0-	-0-
*01	3100 N	1662	-0-	-1438 B	4677	1662	3		N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		S 1	RRCID ->	023847	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2401 - 4410
08	1612 N	1010	-0-	-602 B	-2455	1010	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2455					
09	1800 N	181	-0-	-1619 B	-0-	181	3		N	-0-	-0-
10	2046 N	191	-0-	-1855 B	-0-	191	3		N	-0-	-0-
11	990 N	162	-0-	-828 B	-0-	162	3		N	-0-	-0-
12	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140	3		N	-0-	-0-
*01	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142	3		N	-0-	-0-
-----											
CARVER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	023848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
CARVER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	023849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3		N	-0-	-0-
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-	-0-
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-	-0-
12	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3		N	-0-	-0-
*01	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3		N	-0-	-0-
-----											
DAVID-HANSEN		WELL #:		1	RRCID ->	023854	COMPL. DATE	04/09/1942	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2908 - 3067
08	217 N	97	-0-	-120 B	-0-	97	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	210 N	83	-0-	-127 B	-0-	83	3		N	-0-	-0-
10	186 N	31	-0-	-155 B	-0-	31	3		N	-0-	-0-
11	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55	3		N	-0-	-0-
12	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54	3		N	-0-	-0-
*01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3		N	-0-	-0-
-----											
HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	023859	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST												
LINN OPERATING, INC.												
HERRING												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 501545												
WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	496 N	395	-0-	-101 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	344	-0-	-76 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-	
10	434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-	
11	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-	
12	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-	
*01	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-	
HERRING												
WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	372 N	264	-0-	-108 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	245	-0-	-85 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-	
10	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-	
11	290 N	290	-0-	-0 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-	
12	256 N	256	-0-	-0 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-	
*01	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-	
HERRING												
WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	190	-0-	-50 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-	
10	248 N	181	-0-	-67 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-	
11	240 N	152	-0-	-88 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-	
12	186 N	124	-0-	-62 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-	
*01	186 N	85	-0-	-101 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-	
HERRING												
WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	242 N	242	-0-	-0 B	-0-	242 3	N	-0-			-0-	
10	232 N	232	-0-	-0 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-	
11	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-	
12	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-	
*01	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-	
HERRING												
WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
HERRING												
WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1581 N	1368	-0-	-213 B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1740 N	1318	-0-	-422 B	-0-	1318 3	N	-0-			-0-	
10	1610 N	1397	-0-	-213 B	-0-	1397 3	N	-0-			-0-	
11	1320 N	1177	-0-	-143 B	-0-	1177 3	N	-0-			-0-	
12	1364 N	1114	-0-	-250 B	-0-	1114 3	N	-0-			-0-	
*01	1111 N	1111	-0-	-0 B	-0-	1111 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
HERRING		WELL #:		12	RRCID ->	023869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	217 N	171	-0-	-46 B	-0-		171	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-		158	3		N	-0-				-0-
10	155 N	155	-0-	-0 B	-0-		155	3		N	-0-				-0-
11	180 N	125	-0-	-55 B	-0-		125	3		N	-0-				-0-
12	155 N	112	-0-	-43 B	-0-		112	3		N	-0-				-0-
*01	155 N	109	-0-	-46 B	-0-		109	3		N	-0-				-0-
-----															
HERRING		WELL #:		27	RRCID ->	023871	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HERRING		WELL #:		H 1	RRCID ->	023872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	403 N	363	-0-	-40 B	-0-		363	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	367 N	367	-0-	-0 B	-0-		367	3		N	-0-				-0-
10	344 N	344	-0-	-0 B	-0-		344	3		N	-0-				-0-
11	360 N	329	-0-	-31 B	-0-		329	3		N	-0-				-0-
12	372 N	312	-0-	-60 B	-0-		312	3		N	-0-				-0-
*01	341 N	280	-0-	-61 B	-0-		280	3		N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		G 1	RRCID ->	023879	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	023881	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	248 N	247	-0-	-1 B	-0-		247	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	270 N	256	-0-	-14 B	-0-		256	3		N	-0-				-0-
10	279 N	260	-0-	-19 B	-0-		260	3		N	-0-				-0-
11	256 N	256	-0-	-0 B	-0-		256	3		N	-0-				-0-
12	279 N	224	-0-	-55 B	-0-		224	3		N	-0-				-0-
*01	248 N	190	-0-	-58 B	-0-		190	3		N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON		WELL #:		I 2	RRCID ->	023882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	372 N	288	-0-	-84 B	-0-		288	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	269	-0-	-151 B	-0-		269	3		N	-0-				-0-
10	434 N	281	-0-	-153 B	-0-		281	3		N	-0-				-0-
11	270 N	222	-0-	-48 B	-0-		222	3		N	-0-				-0-
12	279 N	241	-0-	-38 B	-0-		241	3		N	-0-				-0-
*01	279 N	197	-0-	-82 B	-0-		197	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
JOHNSON		WELL #:		I 3	RRCID ->	023883	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3	N	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3	N	-0-	-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-	-0-
12	217 N	107	-0-	-110	B	-0-	107	3	N	-0-	-0-
*01	217 N	9	-0-	-208	B	-0-	9	3	N	-0-	-0-
-----											
HERRING		WELL #:		M 2	RRCID ->	023889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HERRING		WELL #:		M 3	RRCID ->	023890	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HERRING		WELL #:		M 4	RRCID ->	023891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PERKY		WELL #:		5	RRCID ->	023900	COMPL. DATE	11/26/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PHILLIPS, OTIS A.		WELL #:		2	RRCID ->	023901	COMPL. DATE	12/15/1946	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2928 - 3141
08	279 N	257	-0-	-22	B	-0-	257	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	255	-0-	-45	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3	N	-0-	-0-
11	240 N	204	-0-	-36	B	-0-	204	3	N	-0-	-0-
12	279 N	269	-0-	-10	B	-0-	269	3	N	-0-	-0-
*01	248 N	198	-0-	-50	B	-0-	198	3	N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
PHILLIPS, OTIS B.		WELL #:		1	RRCID ->	023902	COMPL. DATE	11/25/1946	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
08	217 N	165	-0-	-52 B	-0-	165	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
*01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
-----												
READ		WELL #:		2	RRCID ->	023912	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RILEY		WELL #:		G 9	RRCID ->	023920	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RILEY		WELL #:		H 1	RRCID ->	023921	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1324	-0-	-40 B	-0-	1324	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1193	-0-	-7 B	-0-	1193	3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1220	-0-	-113 B	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
*01	1333 N	1171	-0-	-162 B	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
-----												
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	023922	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		J 1	RRCID ->	023934	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3	N	-0-			-0-
10	992 N	952	-0-	-40 B	-0-	952	3	N	-0-			-0-
11	960 N	680	-0-	-280 B	-0-	680	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	376	-0-	-647 B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
*01	961 N	324	-0-	-637 B	-0-	324	3	N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SANFORD J		WELL #:		2	RRCID ->	023935	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2213 - 5302
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	1428 N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3	N	-0-		-0-
10	1483 N	1483	-0-	-0-	B	-0-	1483	3	N	-0-		-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	3	N	-0-		-0-
12	1519 N	1019	-0-	-500	B	-0-	1019	3	N	-0-		-0-
*01	1488 N	1058	-0-	-430	B	-0-	1058	3	N	-0-		-0-
-----												
HERRING		WELL #:		T 1	RRCID ->	023942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	310 N	279	-0-	-31	B	-0-	279	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3	N	-0-		-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3	N	-0-		-0-
11	270 N	266	-0-	-4	B	-0-	266	3	N	-0-		-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3	N	-0-		-0-
*01	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023949	COMPL. DATE	04/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1271 N	1062	-0-	-209	B	-0-	1062	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1080 N	1061	-0-	-19	B	-0-	1061	3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1134	-0-	-13	B	-0-	1134	3	N	-0-		-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	969	-0-	-116	B	-0-	969	3	N	-0-		-0-
*01	1147 N	977	-0-	-170	B	-0-	977	3	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	496 N	331	-0-	-165	B	-0-	43	1	288	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	450 N	254	-0-	-196	B	-0-	35	1	219	3	N	-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	61	1	418	3	N	-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	60	1	375	3	N	-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	42	1	254	3	N	-0-
*01	465 N	246	-0-	-219	B	-0-	32	1	214	3	N	-0-
-----												
CHILDERS		WELL #:		L 6 C	RRCID ->	023955	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	N/A
08	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29	3	N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	3	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	3	N	-0-		-0-
*01	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3	N	-0-		-0-
-----												
HERRING		WELL #:		W 1	RRCID ->	023956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	62 N	27	-0-	-35	B	-0-	27	3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
DEAHL, G. W. -8-		WELL #:		8	RRCID ->	024006	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
BOONE, ALVORA		WELL #:		1	RRCID ->	024248	COMPL. DATE	10/10/1957	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A
08	713 N	563	-0-	-150	B	-0-	563	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3	N	-0-	-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3	N	-0-	-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3	N	-0-	-0-
12	713 N	687	-0-	-26	B	-0-	687	3	N	-0-	-0-
*01	682 N	662	-0-	-20	B	-0-	662	3	N	-0-	-0-
-----											
BROADWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024249	COMPL. DATE	04/23/1960	TOTAL DEPTH	2855	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
CRUMPACKER		WELL #:		1	RRCID ->	024252	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A
08	2232 N	2143	-0-	-89	B	-0-	2143	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2250 N	2133	-0-	-117	B	-0-	2133	3	N	-0-	-0-
10	2232 N	1989	-0-	-243	B	-0-	1989	3	N	-0-	-0-
11	2070 N	1897	-0-	-173	B	-0-	1897	3	N	-0-	-0-
12	2201 N	1767	-0-	-434	B	-0-	1767	3	N	-0-	-0-
*01	1984 N	1508	-0-	-476	B	-0-	1508	3	N	-0-	-0-
-----											
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	024257	COMPL. DATE	09/13/1959	TOTAL DEPTH	3217	PERF. N/A
08	1209 N	1163	-0-	-46	B	-0-	1163	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1170 N	843	-0-	-327	B	-0-	843	3	N	-0-	-0-
10	1178 N	837	-0-	-341	B	-0-	837	3	N	-0-	-0-
11	1140 N	749	-0-	-391	B	-0-	749	3	N	-0-	-0-
12	868 N	788	-0-	-80	B	-0-	788	3	N	-0-	-0-
*01	853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3	N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		B 1	RRCID ->	024272	COMPL. DATE	05/06/1926	TOTAL DEPTH	3124	PERF. N/A
08	589 N	364	-0-	-225	B	-0-	364	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	421	-0-	-59	B	-0-	421	3	N	-0-	-0-
10	496 N	394	-0-	-102	B	-0-	394	3	N	-0-	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3	N	-0-	-0-
12	434 N	353	-0-	-81	B	-0-	353	3	N	-0-	-0-
*01	403 N	402	-0-	-1	B	-0-	402	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BURNETT		WELL #:		L 1	RRCID ->	024273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3286 N	3103	-0-	-183 B	-0-	3103 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3030 N	2705	-0-	-325 B	-0-	2705 3	N	-0-			-0-
10	3025 N	3025	-0-	-0- B	-0-	3025 3	N	-0-			-0-
11	3101 N	3101	-0-	-0- B	-0-	3101 3	N	-0-			-0-
12	2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	2978 3	N	-0-			-0-
*01	3038 N	3020	-0-	-18 B	-0-	3020 3	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		M 2	RRCID ->	024274	COMPL. DATE	02/00/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
11	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
12	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
*01	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		O 1	RRCID ->	024275	COMPL. DATE	04/00/1936	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A
08	1302 N	1017	-0-	-285 B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1200 N	1130	-0-	-70 B	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1127	-0-	-51 B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
*01	1302 N	915	-0-	-387 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		R 1	RRCID ->	024277	COMPL. DATE	09/18/1936	TOTAL DEPTH	2244	PERF. N/A
08	1674 N	1241	-0-	-433 B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
10	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3	N	-0-			-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1424	-0-	-2 B	-0-	1424 3	N	-0-			-0-
*01	1550 N	1381	-0-	-169 B	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		R 2	RRCID ->	024278	COMPL. DATE	11/27/1936	TOTAL DEPTH	2595	PERF. N/A
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
10	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
11	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
12	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
*01	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		R 3	RRCID ->	024279	COMPL. DATE	10/20/1936	TOTAL DEPTH	2565	PERF. N/A
08	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
10	899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
11	960 N	787	-0-	-173 B	-0-	787 3	N	-0-			-0-
12	899 N	731	-0-	-168 B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
*01	837 N	708	-0-	-129 B	-0-	708 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BURNETT		WELL #:		R 5	RRCID ->	024280	COMPL. DATE	11/08/1936	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1440 N	1377	-0-	-63 B	-0-	1377	3		N	-0-	-0-
10	1519 N	1506	-0-	-13 B	-0-	1506	3		N	-0-	-0-
11	1440 N	1434	-0-	-6 B	-0-	1434	3		N	-0-	-0-
12	1426 N	1187	-0-	-239 B	-0-	1187	3		N	-0-	-0-
*01	1519 N	1066	-0-	-453 B	-0-	1066	3		N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		R 10	RRCID ->	024281	COMPL. DATE	09/18/1938	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A
08	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682	3		N	-0-	-0-
10	775 N	728	-0-	-47 B	-0-	728	3		N	-0-	-0-
11	750 N	702	-0-	-48 B	-0-	702	3		N	-0-	-0-
12	713 N	674	-0-	-39 B	-0-	674	3		N	-0-	-0-
*01	713 N	632	-0-	-81 B	-0-	632	3		N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		R 12	RRCID ->	024282	COMPL. DATE	04/18/1940	TOTAL DEPTH	2442	PERF. N/A
08	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3		N	-0-	-0-
10	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3		N	-0-	-0-
11	1860 N	1803	-0-	-57 B	-0-	1803	3		N	-0-	-0-
12	1922 N	1776	-0-	-146 B	-0-	1776	3		N	-0-	-0-
*01	1922 N	1677	-0-	-245 B	-0-	1677	3		N	-0-	-0-
-----											
DOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2450 - 2685
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MERRITT		WELL #:		1012	RRCID ->	024450	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2501 - 4517
08	1940	2472	-0-	532 B	2083	2472	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		2083								
09	1811	1551	-0-	-260 B	1823	1551	3		N	-0-	-0-
10	3100 N	2404	-0-	-696 B	1127	2404	3		N	-0-	-0-
11	3000 N	1874	-0-	-1126 B	1	1874	3		N	-0-	-0-
12	1927 R	1926	-0-	-1 B	-0-	1926	3		N	-0-	-0-
*01	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3		N	-0-	-0-
-----											
BLASDEL		WELL #:		A 1	RRCID ->	024459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	024460	COMPL. DATE	02/02/1934	TOTAL DEPTH	2570	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	024461	COMPL. DATE	08/08/1926	TOTAL DEPTH	3205	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		H 1	RRCID ->	024465	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BURNETT		WELL #:		J 1	RRCID ->	024466	COMPL. DATE	09/00/1927	TOTAL DEPTH	2290	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DUNAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0	724	-0-	724	B	3009	724	3			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3009											
09	3000 N	692	-0-	-2308	B	701	692	3			N	-0-			-0-
10	1386 N	685	-0-	-701	B	-0-	685	3			N	-0-			-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3			N	-0-			-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-			-0-
*01	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-			-0-
-----															
DUNAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	024473	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	341 N	270	-0-	-71	B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	024476	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
10	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
11	420 N	351	-0-	-69 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
12	403 N	299	-0-	-104 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
*01	403 N	219	-0-	-184 B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON		WELL #:		D 1	RRCID ->	024477	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		5	RRCID ->	024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF. N/A
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
*01	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
-----											
FELIX		WELL #:		1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GARLAND		WELL #:		2	RRCID ->	024864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	024896	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
JOHNSON		WELL #:		V 1V	RRCID ->	024952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	118	-0-	-2	B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3	N	-0-		-0-
11	120 N	96	-0-	-24	B	-0-	96	3	N	-0-		-0-
12	124 N	99	-0-	-25	B	-0-	99	3	N	-0-		-0-
*01	124 N	80	-0-	-44	B	-0-	80	3	N	-0-		-0-
-----												
KATZ		WELL #:		1	RRCID ->	024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KATZ		WELL #:		2	RRCID ->	024984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	025097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TRIG		WELL #:		1	RRCID ->	025173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS A		WELL #:		A 2	RRCID ->	025382	COMPL. DATE	04/13/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1117 N	1117	-0-	-0-	B	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1350 N	1323	-0-	-27	B	-0-	1323	3	N	-0-		-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	3	N	-0-		-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182	3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1235	-0-	-129	B	-0-	1235	3	N	-0-		-0-
*01	1302 N	1296	-0-	-6	B	-0-	1296	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BIVINS A		WELL #:		A 3	RRCID ->	025383	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2357 - 5279
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2100 N	2090	-0-	-10 B	-0-	2090	3	N	-0-	-0-	
10	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3	N	-0-	-0-	
11	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3	N	-0-	-0-	
12	2170 N	1650	-0-	-520 B	-0-	1650	3	N	-0-	-0-	
*01	2139 N	1235	-0-	-904 B	-0-	1235	3	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS A		WELL #:		A 7	RRCID ->	025386	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2308 - 5256
08	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2400 N	2298	-0-	-102 B	-0-	2298	3	N	-0-	-0-	
10	2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3	N	-0-	-0-	
11	2220 N	2158	-0-	-62 B	-0-	2158	3	N	-0-	-0-	
12	2387 N	2131	-0-	-256 B	-0-	2131	3	N	-0-	-0-	
*01	2294 N	2241	-0-	-53 B	-0-	2241	3	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS A		WELL #:		A 8	RRCID ->	025387	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2454 - 4202
08	5363 #	4907	-0-	-456 B	-6761	4907	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6081	CANCELLED UNDERAGE ->	-680						
09	5010 N	4996	-0-	-14 B	-6081	4996	3	N	-0-	-0-	
10	3636 N	5076	-0-	1440 B	-4641	5076	3	N	-0-	-0-	
11	3188 N	4915	-0-	1727 B	-2914	4915	3	N	-0-	-0-	
12	5177 N	4876	-0-	-301 B	-2914	4876	3	N	-0-	-0-	
*01	5177 #	5015	-0-	-162 B	-3076	5015	3	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS A		WELL #:		B 1	RRCID ->	025388	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2281 - 4432
08	4929 #	3246	-0-	-1683 B	-10900	3246	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-9417	CANCELLED UNDERAGE ->	-1483						
09	3630 N	3263	-0-	-367 B	-9417	3263	3	N	-0-	-0-	
10	3267 N	3301	-0-	34 B	-9383	3301	3	N	-0-	-0-	
11	2865 N	3086	-0-	221 B	-9162	3086	3	N	-0-	-0-	
12	3379 N	3052	-0-	-327 B	-9162	3052	3	N	-0-	-0-	
*01	3751 #	2980	-0-	-771 B	-9933	2980	3	N	-0-	-0-	
-----											
CROSSMAN		WELL #:		2	RRCID ->	025389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3	N	-0-	-0-	
10	961 N	836	-0-	-125 B	-0-	836	3	N	-0-	-0-	
11	810 N	750	-0-	-60 B	-0-	750	3	N	-0-	-0-	
12	868 N	674	-0-	-194 B	-0-	674	3	N	-0-	-0-	
*01	837 N	722	-0-	-115 B	-0-	722	3	N	-0-	-0-	
-----											
DEAHL, B.		WELL #:		B 2	RRCID ->	025392	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2428 - 5588
08	2077 N	4405	-0-	2328 B	-4408	4405	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4408								
09	5130 N	4483	-0-	-647 B	-4408	4483	3	N	-0-	-0-	
10	4433 N	4763	-0-	330 B	-4078	4763	3	N	-0-	-0-	
11	4158 N	4354	-0-	196 B	-3882	4354	3	N	-0-	-0-	
12	4619 N	4557	-0-	-62 B	-3882	4557	3	N	-0-	-0-	
*01	5301 #	4404	-0-	-897 B	-4779	4404	3	N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
ENGLISH		WELL #:		1	RRCID ->	025393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545 3		N	-0-		-0-
10	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 3		N	-0-		-0-
11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3		N	-0-		-0-
12	558 N	496	-0-	-62 B	-0-	496 3		N	-0-		-0-
*01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3		N	-0-		-0-
-----											
HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	025394	COMPL. DATE	10/15/1952	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A
08	837 N	683	-0-	-154 B	-0-	683 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	680	-0-	-160 B	-0-	680 3		N	-0-		-0-
10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3		N	-0-		-0-
11	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3		N	-0-		-0-
12	713 N	632	-0-	-81 B	-0-	632 3		N	-0-		-0-
*01	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOPKINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	025396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	566	-0-	-4 B	-0-	566 3		N	-0-		-0-
10	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577 3		N	-0-		-0-
11	540 N	521	-0-	-19 B	-0-	521 3		N	-0-		-0-
12	589 N	479	-0-	-110 B	-0-	479 3		N	-0-		-0-
*01	589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534 3		N	-0-		-0-
-----											
MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025399	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	435	-0-	-105 B	-0-	435 3		N	-0-		-0-
10	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3		N	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-		-0-
12	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382 3		N	-0-		-0-
*01	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3		N	-0-		-0-
-----											
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	025400	COMPL. DATE	09/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SHELTON		WELL #:		A 1X	RRCID ->	025401	COMPL. DATE	02/09/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	7734	-0-	-0-	-7734 B	10134			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			10134							
09	7183	-0-	-0-	-7183 B	2951			N	-0-		-0-
10	6226	2238	-0-	-3988 B	-1037	2238 3		N	-0-		-0-
11	9300 #	9888	-0-	588 B	-449	9888 3		N	-0-		-0-
12	9610 #	9292	-0-	-318 B	-767	9292 3		N	-0-		-0-
*01	7087	8580	-0-	1493 B	726	8580 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SHELTON		WELL #:		2 X	RRCID ->	025402	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2213 -	4932
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	6107 #	5018	-0-	-1089 B	-9538	5018 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8115	CANCELLED UNDERAGE	->	-1423						
09	6030 N	4947	-0-	-1083 B	-8115	4947 3	N	-0-				-0-
10	5035 N	5263	-0-	228 B	-7887	5263 3	N	-0-				-0-
11	4417 N	5017	-0-	600 B	-7287	5017 3	N	-0-				-0-
12	5115 N	5339	-0-	224 B	-7063	5339 3	N	-0-				-0-
*01	6231 #	5731	-0-	-500 B	-7563	5731 3	N	-0-				-0-
-----												
SHELTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	025404	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2315 -	5133
08	1953 N	4171	-0-	2218 B	-2935	4171 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2935									
09	4470 N	4170	-0-	-300 B	-2935	4170 3	N	-0-				-0-
10	4393 N	4319	-0-	-74 B	-2935	4319 3	N	-0-				-0-
11	3859 N	4063	-0-	204 B	-2731	4063 3	N	-0-				-0-
12	4309 N	4074	-0-	-235 B	-2731	4074 3	N	-0-				-0-
*01	4309 N	4207	-0-	-102 B	-2731	4207 3	N	-0-				-0-
-----												
SHELTON		WELL #:		A 6	RRCID ->	025406	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2156 -	2840
08	5611 #	4957	-0-	-654 B	-4557	4957 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4557									
09	5430 N	4856	-0-	-574 B	-4557	4856 3	N	-0-				-0-
10	4688 N	4974	-0-	286 B	-4271	4974 3	N	-0-				-0-
11	4117 N	4707	-0-	590 B	-3681	4707 3	N	-0-				-0-
12	5022 N	4947	-0-	-75 B	-3681	4947 3	N	-0-				-0-
*01	5611 #	5070	-0-	-541 B	-4222	5070 3	N	-0-				-0-
-----												
SHELTON		WELL #:		A 7	RRCID ->	025407	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 2200 -	2844
08	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1470 N	1436	-0-	-34 B	-0-	1436 3	N	-0-				-0-
10	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3	N	-0-				-0-
11	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3	N	-0-				-0-
12	1488 N	1445	-0-	-43 B	-0-	1445 3	N	-0-				-0-
*01	1581 N	1523	-0-	-58 B	-0-	1523 3	N	-0-				-0-
-----												
SHELTON		WELL #:		A 8	RRCID ->	025408	COMPL. DATE	03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1230 N	1117	-0-	-113 B	-0-	1117 3	N	-0-				-0-
10	1191 N	1154	-0-	-37 B	-0-	1154 3	N	-0-				-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3	N	-0-				-0-
12	1147 N	1142	-0-	-5 B	-0-	1142 3	N	-0-				-0-
*01	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-				-0-
-----												
SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	025409	COMPL. DATE	06/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	806 N	621	-0-	-185 B	-0-	621 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	780 N	566	-0-	-214 B	-0-	566 3	N	-0-				-0-
10	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-				-0-
11	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-				-0-
12	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-				-0-
*01	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	025410	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1395 N	1479	-0-	84 B	-4283	1479	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-4283						
09	1710 N	1258	-0-	-452 B	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
10	1612 N	1172	-0-	-440 B	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1031	-0-	-409 B	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1284	-0-	-18 B	-0-	1284	3	N	-0-			-0-
*01	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
-----												
WHITE DEER LAND		WELL #:		1	RRCID ->	025411	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3	N	-0-			-0-
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3	N	-0-			-0-
11	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3	N	-0-			-0-
12	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3	N	-0-			-0-
*01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS FEE		WELL #:		2	RRCID ->	025414	COMPL. DATE	12/01/1953	TOTAL DEPTH	2796	PERF. N/A	
08	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3	N	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3	N	-0-			-0-
11	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3	N	-0-			-0-
12	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621	3	N	-0-			-0-
*01	713 N	292	-0-	-421 B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS FEE		WELL #:		3	RRCID ->	025415	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2247 - 5518	
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3	N	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3	N	-0-			-0-
11	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3	N	-0-			-0-
12	806 N	681	-0-	-125 B	-0-	681	3	N	-0-			-0-
*01	899 N	679	-0-	-220 B	-0-	679	3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS FEE		WELL #:		4	RRCID ->	025416	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2184 - 3203	
08	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1530 N	1426	-0-	-104 B	-0-	1426	3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1323	-0-	-165 B	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1112	-0-	-268 B	-0-	1112	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1160	-0-	-328 B	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
*01	1333 N	1111	-0-	-222 B	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS FEE		WELL #:		A 5	RRCID ->	025417	COMPL. DATE	04/17/1931	TOTAL DEPTH	2748	PERF. N/A	
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3	N	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3	N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
12	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473	3	N	-0-			-0-
*01	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BIVINS FEE		//CONT.// //CONT.//		68831 001 501545	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 6		RRCID -> 025418		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	1381 N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1470 N	1308	-0-	-162	B	-0-	1308	3	N	-0-	-0-
10	1364 N	1201	-0-	-163	B	-0-	1201	3	N	-0-	-0-
11	1350 N	1183	-0-	-167	B	-0-	1183	3	N	-0-	-0-
12	1364 N	1117	-0-	-247	B	-0-	1117	3	N	-0-	-0-
*01	1209 N	1126	-0-	-83	B	-0-	1126	3	N	-0-	-0-
WELL #: 7		RRCID -> 025419		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
WELL #: 9		RRCID -> 025421		COMPL. DATE 05/28/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	333 N	334	-0-	1	B	-0-	334	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-	-0-
10	341 N	316	-0-	-25	B	-0-	316	3	N	-0-	-0-
11	330 N	262	-0-	-68	B	-0-	262	3	N	-0-	-0-
12	341 N	299	-0-	-42	B	-0-	299	3	N	-0-	-0-
*01	310 N	298	-0-	-12	B	-0-	298	3	N	-0-	-0-
CARVER, C. S. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025448		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15											
CARVER, H. W.		WELL #: 4		RRCID -> 025452		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 3286		PERF. 2858 - 3162	
08	589 N	521	-0-	-68	B	-0-	521	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	523	-0-	-17	B	-0-	523	3	N	-0-	-0-
10	651 N	427	-0-	-224	B	-0-	427	3	N	-0-	-0-
11	510 N	426	-0-	-84	B	-0-	426	3	N	-0-	-0-
12	527 N	320	-0-	-207	B	-0-	320	3	N	-0-	-0-
*01	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3	N	-0-	-0-
CARVER, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 025453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
SMITH, ETHEL		WELL #:		7	RRCID ->	025462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	3100 N	1963	-0-	-1137 B	11037	1963	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			11037									
09	3000 N	1242	-0-	-1758 B	9279	1242	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	1405	-0-	-1695 B	7584	1405	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	1156	-0-	-1844 B	5740	1156	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	1030	-0-	-2070 B	3670	1030	3		N	-0-			-0-
*01	3100 N	900	-0-	-2200 B	1470	900	3		N	-0-			-0-
-----													
OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	025473	COMPL. DATE	02/16/1946	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A	
08	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	390 N	278	-0-	-112 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
10	434 N	299	-0-	-135 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
11	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
12	279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*01	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
-----													
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	025474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	N/A	
08	651 N	424	-0-	-227 B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3		N	-0-			-0-
10	651 N	414	-0-	-237 B	-0-	414	3		N	-0-			-0-
11	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
12	496 N	342	-0-	-154 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
*01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
-----													
BARNHILL		WELL #:		2	RRCID ->	025490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BARNHILL		WELL #:		3	RRCID ->	025491	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1271 N	1094	-0-	-177 B	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
10	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
11	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
12	1674 N	531	-0-	-1143 B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
*01	1581 N	1263	-0-	-318 B	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
-----													
BARNHILL		WELL #:		35	RRCID ->	025493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1085 N	958	-0-	-127 B	-0-	958	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
12	1426 N	454	-0-	-972 B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
*01	1240 N	964	-0-	-276 B	-0-	964	3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	025576	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	1891 N	1146	-0-	-745 B	-0-	1146 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	-0-	-0-	-1560 B	-0-		N	-0-			-0-	
10	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931 3	N	-0-			-0-	
11	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3	N	-0-			-0-	
12	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997 3	N	-0-			-0-	
*01	1922 N	1792	-0-	-130 B	-0-	1792 3	N	-0-			-0-	
-----												
MCDOWELL B		WELL #:		2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1364 N	541	-0-	-823 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	-0-	-0-	-1320 B	-0-		N	-0-			-0-	
10	1302 N	916	-0-	-386 B	-0-	916 3	N	-0-			-0-	
11	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-			-0-	
12	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-			-0-	
*01	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 3	N	-0-			-0-	
-----												
HERRING -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
HERRING -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-	
10	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158 3	N	-0-			-0-	
11	210 N	135	-0-	-75 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-	
12	186 N	96	-0-	-90 B	-0-	96 3	N	-0-			-0-	
*01	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
PEACOCK		WELL #: A 1		RRCID -> 032999		COMPL. DATE 06/26/1956			TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3		N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3		N	-0-			-0-
11	720 N	643	-0-	-77 B	-0-	643 3		N	-0-			-0-
12	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655 3		N	-0-			-0-
*01	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638 3		N	-0-			-0-
-----												
MCBRIDE A		WELL #: 2		RRCID -> 033027		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589			
08	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	54 1	160 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	179 1	233 3	N	-0-			-0-
10	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	193 1	270 3	N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	16 1	379 3	N	-0-			-0-
12	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	250 1	450 3	N	-0-			-0-
*01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	208 1	382 3	N	-0-			-0-
-----												
MAUDIE		WELL #: A 1		RRCID -> 034864		COMPL. DATE 10/31/1964			TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A			
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
10	403 N	279	-0-	-124 B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
11	390 N	245	-0-	-145 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
*01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS -C-		WELL #: A 3		RRCID -> 034997		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	2635 N	1500	-0-	-1135 B	-0-	192 1	1308 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2370 N	808	-0-	-1562 B	-0-	113 1	695 3	N	-0-			-0-
10	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	298 1	2051 3	N	-0-			-0-
11	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	301 1	1898 3	N	-0-			-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	156 1	928 3	N	-0-			-0-
*01	2356 N	900	-0-	-1456 B	-0-	118 1	782 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS D		WELL #: 2		RRCID -> 035000		COMPL. DATE 00/00/1965			TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS D		WELL #: 3		RRCID -> 035001		COMPL. DATE 01/23/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	780 N	653	-0-	-127 B	-0-	653 3		N	-0-			-0-
10	744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
11	690 N	593	-0-	-97 B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
12	682 N	471	-0-	-211 B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
*01	682 N	488	-0-	-194 B	-0-	488 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BIVINS D		WELL #:		5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2865 - 2794
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
*01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS D		WELL #:		6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BIVINS D		WELL #:		7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2610 N	2205	-0-	-405 B	-0-	2205 3	N	-0-			-0-
10	2232 N	2187	-0-	-45 B	-0-	2187 3	N	-0-			-0-
11	2040 N	1852	-0-	-188 B	-0-	1852 3	N	-0-			-0-
12	2294 N	1635	-0-	-659 B	-0-	1635 3	N	-0-			-0-
*01	2201 N	1724	-0-	-477 B	-0-	1724 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS D		WELL #:		8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF. N/A
08	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
10	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
11	270 N	143	-0-	-127 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
12	341 N	18	-0-	-323 B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
*01	248 N	27	-0-	-221 B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS D		WELL #:		4	RRCID ->	035032	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 0 - 5501
08	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2851 N	2851	-0-	-0- B	-0-	2851 3	N	-0-			-0-
10	2170 N	1960	-0-	-210 B	-0-	1960 3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1707	-0-	-243 B	-0-	1707 3	N	-0-			-0-
12	2945 N	1549	-0-	-1396 B	-0-	1549 3	N	-0-			-0-
*01	1953 N	1354	-0-	-599 B	-0-	1354 3	N	-0-			-0-
-----											
HOPKINS		WELL #:		2	RRCID ->	035064	COMPL. DATE	11/13/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
10	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-			-0-
11	900 N	694	-0-	-206 B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
12	868 N	639	-0-	-229 B	-0-	639 3	N	-0-			-0-
*01	868 N	678	-0-	-190 B	-0-	678 3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
SANFORD		WELL #:		5	RRCID ->	035258	COMPL. DATE	02/12/1965	TOTAL DEPTH	2460	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
-----											
BIVINS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	035621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		571 N	571	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		690 N	644	-0-	-46	B			N	-0-	-0-
10		564 N	564	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
11		560 N	560	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
12		651 N	441	-0-	-210	B			N	-0-	-0-
*01		819 N	819	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
-----											
BIVINS -D-		WELL #:		10	RRCID ->	035622	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2914 - 4407
08		283 N	283	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		570 N	351	-0-	-219	B			N	-0-	-0-
10		465 N	436	-0-	-29	B			N	-0-	-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
12		397 N	397	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
*01		434 N	180	-0-	-254	B			N	-0-	-0-
-----											
BIVINS D		WELL #:		24	RRCID ->	035935	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2716 - 2944
08		590 N	590	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1260 N	530	-0-	-730	B			N	-0-	-0-
10		775 N	534	-0-	-241	B			N	-0-	-0-
11		570 N	470	-0-	-100	B			N	-0-	-0-
12		558 N	459	-0-	-99	B			N	-0-	-0-
*01		656 N	656	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		P 1A	RRCID ->	036798	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	2630	PERF. N/A
08		372 N	323	-0-	-49	B			N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	298	-0-	-32	B			N	-0-	-0-
10		341 N	286	-0-	-55	B			N	-0-	-0-
11		300 N	277	-0-	-23	B			N	-0-	-0-
12		310 N	270	-0-	-40	B			N	-0-	-0-
*01		297 N	297	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
-----											
BIVINS D		WELL #:		11	RRCID ->	037033	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 2490 - 2974
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BENNETT		WELL #:		A 2	RRCID ->	037693	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2348 - 2740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
DEAHL		WELL #:		A 2	RRCID ->	038062	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2038 - 3575
08	1481 N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3012 N	3012	-0-	-0-	B	-0-	3012	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2821 N	2478	-0-	-343	B	-0-	2478	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2203 N	2203	-0-	-0-	B	-0-	2203	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	2154	-0-	-946	B	-0-	2154	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	2480 N	2226	-0-	-254	B	-0-	2226	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	038755	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2387 - 4616
08	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	272	-0-	-28	B	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	240	-0-	-30	B	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	235	-0-	-44	B	-0-	235	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	279 N	250	-0-	-29	B	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MERCHANT C.		WELL #:		B 8	RRCID ->	042691	COMPL. DATE	09/21/1967	TOTAL DEPTH	2662	PERF.	2344 - 2435
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
DEAHL -B-		WELL #:		1 X	RRCID ->	043237	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2705 - 3000
08	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	510 N	415	-0-	-95	B	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3	N	-0-	-0-	-0-
11	420 N	367	-0-	-53	B	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	367	-0-	-67	B	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	434 N	66	-0-	-368	B	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
POLING		WELL #:		B 1 A	RRCID ->	045084	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2688 - 2926
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
12	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BIVINS A		WELL #:		A 6 X	RRCID ->	045536	COMPL. DATE	01/20/1969	TOTAL DEPTH	2658	PERF. 2314 - 2658
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4681 #	4080	-0-	-601 B	-5135	4080 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5135								
09	4290 N	4067	-0-	-223 B	-5135	4067 3	N	-0-			-0-
10	3223 N	4240	-0-	1017 B	-4118	4240 3	N	-0-			-0-
11	2827 N	3890	-0-	1063 B	-3055	3890 3	N	-0-			-0-
12	4216 N	3357	-0-	-859 B	-3055	3357 3	N	-0-			-0-
*01	4433 #	4174	-0-	-259 B	-3314	4174 3	N	-0-			-0-
-----											
SHELTON		WELL #:		3 X	RRCID ->	046566	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2927	PERF. 2224 - 5894
08	3100 N	2827	-0-	-273 B	3452	2827 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		3452								
09	5482	2844	-0-	-2638 B	814	2844 3	N	-0-			-0-
10	2484	3034	-0-	550 B	1364	3034 3	N	-0-			-0-
11	2179	2825	-0-	646 B	2010	2825 3	N	-0-			-0-
12	4776 R	2766	-0-	-2010 B	-0-	2766 3	N	-0-			-0-
*01	3410 #	2875	-0-	-535 B	-535	2875 3	N	-0-			-0-
-----											
SHELTON		WELL #:		5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2136 - 2531
08	6851 #	6554	-0-	-297 B	-6561	6554 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6538	CANCELLED UNDERAGE ->		-23					
09	7590 N	6137	-0-	-1453 B	-6538	6137 3	N	-0-			-0-
10	5141 N	5988	-0-	847 B	-5691	5988 3	N	-0-			-0-
11	4507 N	5177	-0-	670 B	-5021	5177 3	N	-0-			-0-
12	6355 N	4900	-0-	-1455 B	-5021	4900 3	N	-0-			-0-
*01	7843 #	5449	-0-	-2394 B	-7415	5449 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS A		WELL #:		A 1X	RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF. 2181 - 2585
08	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
10	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-
11	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355 3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1251	-0-	-268 B	-0-	1251 3	N	-0-			-0-
*01	1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2204 - 2585
08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
*01	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
-----											
BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	048760	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2609 - 2772
08	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	355	-0-	-95 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
10	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
11	390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
*01	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
MAUDIE		WELL #:		2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2642 - 2920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	775 N	717	-0-	-58 B	-0-	717	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	780 N	485	-0-	-295 B	-0-	485	3			N	-0-			-0-
10	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3			N	-0-			-0-
11	690 N	493	-0-	-197 B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
12	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-			-0-
*01	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-			-0-
-----														
BYRD		WELL #:		1 A	RRCID ->	053189	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2740 - 2932		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARNHILL		WELL #:		1032	RRCID ->	054820	COMPL. DATE	03/08/1973	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2902 - 3106		
08	899 N	746	-0-	-153 B	-957	746	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -957													
09	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561	3			N	-0-			-0-
10	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			N	-0-			-0-
11	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-			-0-
12	589 N	384	-0-	-205 B	-0-	384	3			N	-0-			-0-
*01	930 N	890	-0-	-40 B	-0-	890	3			N	-0-			-0-
-----														
PERKY		WELL #:		10	RRCID ->	071883	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2397 - 2558		
08	527 N	66	-0-	-461 B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	298	-0-	-92 B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
12	310 N	82	-0-	-228 B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
*01	403 N	51	-0-	-352 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
-----														
POLING 3A		WELL #:		22	RRCID ->	077145	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2169 - 2590		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2306 - 2750		
08	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-			-0-
10	682 N	402	-0-	-280 B	-0-	402	3			N	-0-			-0-
11	660 N	405	-0-	-255 B	-0-	405	3			N	-0-			-0-
12	713 N	404	-0-	-309 B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
*01	403 N	277	-0-	-126 B	-0-	277	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2996 - 3178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
-----											
PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2704 - 3026
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
-----											
SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617
08		1519 N	883	-0-	-636	B		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1453 N	1453	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
10		1476 N	1476	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
11		1319 N	1319	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
12		1488 N	1453	-0-	-35	B		N	-0-		-0-
*01		1488 N	1425	-0-	-63	B		N	-0-		-0-
-----											
POLING -C-		WELL #:		2 R	RRCID ->	098332	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2689 - 2816
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
-----											
POLING		WELL #:		A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A
08		1774 N	1774	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2070 N	1585	-0-	-485	B		N	-0-		-0-
10		1891 N	1530	-0-	-361	B		N	-0-		-0-
11		1710 N	1677	-0-	-33	B		N	-0-		-0-
12		1789 N	1789	-0-	-0-	B		N	-0-		-0-
*01		1519 N	1306	-0-	-213	B		N	-0-		-0-
-----											
POLING -26-		WELL #:		2026 R	RRCID ->	098334	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2475 - 2506
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
POLING		WELL #:		5026 R	RRCID ->	098335	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2678	PERF. 2420 - 2616	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
10		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
11		150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
12		155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
*01		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
-----												
SUMMERS		WELL #:		2	RRCID ->	098336	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 2756 - 2922	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2122 R	RRCID ->	099070	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2330 - 2576	
08		14B2 EXT	366	-0-	366 B	366	366 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			366							
09		14B2 EXT	657	-0-	657 B	1023	657 3	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	633	-0-	633 B	1656	633 3	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	508	-0-	508 B	2164	508 3	N	-0-			-0-
12		0 W	304	-0-	304 B	2468	304 3	N	-0-			-0-
*01		0 W	152	-0-	152 B	2620	152 3	N	-0-			-0-
-----												
POLING -B-		WELL #:		3	RRCID ->	100831	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 2552 - 2734	
08		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		870 N	559	-0-	-311 B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
10		961 N	545	-0-	-416 B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
11		660 N	482	-0-	-178 B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
12		589 N	546	-0-	-43 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
*01		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
-----												
DEAHL		WELL #:		2	RRCID ->	103601	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2741	PERF. 2281 - 2638	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GAYDEN		WELL #:		2	RRCID ->	103742	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2498 - 2692	
08		651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		630 N	368	-0-	-262 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
10		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
11		510 N	445	-0-	-65 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
12		372 N	284	-0-	-88 B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
*01		527 N	322	-0-	-205 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		4 A	RRCID ->	108230	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2270 - 2894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3		N	-0-			-0-
10	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-			-0-
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3		N	-0-			-0-
12	961 N	711	-0-	-250 B	-0-	711 3		N	-0-			-0-
*01	961 N	632	-0-	-329 B	-0-	632 3		N	-0-			-0-
-----												
BRANDON -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	109118	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	3751	PERF. 3096 - 3300	
08	465 N	329	-0-	-136 B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3		N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3		N	-0-			-0-
12	527 N	423	-0-	-104 B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
*01	496 N	391	-0-	-105 B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
-----												
HERRING		WELL #:		173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2724 - 2907	
08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HERRING		WELL #:		10 A	RRCID ->	117796	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2660 - 2896	
08	3100 N	759	-0-	-2341 B	348	759 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			348								
09	1100 N	752	-0-	-348 B	-0-	752 3		N	-0-			-0-
10	837 N	601	-0-	-236 B	-0-	601 3		N	-0-			-0-
11	720 N	647	-0-	-73 B	-0-	647 3		N	-0-			-0-
12	775 N	532	-0-	-243 B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
*01	589 N	519	-0-	-70 B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
-----												
CRUDGINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	122804	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2219 - 2822	
08	2108 N	1562	-0-	-546 B	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2130 N	1462	-0-	-668 B	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
10	2201 N	1525	-0-	-676 B	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
11	1500 N	1368	-0-	-132 B	-0-	1368 3		N	-0-			-0-
12	1519 #	1126	-0-	-393 B	-393	1126 3		N	-0-			-0-
*01	1519 N	1306	-0-	-213 B	-393	1306 3		N	-0-			-0-
-----												
SMITH, ETHEL		WELL #:		2 A	RRCID ->	125677	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2926 - 3270	
08	3100 N	1360	-0-	-1740 B	17568	1360 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			17568								
09	3000 N	1344	-0-	-1656 B	15912	1344 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	1445	-0-	-1655 B	14257	1445 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	1309	-0-	-1691 B	12566	1309 3		N	-0-			-0-
12	13676 R	1110	-0-	-12566 B	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
*01	1457 N	1234	-0-	-223 B	-0-	1234 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
KELLY		WELL #:		4	RRCID ->	128281	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2574 - 2686
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	834	-0-	-34 B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	990 N	956	-0-	-34 B	-0-	956 3	N	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
11	810 N	775	-0-	-35 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-
12	992 N	564	-0-	-428 B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
*01	806 N	595	-0-	-211 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
-----											
LASATER		WELL #:		2	RRCID ->	129036	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2862 - 3021
08	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3	N	-0-			-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3	N	-0-			-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3	N	-0-			-0-
12	1519 N	891	-0-	-628 B	-0-	891 3	N	-0-			-0-
*01	1271 N	788	-0-	-483 B	-0-	788 3	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	130066	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2403 - 2966
08	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
11	480 N	401	-0-	-79 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
12	589 N	324	-0-	-265 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
*01	589 N	363	-0-	-226 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
-----											
HERRING		WELL #:		M 12	RRCID ->	138741	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3124	PERF. 2584 - 2774
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BARNHILL		WELL #:		43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2790 - 3248
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	1974	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			1974					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	1974	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	191	-0-	191 B	-0-	2165	191 3	N	-0-		-0-
11	0	2	-0-	2 B	-0-	2167	2 3	N	-0-		-0-
12	2167 N	-0-	-0-	-2167 B	-0-			N	-0-		-0-
*01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BARNHILL		WELL #:		4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 2872 - 3226
08	971 N	197	-0-	-774 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
10	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
12	403 N	180	-0-	-223 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
*01	341 N	245	-0-	-96 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
READ		WELL #:		17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2465 - 2929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS FEE		WELL #:		1X	RRCID ->	142722	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 1851 - 2922	
08		4402 #	3944	-0-	-458 B	-11585	3944	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-8953	CANCELLED UNDERAGE ->		-2632					
09		4800 N	4699	-0-	-101 B	-8953	4699	3	N	-0-		-0-
10		3347 N	4666	-0-	1319 B	-7634	4666	3	N	-0-		-0-
11		2935 N	4343	-0-	1408 B	-6226	4343	3	N	-0-		-0-
12		4867 N	4255	-0-	-612 B	-6226	4255	3	N	-0-		-0-
*01		4960 #	4239	-0-	-721 B	-6947	4239	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS -D-		WELL #:		19	RRCID ->	147509	COMPL. DATE	10/18/1993	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 2604 - 3333	
08		838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		900 N	755	-0-	-145 B	-0-	755	3	N	-0-		-0-
10		792 N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	3	N	-0-	-0-
11		810 N	740	-0-	-70 B	-0-	740	3	N	-0-		-0-
12		775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705	3	N	-0-		-0-
*01		806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS -D-		WELL #:		16	RRCID ->	147513	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2520 - 3140	
08		713 N	1622	-0-	909 B	-4106	1622	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4106					
09		1740 N	1562	-0-	-178 B	-0-	1562	3	N	-0-		-0-
10		1674 N	1527	-0-	-147 B	-0-	1527	3	N	-0-		-0-
11		1560 N	1474	-0-	-86 B	-0-	1474	3	N	-0-		-0-
12		1612 N	1216	-0-	-396 B	-0-	1216	3	N	-0-		-0-
*01		1519 N	1444	-0-	-75 B	-0-	1444	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS -D-		WELL #:		17	RRCID ->	147566	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	2717	PERF. 2443 - 3186	
08		953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2467 N	2467	-0-	-0-	B	-0-	2467	3	N	-0-	-0-
10		3100 N	3627	-0-	527 B	527	3627	3	N	-0-		-0-
11		3000 N	3947	-0-	947 B	1474	3947	3	N	-0-		-0-
12		3100 N	3298	-0-	198 B	1672	3298	3	N	-0-		-0-
*01		4649 R	2977	-0-	-1672 B	-0-	2977	3	N	-0-		-0-
-----												
CARVER, C. S.		WELL #:		5	RRCID ->	147594	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2884 - 3092	
08		5239 #	3217	-0-	-2022 B	-17960	3217	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-15287	CANCELLED UNDERAGE ->		-2673					
09		2190 N	3545	-0-	1355 B	-13932	3545	3	N	-0-		-0-
10		3503 N	4001	-0-	498 B	-13434	4001	3	N	-0-		-0-
11		3120 N	3632	-0-	512 B	-12922	3632	3	N	-0-		-0-
12		3658 N	3138	-0-	-520 B	-12922	3138	3	N	-0-		-0-
*01		3999 N	3161	-0-	-838 B	-12922	3161	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BYERLEY		WELL #:		1	RRCID ->	148097	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2954 - 3250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MCDOWELL B		WELL #:		18	RRCID ->	150283	COMPL. DATE	04/30/1994	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 2918 - 5154	
08	1519 N	776	-0-	-743	B	-0-	776	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	B	-0-			N	-0-		-0-
10	1209 N	1104	-0-	-105	B	-0-	1104	3	N	-0-		-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012	3	N	-0-		-0-
12	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3	N	-0-		-0-
*01	1171 N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	3	N	-0-		-0-
-----												
LUCAS -A-		WELL #:		8	RRCID ->	151671	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2916 - 3354	
08	403 N	320	-0-	-83	B	-0-	320	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3	N	-0-		-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3	N	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3	N	-0-		-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3	N	-0-		-0-
*01	403 N	190	-0-	-213	B	-0-	190	3	N	-0-		-0-
-----												
CARVER, C. S. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	154010	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2993 - 3208	
08	248 N	238	-0-	-10	B	-0-	238	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3	N	-0-		-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
11	240 N	226	-0-	-14	B	-0-	226	3	N	-0-		-0-
12	279 N	146	-0-	-133	B	-0-	146	3	N	-0-		-0-
*01	248 N	119	-0-	-129	B	-0-	119	3	N	-0-		-0-
-----												
HERRING		WELL #:		E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2832 - 3244	
08	0	2109	-0-	2109	B	18004	2109	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 18004											
09	3000 N	1117	-0-	-1883	B	16121	1117	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	965	-0-	-2135	B	13986	965	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	1024	-0-	-1976	B	12010	1024	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	619	-0-	-2481	B	9529	619	3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	1224	-0-	-1876	B	7653	519	1	705	3	N	-0-
-----												
BIVINS A		WELL #:		A 9	RRCID ->	157020	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	2906	PERF. 2377 - 5285	
08	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	470	-0-	-10	B	-0-	470	3	N	-0-		-0-
10	496 N	363	-0-	-133	B	-0-	363	3	N	-0-		-0-
11	360 N	312	-0-	-48	B	-0-	312	3	N	-0-		-0-
12	496 N	392	-0-	-104	B	-0-	392	3	N	-0-		-0-
*01	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
CHARLESS		WELL #:		1	RRCID ->	157689	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2730 - 2975
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1860 N	1427	-0-	-433 B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-
10	1829 N	1423	-0-	-406 B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1395	-0-	-45 B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1439	-0-	-49 B	-0-	1439 3	N	-0-			-0-
*01	1426 N	1304	-0-	-122 B	-0-	1304 3	N	-0-			-0-
-----											
CHARLESS		WELL #:		2	RRCID ->	157691	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2832 - 3022
08	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
10	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
11	450 N	375	-0-	-75 B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
12	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
*01	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
-----											
POLING		WELL #:		1	RRCID ->	158799	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2490 - 2698
08	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	465	-0-	-45 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
11	420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
12	496 N	315	-0-	-181 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
*01	434 N	217	-0-	-217 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
-----											
READ		WELL #:		28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2493 - 3140
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
POLING		WELL #:		A 1B	RRCID ->	161647	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3240 - 5370
08	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1260 N	1059	-0-	-201 B	-0-	1059 3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1067	-0-	-204 B	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	314	-0-	-826 B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3	N	-0-			-0-
*01	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3	N	-0-			-0-
-----											
CARVER, C. S. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 2978 - 3215
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
MCKAY "186"		WELL #:		186	RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2849 - 3017
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1085 N	835	-0-	-250 B	-0-	835 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	870 N	671	-0-	-199 B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
10	837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
11	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3	N	-0-			-0-
12	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
*01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
-----											
MCKAY "486"		WELL #:		486	RRCID ->	162789	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2924 - 3049
08	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	161	-0-	-199 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
10	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
*01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
-----											
DEAHL, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	162793	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2520 - 5550
08	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2310 N	2072	-0-	-238 B	-0-	2072 3	N	-0-			-0-
10	1984 N	1957	-0-	-27 B	-0-	1957 3	N	-0-			-0-
11	2010 N	1964	-0-	-46 B	-0-	1964 3	N	-0-			-0-
12	2139 #	2097	-0-	-42 B	-42	2097 3	N	-0-			-0-
*01	1953 N	1955	-0-	2 B	-40	1955 3	N	-0-			-0-
-----											
DEAHL, C. E.		WELL #:		21	RRCID ->	162794	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2417 - 2863
08	14B2 EXT	115	-0-	115 B	578	115 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			578							
09	14B2 EXT	75	-0-	75 B	653	75 3	N	-0-			-0-
10	0	118	-0-	118 B	771	118 3	N	-0-			-0-
11	912 N	141	-0-	-771 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
12	93 #	33	-0-	-60 B	-60	33 3	N	-0-			-0-
*01	124 N	21	-0-	-103 B	-60	21 3	N	-0-			-0-
-----											
DEAHL, G. W. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	162863	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2507 - 5410
08	2294 N	2042	-0-	-252 B	-0-	2042 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2010 N	1490	-0-	-520 B	-0-	1490 3	N	-0-			-0-
10	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079 3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1739	-0-	-241 B	-0-	1739 3	N	-0-			-0-
12	1589 R	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3	N	-0-			-0-
*01	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088 3	N	-0-			-0-
-----											
SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	163710	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	2937	PERF. 2793 - 2937
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
POLING		WELL #:		C 1B	RRCID ->	164787	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2788 - 3044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-		-0-
10		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-		-0-
11		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-		-0-
12		651 N	614	-0-	-37 B	-0-	614 3	N	-0-		-0-
*01		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-		-0-
-----											
POLING		WELL #:		A 3	RRCID ->	168434	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	4844	PERF. 2832 - 4844
08		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		870 N	433	-0-	-437 B	-0-	433 3	N	-0-		-0-
10		961 N	441	-0-	-520 B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
11		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-		-0-
12		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-		-0-
*01		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-		-0-
-----											
CHAPMAN		WELL #:		1A	RRCID ->	168605	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4394	PERF. 2405 - 5484
08		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2400 N	2394	-0-	-6 B	-0-	2394 3	N	-0-		-0-
10		2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329 3	N	-0-		-0-
11		2250 N	2007	-0-	-243 B	-0-	2007 3	N	-0-		-0-
12		2480 N	1733	-0-	-747 B	-0-	1733 3	N	-0-		-0-
*01		2325 N	1408	-0-	-917 B	-0-	1408 3	N	-0-		-0-
-----											
SHELTON		WELL #:		8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 2491 - 5428
08		1364 N	3360	-0-	1996 B	-595	3360 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-595							
09		3540 N	3289	-0-	-251 B	-595	3289 3	N	-0-		-0-
10		3565 N	3395	-0-	-170 B	-595	3395 3	N	-0-		-0-
11		3240 N	3105	-0-	-135 B	-595	3105 3	N	-0-		-0-
12		3410 N	3132	-0-	-278 B	-595	3132 3	N	-0-		-0-
*01		3410 N	3183	-0-	-227 B	-595	3183 3	N	-0-		-0-
-----											
SHELTON		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 1892 - 5175
08		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
10		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-		-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
12		1271 N	1222	-0-	-49 B	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
*01		1271 N	1191	-0-	-80 B	-0-	1191 3	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244	PERF. 2307 - 2721
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
POLING "26-27"		WELL #:		1H	RRCID ->	172106	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2213 - 4800
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
POLING "29-30"		WELL #:		C 3H	RRCID ->	172107	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2798 - 4825
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
POLING -26-		WELL #:		6H	RRCID ->	172108	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2413 - 5000
08	2286 N	2286	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
09	2321 N	2321	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
10	2108 N	1978	-0-	-130	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	2220 N	1727	-0-	-493	B	-0-	N	-0-	-0-		
12	2387 N	1726	-0-	-661	B	-0-	N	-0-	-0-		
*01	1984 N	1741	-0-	-243	B	-0-	N	-0-	-0-		
DEAHL -B-		WELL #:		17	RRCID ->	172909	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	3161	PERF. 2631 - 3074
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
BIVINS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	175320	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2240 - 4530
08	3137	3964	-0-	827	B	8816	N	3964 3	-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	8816	B	9703	N	3797 3	-0-		
09	2910	3797	-0-	887	B	3797	N	-0-	-0-		
10	1633	3819	-0-	2186	B	11889	N	3819 3	-0-		
11	1425	3534	-0-	2109	B	13998	N	3534 3	-0-		
12	3733	3535	-0-	-198	B	13800	N	3535 3	-0-		
*01	2672	3450	-0-	778	B	14578	N	3450 3	-0-		
CARVER, W.A.		WELL #:		2	RRCID ->	176456	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2910 - 3174
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	178321	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	2656	PERF. 2190 - 2600
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1116 N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1095 N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3	N	-0-	-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	3	N	-0-	-0-
11	1080 N	893	-0-	-187	B	-0-	893	3	N	-0-	-0-
12	1147 N	826	-0-	-321	B	-0-	826	3	N	-0-	-0-
*01	1054 N	791	-0-	-263	B	-0-	791	3	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS FEE		WELL #:		10	RRCID ->	179634	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2360 - 2940
08	1544 N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1560 N	1445	-0-	-115	B	-0-	1445	3	N	-0-	-0-
10	1550 N	1263	-0-	-287	B	-0-	1263	3	N	-0-	-0-
11	1500 N	834	-0-	-666	B	-0-	834	3	N	-0-	-0-
12	1488 N	939	-0-	-549	B	-0-	939	3	N	-0-	-0-
*01	1271 N	972	-0-	-299	B	-0-	972	3	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS A		WELL #:		19	RRCID ->	179643	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2152 - 5194
08	1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1410 N	1245	-0-	-165	B	-0-	1245	3	N	-0-	-0-
10	1240 N	1038	-0-	-202	B	-0-	1038	3	N	-0-	-0-
11	1230 N	579	-0-	-651	B	-0-	579	3	N	-0-	-0-
12	1302 N	850	-0-	-452	B	-0-	850	3	N	-0-	-0-
*01	1023 N	944	-0-	-79	B	-0-	944	3	N	-0-	-0-
-----											
DEAHL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	179801	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2790 - 3047
08	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1050 N	674	-0-	-376	B	-0-	674	3	N	-0-	-0-
10	868 N	678	-0-	-190	B	-0-	678	3	N	-0-	-0-
11	810 N	562	-0-	-248	B	-0-	562	3	N	-0-	-0-
12	682 N	623	-0-	-59	B	-0-	623	3	N	-0-	-0-
*01	682 N	607	-0-	-75	B	-0-	607	3	N	-0-	-0-
-----											
BENNETT		WELL #:		A 3	RRCID ->	179946	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2284 - 2790
08	3627	4141	-0-	514	B	6756	4141	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			6756							
09	3368	4212	-0-	844	B	7600	4212	3	N	-0-	-0-
10	1934	3502	-0-	1568	B	9168	3502	3	N	-0-	-0-
11	1687	3209	-0-	1522	B	10690	3209	3	N	-0-	-0-
12	4671	3057	-0-	-1614	B	9076	3057	3	N	-0-	-0-
*01	5092	3152	-0-	-1940	B	7136	3152	3	N	-0-	-0-
-----											
HERRING		WELL #:		203	RRCID ->	186969	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2808 - 5597
08	2511 N	2212	-0-	-299	B	-0-	2212	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2250 N	2088	-0-	-162	B	-0-	2088	3	N	-0-	-0-
10	2167 N	2167	-0-	-0-	B	-0-	2167	3	N	-0-	-0-
11	2130 N	1618	-0-	-512	B	-0-	1618	3	N	-0-	-0-
12	2170 N	1472	-0-	-698	B	-0-	1472	3	N	-0-	-0-
*01	2170 N	1514	-0-	-656	B	-0-	1514	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HERRING		WELL #:		201	RRCID ->	186970	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	2712 - 3094
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1140 N	974	-0-	-166 B	-0-	974	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1046	-0-	-101 B	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
11	1050 N	978	-0-	-72 B	-0-	978	3	N	-0-			-0-
12	992 N	837	-0-	-155 B	-0-	837	3	N	-0-			-0-
*01	1054 N	885	-0-	-169 B	-0-	885	3	N	-0-			-0-
-----												
HERRING		WELL #:		202	RRCID ->	188283	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2857 - 3171
08	1054 N	940	-0-	-114 B	-0-	940	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
10	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
11	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	3	N	-0-			-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3	N	-0-			-0-
*01	1674 N	1444	-0-	-230 B	-0-	1444	3	N	-0-			-0-
-----												
HERRING		WELL #:		205	RRCID ->	188876	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2732 - 5826
08	2325 N	2264	-0-	-61 B	-0-	2264	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2490 N	2184	-0-	-306 B	-0-	2184	3	N	-0-			-0-
10	2449 N	2281	-0-	-168 B	-0-	2281	3	N	-0-			-0-
11	2190 N	2085	-0-	-105 B	-0-	2085	3	N	-0-			-0-
12	2263 #	1565	-0-	-698 B	-698	1565	3	N	-0-			-0-
*01	2294 N	2155	-0-	-139 B	-698	2155	3	N	-0-			-0-
-----												
HERRING		WELL #:		206	RRCID ->	188942	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2972 - 5603
08	2325 N	1951	-0-	-374 B	-0-	1951	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2160 N	1902	-0-	-258 B	-0-	1902	3	N	-0-			-0-
10	2046 N	1975	-0-	-71 B	-0-	1975	3	N	-0-			-0-
11	1890 N	1823	-0-	-67 B	-0-	1823	3	N	-0-			-0-
12	1953 N	1802	-0-	-151 B	-0-	1802	3	N	-0-			-0-
*01	1984 N	1806	-0-	-178 B	-0-	1806	3	N	-0-			-0-
-----												
BENNETT		WELL #:		A 4	RRCID ->	189192	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2335 - 2710
08	4929 #	4733	-0-	-196 B	-7803	4733	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6463	CANCELLED UNDERAGE ->		-1340						
09	5010 N	4863	-0-	-147 B	-6463	4863	3	N	-0-			-0-
10	2983 N	4888	-0-	1905 B	-4558	4888	3	N	-0-			-0-
11	2610 N	4486	-0-	1876 B	-2682	4486	3	N	-0-			-0-
12	5022 N	4369	-0-	-653 B	-2682	4369	3	N	-0-			-0-
*01	5177 #	4491	-0-	-686 B	-3368	4491	3	N	-0-			-0-
-----												
HERRING A&B		WELL #:		A 51	RRCID ->	190129	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2756 - 3064
08	2600 N	1185	-0-	-1415 B	5012	1185	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		5012									
09	3000 N	1111	-0-	-1889 B	3123	1111	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	1048	-0-	-2052 B	1071	1048	3	N	-0-			-0-
11	1876 N	805	-0-	-1071 B	-0-	805	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	860	-0-	-287 B	-0-	860	3	N	-0-			-0-
*01	1054 N	849	-0-	-205 B	-0-	849	3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SMITH, ETHEL		WELL #:		10	RRCID ->	190177	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2888 - 5726
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1143	-0-	-327 B	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1165	-0-	-509 B	-0-	1165	3	N	-0-			-0-
*01	1333 N	841	-0-	-492 B	-0-	841	3	N	-0-			-0-
-----												
BARNHILL		WELL #:		491	RRCID ->	190291	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2870 - 3525
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HERRING		WELL #:		204A	RRCID ->	191416	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2851 - 5445
08	1953 N	1743	-0-	-210 B	-0-	1743	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1770 N	1667	-0-	-103 B	-0-	1667	3	N	-0-			-0-
10	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1531	-0-	-149 B	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1444	-0-	-292 B	-0-	1444	3	N	-0-			-0-
*01	1726 N	1489	-0-	-237 B	-0-	1489	3	N	-0-			-0-
-----												
MCBRIDE		WELL #:		98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1850 - 2300
08	6970	7224	-0-	254 B	3251	780	1	6444	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 3251											
09	6371	6532	-0-	161 B	3412	727	1	5805	3	N	-0-	-0-
10	3426	5496	-0-	2070 B	5482	427	1	5069	3	N	-0-	-0-
11	2991	4969	-0-	1978 B	7460	455	1	4514	3	N	-0-	-0-
12	8097	5212	-0-	-2885 B	4575	434	1	4778	3	N	-0-	-0-
*01	5744	5593	-0-	-151 B	4424	468	1	5125	3	N	-0-	-0-
-----												
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-			-0-
12	341 N	232	-0-	-109 B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
*01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3	N	-0-			-0-
-----												
PERKY		WELL #:		19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2482 - 3004
08	2015 N	1683	-0-	-332 B	-0-	1683	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1770 N	1715	-0-	-55 B	-0-	1715	3	N	-0-			-0-
10	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3	N	-0-			-0-
11	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
12	1767 N	1459	-0-	-308 B	-0-	1459	3	N	-0-			-0-
*01	1798 N	1443	-0-	-355 B	-0-	1443	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. HERRING A&B		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		WELL #: A 40		RRCID -> 199126		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2850 - 3228	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2600 N	2559	-0-	-41 B	11500	2559 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		11500								
09	3000 N	2371	-0-	-629 B	10871	2371 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	1630	-0-	-1470 B	9401	1630 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	1817	-0-	-1183 B	8218	1817 3	N	-0-			-0-
12	8824	1796	-0-	-7028 B	1190	1796 3	N	-0-			-0-
*01	2916 N	1726	-0-	-1190 B	-0-	1726 3	N	-0-			-0-
-----											
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #: 11		RRCID -> 199285		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 3393		PERF. 3062 - 3160	
08	248 N	181	-0-	-67 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
12	372 N	230	-0-	-142 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
*01	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
-----											
DEAHL, C. E.		WELL #: 21A		RRCID -> 199393		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2466 - 2860	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HERRING		WELL #: B 15		RRCID -> 199953		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 2854 - 3158	
08	3100 N	1030	-0-	-2070 B	1509	1030 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		1509								
09	2488 N	979	-0-	-1509 B	-0-	979 3	N	-0-			-0-
10	961 N	882	-0-	-79 B	-0-	882 3	N	-0-			-0-
11	990 N	787	-0-	-203 B	-0-	787 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	691	-0-	-332 B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
*01	868 N	740	-0-	-128 B	-0-	740 3	N	-0-			-0-
-----											
CARVER A		WELL #: 3		RRCID -> 200227		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 2858 - 3198	
08	1457 N	1254	-0-	-203 B	-0-	1254 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1320 N	1107	-0-	-213 B	-0-	1107 3	N	-0-			-0-
10	1302 N	1103	-0-	-199 B	-0-	1103 3	N	-0-			-0-
11	1200 N	984	-0-	-216 B	-0-	984 3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1102	-0-	-45 B	-0-	1102 3	N	-0-			-0-
*01	1116 N	881	-0-	-235 B	-0-	881 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS D		WELL #: 1H		RRCID -> 202617		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2613 - 5488	
08	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3	N	-0-			-0-
11	930 N	900	-0-	-30 B	-0-	900 3	N	-0-			-0-
12	992 N	803	-0-	-189 B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
*01	1023 N	876	-0-	-147 B	-0-	876 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
CARVER, W. A.		WELL #:		4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	2956 - 3162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
10		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
11		120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
12		124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
*01		93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS D		WELL #:		20H	RRCID ->	203246	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2477 - 5848
08		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N	794	-0-	-286 B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
10		1085 N	751	-0-	-334 B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
11		840 N	721	-0-	-119 B	-0-	721 3	N	-0-			-0-
12		806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790 3	N	-0-			-0-
*01		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS D		WELL #:		21H	RRCID ->	203262	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	2359 - 4830
08		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
10		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
11		480 N	386	-0-	-94 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
12		465 N	346	-0-	-119 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
*01		465 N	353	-0-	-112 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
-----												
BARNHILL		WELL #:		501	RRCID ->	203617	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	2867 - 3380
08		1886 N	1012	-0-	-874 B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3	N	-0-			-0-
10		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
11		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
12		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
*01		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3	N	-0-			-0-
-----												
WEBSTER		WELL #:		2083	RRCID ->	203684	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	3613	PERF.	2874 - 3070
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
READ		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2635 - 4586
08		6510 #	5811	-0-	-699 B	-7171	5811 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6421	CANCELLED UNDERAGE	->	-750					
09		6180 N	6037	-0-	-143 B	-6421	6037 3	N	-0-			-0-
10		5177 N	5958	-0-	781 B	-5640	5958 3	N	-0-			-0-
11		4621 N	5769	-0-	1148 B	-4492	5769 3	N	-0-			-0-
12		6231 N	5209	-0-	-1022 B	-4492	5209 3	N	-0-			-0-
*01		6510 #	5692	-0-	-818 B	-5310	5692 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2589 - 5414
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2729 N	3271	-0-	542 B	-0-	3271	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3870 N	3520	-0-	-350 B	-0-	3520	3	N	-0-		-0-
10	3534 N	3534	-0-	-0- B	-0-	3534	3	N	-0-		-0-
11	3347 N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	3	N	-0-		-0-
12	3627 N	2699	-0-	-928 B	-0-	2699	3	N	-0-		-0-
*01	3534 N	2961	-0-	-573 B	-0-	2961	3	N	-0-		-0-
-----											
SMITH, ETHEL		WELL #:		54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2534 - 5287
08	1643 N	1614	-0-	-29 B	-0-	1614	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3	N	-0-		-0-
10	1519 N	1400	-0-	-119 B	-0-	1400	3	N	-0-		-0-
11	1560 N	1430	-0-	-130 B	-0-	1430	3	N	-0-		-0-
12	1643 N	1592	-0-	-51 B	-0-	1592	3	N	-0-		-0-
*01	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3	N	-0-		-0-
-----											
BYRD		WELL #:		2	RRCID ->	209635	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2240 - 5637
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HERRING -A-		WELL #:		4	RRCID ->	210549	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4875 - 5634
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SMITH, ETHEL		WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2526 - 6050
08	3255 N	2372	-0-	-883 B	-0-	2372	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2970 N	2621	-0-	-349 B	-0-	2621	3	N	-0-		-0-
10	4236 N	4236	-0-	-0- B	-0-	4236	3	N	-0-		-0-
11	3511 N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	3	N	-0-		-0-
12	2697 N	2250	-0-	-447 B	-0-	2250	3	N	-0-		-0-
*01	4247 N	2894	-0-	-1353 B	-0-	2894	3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS FEE		WELL #:		11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF. 0 - 5282
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3	N	-0-		-0-
10	527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481	3	N	-0-		-0-
11	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3	N	-0-		-0-
12	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3	N	-0-		-0-
*01	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BIVINS D		WELL #:		23 H	RRCID ->	214770	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2300 -	5667
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2160 N	2098	-0-	-62 B	-0-	2098	3	N	-0-			-0-
10		2480 N	2403	-0-	-77 B	-0-	2403	3	N	-0-			-0-
11		2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3	N	-0-			-0-
12		2170 N	1834	-0-	-336 B	-0-	1834	3	N	-0-			-0-
*01		2418 N	2255	-0-	-163 B	-0-	2255	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2437 -	5198
08		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3	N	-0-			-0-
10		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	3	N	-0-			-0-
11		810 N	580	-0-	-230 B	-0-	580	3	N	-0-			-0-
12		775 N	54	-0-	-721 B	-0-	54	3	N	-0-			-0-
*01		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2807 -	3197
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2704 -	3940
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2806 -	3195
08		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3	N	-0-			-0-
10		744 N	569	-0-	-175 B	-0-	569	3	N	-0-			-0-
11		780 N	398	-0-	-382 B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
12		775 N	432	-0-	-343 B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
*01		558 N	301	-0-	-257 B	-0-	301	3	N	-0-			-0-
-----													
RILEY AFGK		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	2836 -	3100
08		434 N	254	-0-	-180 B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		300 N	234	-0-	-66 B	-0-	234	3	N	-0-			-0-
10		248 N	116	-0-	-132 B	-0-	116	3	N	-0-			-0-
11		240 N	156	-0-	-84 B	-0-	156	3	N	-0-			-0-
12		248 N	113	-0-	-135 B	-0-	113	3	N	-0-			-0-
*01		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
CARVER, W.A.		WELL #:		30	RRCID ->	223860	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2856 - 3140
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
LUCAS		WELL #:		12	RRCID ->	225741	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 2852 - 3030
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
POLING 30C		WELL #:		1	RRCID ->	226790	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2920 - 2930
08	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	215	-0-	-25	B	-0-	215	3	N	-0-	
10	248 N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3	N	-0-	
11	270 N	216	-0-	-54	B	-0-	216	3	N	-0-	
12	217 N	178	-0-	-39	B	-0-	178	3	N	-0-	
*01	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-	
-----											
HERRING A&B		WELL #:		A 5A	RRCID ->	227382	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2816 - 5703
08	3100 N	928	-0-	-2172	B	2206	928	3	N	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			2206							
09	3000 N	883	-0-	-2117	B	89	883	3	N	-0-	
10	1082 N	993	-0-	-89	B	-0-	993	3	N	-0-	
11	900 N	762	-0-	-138	B	-0-	762	3	N	-0-	
12	899 N	762	-0-	-137	B	-0-	762	3	N	-0-	
*01	992 N	705	-0-	-287	B	-0-	705	3	N	-0-	
-----											
READ		WELL #:		32	RRCID ->	234105	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	2873	PERF. 2631 - 5473
08	1550 N	1323	-0-	-227	B	-0-	1323	3	N	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1410 N	1286	-0-	-124	B	-0-	1286	3	N	-0-	
10	1395 N	1331	-0-	-64	B	-0-	1331	3	N	-0-	
11	1290 N	1247	-0-	-43	B	-0-	1247	3	N	-0-	
12	1333 #	1072	-0-	-261	B	-261	1072	3	N	-0-	
*01	1333 N	1228	-0-	-105	B	-261	1228	3	N	-0-	
-----											
PERKY		WELL #:		20	RRCID ->	234292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2503 - 5344
08	1519 N	1384	-0-	-135	B	-0-	1384	3	N	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1380 N	1354	-0-	-26	B	-0-	1354	3	N	-0-	
10	1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3	N	-0-	
11	1350 N	1296	-0-	-54	B	-0-	1296	3	N	-0-	
12	1395 N	1142	-0-	-253	B	-0-	1142	3	N	-0-	
*01	1395 N	1195	-0-	-200	B	-0-	1195	3	N	-0-	

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. JOHNSON -G-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
				WELL #:	1A	RRCID ->	234295	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2224 -	4631
08		4464 #	3552	-0-	-912 B	-6373	3552	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4149	CANCELLED UNDERAGE	->	-2224						
09		3900 N	2367	-0-	-1533 B	-4149	2367	3		N	-0-			-0-
10		2260 N	3760	-0-	1500 B	-2649	3760	3		N	-0-			-0-
11		1977 N	3440	-0-	1463 B	-1186	3440	3		N	-0-			-0-
12		2449 N	3459	-0-	1010 B	-176	3459	3		N	-0-			-0-
*01		4464 #	3481	-0-	-983 B	-1159	3481	3		N	-0-			-0-
-----														
				WELL #:	1A	RRCID ->	234558	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2335 -	5276
08		6324 #	4572	-0-	-1752 B	-10383	4572	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-8982	CANCELLED UNDERAGE	->	-1401						
09		4500 N	5133	-0-	633 B	-8349	5133	3		N	-0-			-0-
10		4402 N	5225	-0-	823 B	-7526	5225	3		N	-0-			-0-
11		4079 N	4554	-0-	475 B	-7051	4554	3		N	-0-			-0-
12		5301 N	4434	-0-	-867 B	-7051	4434	3		N	-0-			-0-
*01		5301 #	4454	-0-	-847 B	-7898	4454	3		N	-0-			-0-
-----														
				WELL #:	1A	RRCID ->	234560	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2255 -	5216
08		1674 N	2172	-0-	498 B	-705	2172	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-705						
09		2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
10		2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
11		1990 N	1880	-0-	-110 B	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
12		2232 N	1744	-0-	-488 B	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
*01		2201 N	1790	-0-	-411 B	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
-----														
				WELL #:	2A	RRCID ->	238295	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2343 -	5308
08		1426 N	1381	-0-	-45 B	-1608	1381	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-1608						
09		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
10		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
11		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
12		1767 N	1375	-0-	-392 B	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
*01		1705 N	1437	-0-	-268 B	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
-----														
				WELL #:	3	RRCID ->	242132	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	3785	PERF.	2914 -	3154
08		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
10		992 N	793	-0-	-199 B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
11		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	3		N	-0-			-0-
12		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3		N	-0-			-0-
*01		806 N	463	-0-	-343 B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
-----														
				WELL #:	18	RRCID ->	242475	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3050 -	5907
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
PRITCHARD -B-		WELL #:		13	RRCID ->	242698	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2655 -	5523
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	3038 N	2825	-0-	-213 B	-1123	2825	3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-128	CANCELLED UNDERAGE	->	-995						
09	3270 N	3191	-0-	-79 B	-128	3191	3	N	-0-		-0-		
10	2479 N	3066	-0-	587 B	459	3066	3	N	-0-		-0-		
11	2176 N	2644	-0-	468 B	927	2644	3	N	-0-		-0-		
12	3832 N	2905	-0-	-927 B	-0-	2905	3	N	-0-		-0-		
*01	3379 #	2842	-0-	-537 B	-537	2842	3	N	-0-		-0-		
-----													
BURNETT -J-		WELL #:		1A	RRCID ->	242766	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2312 -	5484
08	1612 N	2015	-0-	403 B	-3166	2015	3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-3166						
09	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	3	N	-0-		-0-		
10	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	3	N	-0-		-0-		
11	1950 N	1822	-0-	-128 B	-0-	1822	3	N	-0-		-0-		
12	2139 N	1694	-0-	-445 B	-0-	1694	3	N	-0-		-0-		
*01	2046 N	1691	-0-	-355 B	-0-	1691	3	N	-0-		-0-		
-----													
HERRING -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	244432	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2667 -	5540
08	3100 N	2157	-0-	-943 B	6688	2157	3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			6688									
09	3000 N	2311	-0-	-689 B	5999	2311	3	N	-0-		-0-		
10	3100 N	2407	-0-	-693 B	5306	2407	3	N	-0-		-0-		
11	3000 N	2340	-0-	-660 B	4646	2340	3	N	-0-		-0-		
12	6890 R	2244	-0-	-4646 B	-0-	2244	3	N	-0-		-0-		
*01	2418 N	692	-0-	-1726 B	-0-	692	3	N	-0-		-0-		
-----													
CHARLESS		WELL #:		5H	RRCID ->	244465	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2859 -	5380
08	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3	N	-0-		-0-		
10	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3	N	-0-		-0-		
11	1410 N	1285	-0-	-125 B	-0-	1285	3	N	-0-		-0-		
12	1364 N	1354	-0-	-10 B	-0-	1354	3	N	-0-		-0-		
*01	1395 N	1366	-0-	-29 B	-0-	1366	3	N	-0-		-0-		
-----													
G.W. DEAHL		WELL #:		8A	RRCID ->	244467	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2541 -	5485
08	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3	N	-0-		-0-		
12	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	3	N	-0-		-0-		
*01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3	N	-0-		-0-		
-----													
BARNHILL		WELL #:		4101	RRCID ->	248733	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	3084 -	5810
08	837 N	651	-0-	-186 B	-0-	651	3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3	N	-0-		-0-		
10	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3	N	-0-		-0-		
11	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3	N	-0-		-0-		
12	1023 N	584	-0-	-439 B	-0-	584	3	N	-0-		-0-		
*01	1116 N	803	-0-	-313 B	-0-	803	3	N	-0-		-0-		



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BARNHILL		WELL #:		3502	RRCID ->	250020	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2924 - 5829	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	136	-0-	-112 B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
12	186 N	85	-0-	-101 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
*01	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
-----												
DUNAWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	250021	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2322 - 4273	
08	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2349 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144 3		N	-0-			-0-
10	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167 3		N	-0-			-0-
11	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059 3		N	-0-			-0-
12	2201 N	2094	-0-	-107 B	-0-	2094 3		N	-0-			-0-
*01	2170 N	2003	-0-	-167 B	-0-	2003 3		N	-0-			-0-
-----												
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	250059	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2253 - 4670	
08	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 3		N	-0-			-0-
10	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 3		N	-0-			-0-
11	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199 3		N	-0-			-0-
12	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 3		N	-0-			-0-
*01	2201 N	1905	-0-	-296 B	-0-	1905 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS D		WELL #:		27H	RRCID ->	251369	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2437 - 5260	
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3		N	-0-			-0-
*01	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 3		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT -G-		WELL #:		2A	RRCID ->	252966	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2375 - 4665	
08	5983 #	6120	-0-	137 B	-5382	6120 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4683	CANCELLED UNDERAGE ->		-699						
09	4290 N	6249	-0-	1959 B	-2724	6249 3		N	-0-			-0-
10	3061 N	6545	-0-	3484 B	760	6545 3		N	-0-			-0-
11	2677 N	5463	-0-	2786 B	3546	5463 3		N	-0-			-0-
12	8806 N	5260	-0-	-3546 B	-0-	5260 3		N	-0-			-0-
*01	6470	5316	-0-	-1154 B	-1154	5316 3		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	252969	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2470 - 4687	
08	1705 N	1967	-0-	262 B	-4957	1967 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1397	CANCELLED UNDERAGE ->		-3560						
09	1740 N	1707	-0-	-33 B	-1397	1707 3		N	-0-			-0-
10	1336 N	1691	-0-	355 B	-1042	1691 3		N	-0-			-0-
11	1171 N	2099	-0-	928 B	-114	2099 3		N	-0-			-0-
12	1949 N	2063	-0-	114 B	-0-	2063 3		N	-0-			-0-
*01	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BLASDEL		WELL #:		1AH	RRCID ->	252975	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2472 - 4443	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1550 N	886	-0-	-664 B	-0-	886	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1680 N	1067	-0-	-613 B	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
10	1305 N	919	-0-	-386 B	-0-	919	3	N	-0-			-0-
11	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3	N	-0-			-0-
12	1116 N	863	-0-	-253 B	-0-	863	3	N	-0-			-0-
*01	930 N	897	-0-	-33 B	-0-	897	3	N	-0-			-0-
-----												
DEAHL, C. E.		WELL #:		21 B	RRCID ->	254246	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	2785	PERF. 2493 - 5490	
08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	570 N	506	-0-	-64 B	-0-	506	3	N	-0-			-0-
10	589 N	484	-0-	-105 B	-0-	484	3	N	-0-			-0-
11	480 N	446	-0-	-34 B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
12	527 N	474	-0-	-53 B	-0-	474	3	N	-0-			-0-
*01	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453	3	N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		3122	RRCID ->	254253	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2210 - 5423	
08	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	3	N	-0-			-0-
10	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	3	N	-0-			-0-
11	2400 N	2087	-0-	-313 B	-0-	2087	3	N	-0-			-0-
12	2232 N	1904	-0-	-328 B	-0-	1904	3	N	-0-			-0-
*01	2387 N	1937	-0-	-450 B	-0-	1937	3	N	-0-			-0-
-----												
LUCAS		WELL #:		12A	RRCID ->	254497	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2970 - 5970	
08	1116 N	761	-0-	-355 B	-0-	761	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	960 N	710	-0-	-250 B	-0-	710	3	N	-0-			-0-
10	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3	N	-0-			-0-
11	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3	N	-0-			-0-
12	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3	N	-0-			-0-
*01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
-----												
STEWART		WELL #:		29A	RRCID ->	255325	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2840 - 5417	
08	3689 N	3571	-0-	-118 B	-0-	3571	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3570 N	2777	-0-	-793 B	-0-	2777	3	N	-0-			-0-
10	3596 N	2940	-0-	-656 B	-0-	2940	3	N	-0-			-0-
11	3450 N	3431	-0-	-19 B	-0-	3431	3	N	-0-			-0-
12	3851 N	3851	-0-	-0- B	-0-	3851	3	N	-0-			-0-
*01	4597 N	4597	-0-	-0- B	-0-	4597	3	N	-0-			-0-
-----												
SUMMERS		WELL #:		3	RRCID ->	255698	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2525 - 5810	
08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	466	-0-	-134 B	-0-	466	3	N	-0-			-0-
10	527 N	461	-0-	-66 B	-0-	461	3	N	-0-			-0-
11	510 N	429	-0-	-81 B	-0-	429	3	N	-0-			-0-
12	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
*01	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BIVINS A		//CONT.// //CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
				501545		WELL #: A 21	RRCID -> 259651	COMPL. DATE 09/17/2010	TOTAL DEPTH 2763	PERF. 2104 - 2763	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
11	480 N	390	-0-	-90 B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
12	527 N	389	-0-	-138 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
*01	434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
-----											
UNDERWOOD-JOHNSON				WELL #: 1A	RRCID -> 259869	COMPL. DATE 03/08/2010	TOTAL DEPTH 2828	PERF. 2200 - 5518			
08	2666 N	2500	-0-	-166 B	-0-	2500 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2640 N	2470	-0-	-170 B	-0-	2470 3	N	-0-			-0-
10	2852 N	2552	-0-	-300 B	-0-	2552 3	N	-0-			-0-
11	2430 N	2331	-0-	-99 B	-0-	2331 3	N	-0-			-0-
12	2542 #	2341	-0-	-201 B	-201	2341 3	N	-0-			-0-
*01	2542 N	2079	-0-	-463 B	-201	2079 3	N	-0-			-0-
-----											
RUSSELL				WELL #: 5A	RRCID -> 260131	COMPL. DATE 10/07/2010	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2861 - 3225			
08	1581 N	1374	-0-	-207 B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3	N	-0-			-0-
10	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 3	N	-0-			-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1363	-0-	-187 B	-0-	1363 3	N	-0-			-0-
*01	1612 N	534	-0-	-1078 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS A				WELL #: A 22	RRCID -> 260181	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 2515	PERF. 2150 - 5415			
08	5270 #	4835	-0-	-435 B	-5466	4835 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -4350 CANCELLED UNDERAGE -> -1116										
09	5160 N	5251	-0-	91 B	-4259	5251 3	N	-0-			-0-
10	3489 N	4843	-0-	1354 B	-2905	4843 3	N	-0-			-0-
11	3059 N	5175	-0-	2116 B	-789	5175 3	N	-0-			-0-
12	5425 N	4830	-0-	-595 B	-789	4830 3	N	-0-			-0-
*01	5425 #	5219	-0-	-206 B	-995	5219 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS A				WELL #: A 20	RRCID -> 261446	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 2985	PERF. 2385 - 5642			
08	4457 N	4457	-0-	-0- B	-0-	4457 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4640 N	4640	-0-	-0- B	-0-	4640 3	N	-0-			-0-
10	3755 N	4570	-0-	815 B	815	4570 3	N	-0-			-0-
11	3304 N	4154	-0-	850 B	1665	4154 3	N	-0-			-0-
12	5653 N	3988	-0-	-1665 B	-0-	3988 3	N	-0-			-0-
*01	4805 #	3981	-0-	-824 B	-824	3981 3	N	-0-			-0-
-----											
PRITCHARD -C-				WELL #: 10	RRCID -> 269372	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 2795 - 3160			
08	899 N	715	-0-	-184 B	-0-	715 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
10	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3	N	-0-			-0-
12	806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769 3	N	-0-			-0-
*01	806 N	715	-0-	-91 B	-0-	715 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
CARVER, H.W.		WELL #:		20	RRCID ->	273970	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3110 - 3466
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	992 N	821	-0-	-171 B	-13461	821 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-13461						
09	810 N	790	-0-	-20 B	-0-	790 3	N	-0-		-0-	
10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-		-0-	
11	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3	N	-0-		-0-	
12	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 3	N	-0-		-0-	
*01	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3	N	-0-		-0-	
-----											
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771							
AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
PARAMOUNT		WELL #:		A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OTIS		WELL #:		2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
JOHNSON, M. T.		WELL #:		1	RRCID ->	025255	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1978 - 2600
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//	502771							
WHITTENBURG		WELL #:	2	RRCID -> 025266	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
WHITTENBURG		WELL #:	3	RRCID -> 025267	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
PARAMOUNT		WELL #:	2R	RRCID -> 218802	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2168 - 2700		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
OTIS P		WELL #:	2R	RRCID -> 229946	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2212 - 2610		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
LOSURE, KEN		509289								
BEAVERS		WELL #:	1	RRCID -> 024322	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
EVANS, C. E.		WELL #:	1	RRCID -> 024345	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

-----																		
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER							
LOSURE, KEN		//CONT.//		509289														
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		7	RRCID ->	024370	COMPL. DATE	01/07/1935	TOTAL DEPTH	2659	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
WILLIAMS, M. G.		WELL #:		1	RRCID ->	024402	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
PRITCHARD		WELL #:		A 1	RRCID ->	025673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	350					N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			350													
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	350					N	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	350					N	NO RPT					-0-
-----																		
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	025682	COMPL. DATE	10/02/1950	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2915 - 3015							
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
HOUSTON BANK & TRUST CO.		WELL #:		1	RRCID ->	041955	COMPL. DATE	01/31/1967	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2998 - 3076							
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
PRITCHARD, SALLY -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	096248	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2926 - 3152							
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LOSURE, KEN		//CONT.//		509289								
ADAMS-COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	104904	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2986 - 3062
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----												
HOUSTON BANK & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	107660	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2933 - 2988
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----												
ADAMS-COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	109529	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	3203	PERF.	2912 - 2934
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----												
HOUSTON BANK & TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	115969	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3062 - 3090
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----												
PURVIS		WELL #:		1	RRCID ->	164565	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2614	PERF.	2400 - 2614
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----												
WEATHERLY, MAGGIE		WELL #:		45	RRCID ->	179871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	2694 - 2830
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
MAC 5 OPERATING, LLC			519562						
CULLER		WELL #:	4	RRCID -> 146198	COMPL. DATE 08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3180 - 3305	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
11	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
-----									
MAKAR PRODUCTION COMPANY			522986						
BAIRD		WELL #:	1	RRCID -> 024284	COMPL. DATE 04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 3	N	-0-	-0-
10	1457 N	1313	-0-	-144 B	-0-	1313 3	N	-0-	-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 3	N	-0-	-0-
12	1457 N	1041	-0-	-416 B	-0-	1041 3	N	-0-	-0-
01	1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299 3	N	-0-	-0-
-----									
CAVIN		WELL #:	1	RRCID -> 024292	COMPL. DATE 05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A	
08	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3	N	-0-	-0-
10	1674 N	1191	-0-	-483 B	-0-	1191 3	N	-0-	-0-
11	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3	N	-0-	-0-
12	1550 N	1218	-0-	-332 B	-0-	1218 3	N	-0-	-0-
*01	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 3	N	-0-	-0-
-----									
HEAP		WELL #:	1	RRCID -> 024300	COMPL. DATE 07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A	
08	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-	-0-
10	806 N	653	-0-	-153 B	-0-	653 3	N	-0-	-0-
11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-	-0-
12	775 N	629	-0-	-146 B	-0-	629 3	N	-0-	-0-
*01	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-	-0-
-----									
HODGES		WELL #:	2	RRCID -> 024303	COMPL. DATE 01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A	
08	1333 N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-	-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-	-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-	-0-
12	1240 N	1154	-0-	-86 B	-0-	1154 3	N	-0-	-0-
*01	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 3	N	-0-	-0-
-----									
MARTIN		WELL #:	1	RRCID -> 024308	COMPL. DATE 11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A	
08	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-						
09	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 3	N	-0-	-0-
10	1767 N	1478	-0-	-289 B	-0-	1478 3	N	-0-	-0-
11	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3	N	-0-	-0-
12	1736 N	1299	-0-	-437 B	-0-	1299 3	N	-0-	-0-
*01	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3	N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986									
PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3069 #	2565	-0-	-504 B	-5504	2565 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3091	CANCELLED UNDERAGE	->	-2413						
09		2970 #	2747	-0-	-223 B	-3314	2747 3		N	-0-			-0-
10		3069 #	2503	-0-	-566 B	-3880	2503 3		N	-0-			-0-
11		2820 #	2861	-0-	41 B	-3839	2861 3		N	-0-			-0-
12		2852 N	2060	-0-	-792 B	-3839	2060 3		N	-0-			-0-
01		2511 N	2654	-0-	143 B	-3696	2654 3		N	-0-			-0-
-----													
POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A		
08		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
10		1457 N	1232	-0-	-225 B	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
11		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
12		1395 N	1227	-0-	-168 B	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
*01		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 3		N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A		
08		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3		N	-0-			-0-
10		1085 N	1064	-0-	-21 B	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
11		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
12		1333 N	901	-0-	-432 B	-0-	901 3		N	-0-			-0-
*01		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
-----													
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		WELL #:		B 1	RRCID ->	023188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3		N	-0-			-0-
11		60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12		93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39 3		N	-0-			-0-
01		62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19 3		N	-0-			-0-
-----													
PERCIVAL, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	025725	COMPL. DATE	08/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 3		N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3		N	-0-			-0-
11		12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
*01		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
-----													
MCKAY OPERATING LLC		WELL #:		6	RRCID ->	156188	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2739 - 2888		
08		837 N	280	-0-	-557 B	-0-	280 3		N	-0-			7
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		660 N	160	-0-	-500 B	-0-	160 3		N	-0-			7
10		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-			7
11		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3		N	-0-			7
12		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3		N	-0-			7
*01		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3		N	-0-			7

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
MEGG, L.P.				559350						
MCCONNELL				WELL #: E 1	RRCID -> 025731	COMPL. DATE 03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
MCCONNELL				WELL #: F 1	RRCID -> 025732	COMPL. DATE 01/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
BOOTH, LUCILLE				WELL #: 2	RRCID -> 214560	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3014 - 3240	
08	4216 N	3325	-0-	-891	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3180 N	3101	-0-	-79	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	3379 N	NO RPT	-0-	-3379	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	3210 N	NO RPT	-0-	-3210	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	3193 N	NO RPT	-0-	-3193	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563						
MITZIE				WELL #: 8	RRCID -> 174577	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3435 - 3470	
08	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	558 N	349	-0-	-209	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	465 N	367	-0-	-98	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
MINCO OIL AND GAS CO.				569560						
HEXTER				WELL #: 2	RRCID -> 023215	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	825 N	689	-0-	-136	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	763 N	628	-0-	-135	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	837 N	627	-0-	-210	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	660 N	590	-0-	-70	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	651 N	590	-0-	-61	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	620 N	465	-0-	-155	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
CANTRELL				WELL #: 2	RRCID -> 023260	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	341 N	271	-0-	-70	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	330 N	276	-0-	-54	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*01	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560							
CANTRELL		WELL #:		3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	146	-0-	-34 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
*01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
-----											
CANTRELL		WELL #:		4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SAILOR, MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
-----											
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
01	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
-----											
FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560								
HENDRIX		WELL #:		1	RRCID -> 024301		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
10		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
11		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
12		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
*01		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
-----												
KIRBY		WELL #:		1	RRCID -> 024304		COMPL. DATE 03/02/1933		TOTAL DEPTH	2718	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID -> 024313		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	490	-0-	-50 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
10		558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
11		540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
12		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
01		527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
-----												
KIRBY		WELL #:		2	RRCID -> 139994		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 3304	
08		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 3	N	-0-			-0-
10		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 3	N	-0-			-0-
11		1680 N	1401	-0-	-279 B	-0-	1401 3	N	-0-			-0-
12		1798 N	1720	-0-	-78 B	-0-	1720 3	N	-0-			-0-
*01		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3	N	-0-			-0-
-----												
HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID -> 141180		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2698 - 3257	
08		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
10		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
11		360 N	311	-0-	-49 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
12		372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
01		341 N	191	-0-	-150 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560								
MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2466 - 3310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-		841 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-		823 3		N	-0-	-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-		816 3		N	-0-	-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-		824 3		N	-0-	-0-
12	701 N	76	-0-	-625	B	-0-		76 3		N	-0-	-0-
01	517 N	-0-	-0-	-517	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2522 - 3456
08	403 N	325	-0-	-78	B	-0-		325 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	305	-0-	-25	B	-0-		305 3		N	-0-	-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-		335 3		N	-0-	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-		335 3		N	-0-	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-		325 3		N	-0-	-0-
01	341 N	337	-0-	-4	B	-0-		337 3		N	-0-	-0-
-----												
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2654 - 2840
08	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-		542 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-		515 3		N	-0-	-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-		516 3		N	-0-	-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-		489 3		N	-0-	-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-		531 3		N	-0-	-0-
*01	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-		546 3		N	-0-	-0-
-----												
HOLMES, A.		WELL #:		10 U	RRCID ->	162975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2822 - 2975
08	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-		386 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-		383 3		N	-0-	-0-
10	310 N	307	-0-	-3	B	-0-		307 3		N	-0-	-0-
11	360 N	354	-0-	-6	B	-0-		354 3		N	-0-	-0-
12	403 N	340	-0-	-63	B	-0-		340 3		N	-0-	-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-		350 3		N	-0-	-0-
-----												
MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	167431	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2568 - 2804
08	682 N	401	-0-	-281	B	-0-		401 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	302	-0-	-28	B	-0-		302 3		N	-0-	-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-		478 3		N	-0-	-0-
11	390 N	319	-0-	-71	B	-0-		319 3		N	-0-	-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-		569 3		N	-0-	-0-
*01	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-		563 3		N	-0-	-0-
-----												
MISTEX OPERATING, INC.		570432										
BURNETT		WELL #:		C 3	RRCID ->	023843	COMPL. DATE	10/00/1926	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	N/A
08	651 N	508	-0-	-143	B	-0-		508 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-		555 2		N	-0-	-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-		499 2		N	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-		480 2		N	-0-	-0-
12	589 N	554	-0-	-35	B	-0-		554 2		N	-0-	-0-
*01	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-		541 2		N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432								
BURNETT		WELL #:		B 1	RRCID ->	024001	COMPL. DATE	12/26/1949	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	1			N	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-	-0-
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024643	COMPL. DATE	08/19/1959	TOTAL DEPTH	3196	PERF.	N/A
08	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	352	-0-	-98 B	-0-	352	2			N	-0-	-0-
10	341 N	274	-0-	-67 B	-0-	274	2			N	-0-	-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-	-0-
12	372 N	302	-0-	-70 B	-0-	302	2			N	-0-	-0-
*01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-	-0-
-----												
PERKINS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024646	COMPL. DATE	01/30/1959	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	N/A
08	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-	-0-
10	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-	-0-
11	270 N	232	-0-	-38 B	-0-	232	2			N	-0-	-0-
12	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	200	2			N	-0-	-0-
01	248 N	174	-0-	-74 B	-0-	174	2			N	-0-	-0-
-----												
PROTHRO -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024647	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	2085	PERF.	N/A
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-	-0-
*01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-	-0-
-----												
WEATHERLY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	132145	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2941 - 2980
08	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2070 N	936	-0-	-1134 B	-0-	936	2			N	-0-	-0-
10	806 N	538	-0-	-268 B	-0-	538	2			N	-0-	-0-
11	750 N	487	-0-	-263 B	-0-	487	2			N	-0-	-0-
12	961 N	553	-0-	-408 B	-0-	553	2			N	-0-	-0-
01	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	2			N	-0-	-0-
-----												
KILLOUGH 1C		WELL #:		2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2560 - 2770
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432										
KILLOUGH		WELL #:		B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2710	-	2880
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	540 N	489	-0-	-51 B	-0-	489	2		N	-0-			-0-	
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-			-0-	
11	450 N	307	-0-	-143 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-	
12	496 N	358	-0-	-138 B	-0-	358	2		N	-0-			-0-	
01	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-	
-----														
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324										
HEITHOLT		WELL #:		1	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-	
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2		N	-0-			-0-	
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-	
-----														
READ		WELL #:		1	RRCID ->	023831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
HERRING -A-		WELL #:		8	RRCID ->	023961	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-	
10	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
*01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
-----														
HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	248 N	146	-0-	-102 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-	
10	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-	
11	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-	
12	217 N	140	-0-	-77 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-	
*01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-	

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID -> 023976			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		806 N	554	-0-	-252 B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		600 N	326	-0-	-274 B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
10		589 N	411	-0-	-178 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
11		540 N	431	-0-	-109 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
12		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-			-0-
01		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID -> 024673			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID -> 024674			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		1	RRCID -> 025275			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		775 N	734	-0-	-41 B	-0-	734 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
10		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
11		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-			-0-
12		1085 N	227	-0-	-858 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
01		1023 N	44	-0-	-979 B	-0-	44 2		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		2	RRCID -> 025276			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2		N	-0-			-0-
10		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
11		540 N	448	-0-	-92 B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
12		744 N	75	-0-	-669 B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
01		713 N	63	-0-	-650 B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID -> 025285			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
JOHNSON		WELL #:		A 84	RRCID ->	025288	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
-----											
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 22	RRCID ->	025289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2	N	-0-	-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	N	-0-	-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2	N	-0-	-0-
12	155 N	22	-0-	-133	B	-0-	22	2	N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 23	RRCID ->	025290	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2	N	-0-	-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	2	N	-0-	-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	2	N	-0-	-0-
12	589 N	86	-0-	-503	B	-0-	86	2	N	-0-	-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON RANCH		WELL #:		B 24	RRCID ->	025291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2	N	-0-	-0-
10	527 N	485	-0-	-42	B	-0-	485	2	N	-0-	-0-
11	510 N	454	-0-	-56	B	-0-	454	2	N	-0-	-0-
12	527 N	358	-0-	-169	B	-0-	358	2	N	-0-	-0-
01	496 N	391	-0-	-105	B	-0-	391	2	N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON RANCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	025296	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2370 - 2780
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	025297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324						
JOHNSON RANCH		WELL #: H 1		RRCID -> 025298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
JOHNSON		WELL #: I 1		RRCID -> 025299	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	279 N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2	N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	172	-0-	-68	B	-0-	172	2	N	-0-
10	279 N	250	-0-	-29	B	-0-	250	2	N	-0-
11	270 N	260	-0-	-10	B	-0-	260	2	N	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-
*01	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2	N	-0-
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 025300	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: K 1		RRCID -> 025302	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 025303	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
-----										
JOHNSON RANCH		WELL #: O 1		RRCID -> 025304	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2	N	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	281	-0-	-199	B	-0-	281	2	N	-0-
10	465 N	454	-0-	-11	B	-0-	454	2	N	-0-
11	450 N	377	-0-	-73	B	-0-	377	2	N	-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2	N	-0-
01	465 N	319	-0-	-146	B	-0-	319	2	N	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
JOHNSON		WELL #:		P 1	RRCID ->	025305	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2212 - 2894
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
JONES, C. R.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
JONES, C. R.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025661	COMPL. DATE	06/29/1939	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
YAKE, WM. C		WELL #:		1	RRCID ->	025697	COMPL. DATE	01/15/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040309	COMPL. DATE	06/12/1966	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	2310 - 2475
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HERRING -A-		WELL #:		34	RRCID ->	041945	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2792 - 2885
08	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
11	11 N	4	-0-	-7	B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
01	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
LUCAS, G. B.		WELL #:		2	RRCID ->	084755	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2702 - 2982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2	N	-0-			-0-
10	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-		N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-			-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
PRITCHARD, S. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2812 - 3055
08	1116 N	872	-0-	-244 B	-0-	872 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1020 N	1004	-0-	-16 B	-0-	1004 2	N	-0-			-0-
10	1054 N	933	-0-	-121 B	-0-	933 2	N	-0-			-0-
11	840 N	325	-0-	-515 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
12	1023 N	402	-0-	-621 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
01	930 N	41	-0-	-889 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
-----											
PHILLIPS, O. A.		WELL #:		2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2895 - 3117
08	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529
08	1519 N	940	-0-	-579 B	-0-	940 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778 2	N	-0-			-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 2	N	-0-			-0-
11	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578 2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1454	-0-	-375 B	-0-	1454 2	N	-0-			-0-
*01	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 2	N	-0-			-0-
-----											
MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2845 - 3164
08	465 N	242	-0-	-223 B	-0-	242 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2856 - 3120
08	1922 N	1628	-0-	-294 B	-0-	1628 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918 2	N	-0-			-0-
10	2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 2	N	-0-			-0-
11	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228 2	N	-0-			-0-
12	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151 2	N	-0-			-0-
01	2480 N	2041	-0-	-439 B	-0-	2041 2	N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324										
MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF.	2707 - 3605		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	2232 N	1029	-0-	-1203 B	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
10	1798 N	1308	-0-	-490 B	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
11	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
12	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
*01	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
-----														
JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2820 - 3072		
08	2480 N	2256	-0-	-224 B	-5827	2256	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5827													
09	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
10	2542 N	2471	-0-	-71 B	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
11	2190 N	2072	-0-	-118 B	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
12	2573 N	1836	-0-	-737 B	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
01	2480 N	1713	-0-	-767 B	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
-----														
JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2830 - 2970		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MON CORP.		574328		WELL #:		1	RRCID ->	023258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
TADDIKEN, J. B.														
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
-----														
YOUNG, PETER		WELL #:		1	RRCID ->	023259	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
10	620 N	547	-0-	-73 B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
11	630 N	565	-0-	-65 B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
12	651 N	340	-0-	-311 B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
01	558 N	515	-0-	-43 B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
-----														
CASE		WELL #:		1	RRCID ->	024291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST MON CORP. JACKSON GAS UNIT		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 574328		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872											
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
-----											
PALMER, J. H.		WELL #: 11		RRCID -> 142283		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780			
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
-----											
HAIDUK		WELL #: 1R		RRCID -> 171253		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972			
08	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
11	300 N	155	-0-	-145 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
12	310 N	144	-0-	-166 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
01	310 N	152	-0-	-158 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
-----											
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 025475		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
10	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
11	630 N	480	-0-	-150 B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
12	589 N	244	-0-	-345 B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
*01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
-----											
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 025476		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3090		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3090											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 025477		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
10	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
11	540 N	237	-0-	-303 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
12	248 N	108	-0-	-140 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
*01	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951												
BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
10		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
11		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
12		620 N	106	-0-	-514 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
*01		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
10		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
11		570 N	387	-0-	-183 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
12		434 N	163	-0-	-271 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
*01		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		961 N	900	-0-	-61 B	-0-	900 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2	N	-0-			-0-
10		806 N	285	-0-	-521 B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
11		870 N	585	-0-	-285 B	-0-	585 2	N	-0-			-0-
12		899 N	123	-0-	-776 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
*01		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456												
08		776 N	81	-0-	-695 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	173	-0-	-337 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
10		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
11		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2	N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
*01		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394												
08		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
10		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
11		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
12		403 N	48	-0-	-355 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
*01		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566												
08		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
10		124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
11		510 N	305	-0-	-205 B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
12		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-			-0-
*01		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951												
BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
10		403 N	233	-0-	-170 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
11		660 N	529	-0-	-131 B	-0-	529 2	N	-0-			-0-
12		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-			-0-
*01		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464												
08		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
10		372 N	248	-0-	-124 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
11		600 N	448	-0-	-152 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
12		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2	N	-0-			-0-
*01		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-			-0-
-----												
BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466												
08		0 W	201	-0-	201 B	50122	201 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			50122							
09		3000 N	140	-0-	-2860 B	47262	140 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	316	-0-	-2784 B	44478	316 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	272	-0-	-2728 B	41750	272 2	N	-0-			-0-
12		3100 N	421	-0-	-2679 B	39071	421 2	N	-0-			-0-
*01		3100 N	421	-0-	-2679 B	36392	421 2	N	-0-			-0-
-----												
MORRED, INC. 586760												
DUKE HEIRS-YAKE WELL #: 1A RRCID -> 083922 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2670 - 2850												
08		310 N	50	-0-	-260 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
10		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
11		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
12		465 N	214	-0-	-251 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
01		372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
INGERTON WELL #: 8 RRCID -> 140840 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 2589 - 2908												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MR. GALVANIZED-W, INC. 592443												
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A												
08		1395 N	1332	-0-	-63 B	-474	1332 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-474					
09		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 2	N	-0-			-0-
10		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 2	N	-0-			-0-
11		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 2	N	-0-			-0-
12		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 2	N	-0-			-0-
01		1767 N	1677	-0-	-90 B	-0-	1677 2	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
MR. GALVANIZED-W, INC.		//CONT.//		592443					
DAUER		WELL #: G 2		RRCID -> 024113	COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	702	-0-	-197 B	-0-	702 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	810 N	773	-0-	-37 B	-0-	773 2	N	-0-	-0-
10	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 2	N	-0-	-0-
11	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 2	N	-0-	-0-
12	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2	N	-0-	-0-
*01	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2	N	-0-	-0-
-----									
DAUER		WELL #: T 1		RRCID -> 024114	COMPL. DATE 11/00/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1710 N	1706	-0-	-4 B	-0-	1706 2	N	-0-	-0-
10	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 2	N	-0-	-0-
11	1740 N	834	-0-	-906 B	-0-	834 2	N	-0-	-0-
12	1767 N	1478	-0-	-289 B	-0-	1478 2	N	-0-	-0-
01	1643 N	1540	-0-	-103 B	-0-	1540 2	N	-0-	-0-
-----									
NGS, INC.		598339		RRCID -> 024611	COMPL. DATE 07/12/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
JOHNSON		WELL #: 1							
08	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-	-0-
10	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-	-0-
11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-	-0-
12	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 3	N	-0-	-0-
*01	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-	-0-
-----									
BURNETT -79-		WELL #: 1		RRCID -> 083752	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2350 - 2600		
08	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 3	N	-0-	-0-
10	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3	N	-0-	-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3	N	-0-	-0-
12	1395 N	888	-0-	-507 B	-0-	888 3	N	-0-	-0-
01	1364 N	1236	-0-	-128 B	-0-	1236 3	N	-0-	-0-
-----									
NEW-TEX OPERATING, LLC		606154		RRCID -> 034542	COMPL. DATE 09/22/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
STATE -A-		WELL #: A 9							
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
NEW-TEX OPERATING II, LLC		606156		RRCID -> 023939	COMPL. DATE 03/15/1985	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2182 - 2445		
STATE OF TEXAS A		WELL #: 1							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
NEW-TEX OPERATING II, LLC		//CONT.//		606156							
STATE OF TEXAS A		WELL #:		2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
STATE -A-		WELL #:		A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
STATE -A-		WELL #:		A 38	RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
STATE -A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			2346								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2346			N	NO RPT	-0-
-----											
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		613782									
JACOBSON		WELL #:		1	RRCID ->	024667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	3	N	-0-	-0-
10	1261 N	1110	-0-	-151	B	-0-	1110	3	N	-0-	-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3	N	-0-	-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	3	N	-0-	-0-
01	877 N	404	-0-	-473	B	-0-	404	3	N	-0-	-0-
-----											
JACOBSON		WELL #:		2	RRCID ->	278318	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2774 - 3200
08	4154 #	1495	-0-	-2659	B	-3689	1495	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3689								
09	4020 #	3839	-0-	-181	B	-3870	3839	3	N	-0-	-0-
10	4154 #	2768	-0-	-1386	B	-5256	2768	3	N	-0-	-0-
11	4020 #	2471	-0-	-1549	B	-6805	2471	3	N	-0-	-0-
12	3968 #	2709	-0-	-1259	B	-8064	2709	3	N	-0-	-0-
01	3968 #	1015	-0-	-2953	B	-11017	1015	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'NEAL CATTLE CO.				617022							
JARVIS				WELL #: 1011	RRCID -> 142440	COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 2590	-	3268	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1170 N	998	-0-	-172 B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
10	T. A.	1095	-0-	1095 B	1095	1095 3	N	-0-			-0-
11	T. A.	463	-0-	463 B	1558	463 3	N	-0-			-0-
12	T. A.	898	-0-	898 B	2456	898 3	N	-0-			-0-
01	T. A.	795	-0-	795 B	3251	795 3	N	-0-			-0-
-----											
DAUER -B-				WELL #: 2	RRCID -> 166472	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 2870	PERF. 2670	-	2772	
08	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 N	398	-0-	-382 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
10	806 N	20	-0-	-786 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
11	750 N	93	-0-	-657 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
12	403 N	58	-0-	-345 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
-----											
JARVIS				WELL #: 2012	RRCID -> 167903	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 2786	-	3330	
08	558 N	323	-0-	-235 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
10	T. A.	316	-0-	316 B	316	316 3	N	-0-			-0-
11	T. A.	432	-0-	432 B	748	432 3	N	-0-			-0-
12	T. A.	503	-0-	503 B	1251	503 3	N	-0-			-0-
01	T. A.	471	-0-	471 B	1722	471 3	N	-0-			-0-
-----											
O'RYAN OIL AND GAS				617042							
SHELL-HOMES				WELL #: 1	RRCID -> 024583	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WENGER				WELL #: 1	RRCID -> 024584	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
O. H. M. OPERATING				617053							
CHRISTIAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024468	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
*12	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
01	496 N	319	-0-	-177 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053							
CHRISTIAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	024469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-	-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-
*12	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-	-0-
01	186 N	122	-0-	-64	B	-0-	122	3	N	-0-	-0-
-----											
CHRISTIAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	024470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3	N	-0-	-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3	N	-0-	-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3	N	-0-	-0-
*12	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3	N	-0-	-0-
01	310 N	198	-0-	-112	B	-0-	198	3	N	-0-	-0-
-----											
JAMIESON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	310 N	295	-0-	-15	B	-0-	295	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3	N	-0-	-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3	N	-0-	-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3	N	-0-	-0-
*12	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3	N	-0-	-0-
01	558 N	350	-0-	-208	B	-0-	350	3	N	-0-	-0-
-----											
BURNETT-GATES		WELL #:		1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3	N	-0-	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	B	-0-	44	3	N	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	48	3	N	-0-	-0-
01	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3	N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF. N/A
08	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-	-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-
11	150 N	83	-0-	-67	B	-0-	83	3	N	-0-	-0-
12	124 N	88	-0-	-36	B	-0-	88	3	N	-0-	-0-
01	124 N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053											
SMITH		WELL #:		L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BADGER		WELL #:		65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2831 - 3147				
08	248 N	225	-0-	-23	B	-0-	225	3		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	240 N	208	-0-	-32	B	-0-	208	3		N	-0-				-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-				-0-
11	210 N	195	-0-	-15	B	-0-	195	3		N	-0-				-0-
12	217 N	146	-0-	-71	B	-0-	146	3		N	-0-				-0-
01	217 N	144	-0-	-73	B	-0-	144	3		N	-0-				-0-
-----															
BIGGS-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2840 - 3040				
08	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	450 N	382	-0-	-68	B	-0-	382	3		N	-0-				-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-				-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3		N	-0-				-0-
12	403 N	369	-0-	-34	B	-0-	369	3		N	-0-				-0-
01	434 N	203	-0-	-231	B	-0-	203	3		N	-0-				-0-
-----															
MAYE, PATSY		WELL #:		4	RRCID ->	066650	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2668 - 2830				
08	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	3		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3		N	-0-				-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BLACKBURN		WELL #:		1A	RRCID ->	081944	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2288 - 2850				
08	465 N	448	-0-	-17	B	-0-	448	3		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3		N	-0-				-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3		N	-0-				-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952	3		N	-0-				-0-
*12	953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3		N	-0-				-0-
01	837 N	532	-0-	-305	B	-0-	532	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
MAYE, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	126628	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2460 - 2650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-				-0-
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3	N	-0-				-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-		N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-				-0-
-----												
MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2374 - 2924
08	155 N	74	-0-	-81 B	-0-	74 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-				-0-
10	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-				-0-
-----												
WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3075 - 3228
08	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1050 N	868	-0-	-182 B	-0-	868 3	N	-0-				-0-
10	1147 N	671	-0-	-476 B	-0-	671 3	N	-0-				-0-
11	870 N	862	-0-	-8 B	-0-	862 3	N	-0-				-0-
*12	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3	N	-0-				-0-
*01	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3	N	-0-				-0-
-----												
SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2935 - 2945
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
-----												
SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2641 - 2900
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
-----												
WEATHERLY -18-		WELL #:		1	RRCID ->	276467	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	2935 - 3162
08	310 N	132	-0-	-178 B	-5161	132 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3952	CANCELLED UNDERAGE ->		-1209						
09	270 N	51	-0-	-219 B	-3952	51 3	N	-0-				-0-
10	217 N	102	-0-	-115 B	-3952	102 3	N	-0-				-0-
11	120 N	134	-0-	14 B	-3938	134 3	N	-0-				-0-
12	62 N	54	-0-	-8 B	-3938	54 3	N	-0-				-0-
01	93 N	4	-0-	-89 B	-3938	4 3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
OIL MANAGEMENT CORPORATION				620480							
BRUMLEY, FRANCES				WELL #: A 1	RRCID -> 023677	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
10	T. A.	88	-0-	88 B	88	88 2	N	-0-			-0-
11	T. A.	86	-0-	86 B	174	86 2	N	-0-			-0-
12	T. A.	103	-0-	103 B	277	103 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	102	-0-	102 B	379	102 2	N	-0-			-0-
-----											
JONES, ALBERT				WELL #: B 1	RRCID -> 023679	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924 2	N	-0-			-0-
10	T. A.	924	-0-	924 B	924	924 2	N	-0-			-0-
11	T. A.	439	-0-	439 B	1363	439 2	N	-0-			-0-
12	T. A.	821	-0-	821 B	2184	821 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	1293	-0-	1293 B	3477	1293 2	N	-0-			-0-
-----											
JONES, C. R.				WELL #: 1	RRCID -> 023680	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
10	T. A.	48	-0-	48 B	48	48 2	N	-0-			-0-
11	T. A.	47	-0-	47 B	95	47 2	N	-0-			-0-
12	T. A.	56	-0-	56 B	151	56 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	55	-0-	55 B	206	55 2	N	-0-			-0-
-----											
JONES, F. J.				WELL #: A 1	RRCID -> 023681	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	188	-0-	-112 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
10	T. A.	195	-0-	195 B	195	195 2	N	-0-			-0-
11	T. A.	190	-0-	190 B	385	190 2	N	-0-			-0-
12	T. A.	228	-0-	228 B	613	228 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	223	-0-	223 B	836	223 2	N	-0-			-0-
-----											
JONES, F. J.				WELL #: A 2	RRCID -> 023682	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	412	-0-	-218 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
10	T. A.	426	-0-	426 B	426	426 2	N	-0-			-0-
11	T. A.	415	-0-	415 B	841	415 2	N	-0-			-0-
12	T. A.	498	-0-	498 B	1339	498 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	488	-0-	488 B	1827	488 2	N	-0-			-0-
-----											
REEDER				WELL #: A 1	RRCID -> 023683	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	72	-0-	-48 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
10	T. A.	74	-0-	74 B	74	74 2	N	-0-			-0-
11	T. A.	73	-0-	73 B	147	73 2	N	-0-			-0-
12	T. A.	88	-0-	88 B	235	88 2	N	-0-			-0-
01	T. A.	86	-0-	86 B	321	86 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.				621040			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
BENEDICT		WELL #:		1	RRCID -> 023041	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
HOLMES		WELL #:		1	RRCID -> 024605	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2	N	-0-	-0-
10	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-	-0-
11	600 N	578	-0-	-22 B	-0-	578 2	N	-0-	-0-
12	651 N	437	-0-	-214 B	-0-	437 2	N	-0-	-0-
01	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569 2	N	-0-	-0-
-----									
BIVINS		WELL #:		2	RRCID -> 024606	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1140 N	1069	-0-	-71 B	-0-	1069 2	N	-0-	-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2	N	-0-	-0-
11	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2	N	-0-	-0-
12	1116 N	869	-0-	-247 B	-0-	869 2	N	-0-	-0-
01	1116 N	832	-0-	-284 B	-0-	832 2	N	-0-	-0-
-----									
SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID -> 024607	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 2	N	-0-	-0-
10	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2	N	-0-	-0-
11	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 2	N	-0-	-0-
12	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2	N	-0-	-0-
01	248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219 2	N	-0-	-0-
-----									
PABLO ENERGY II, LLC		631643							
JACKSON, NORTH		WELL #:		8	RRCID -> 087030	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2609 - 2670
08	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2	N	-0-	-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 2	N	-0-	-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1227	-0-	-75 B	-0-	1227 2	N	-0-	-0-
01	1364 N	1147	-0-	-217 B	-0-	1147 2	N	-0-	-0-
-----									
PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC		631795							
INEZ CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 023071	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	330 N	4	-0-	-326 B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
10	620 N	505	-0-	-115 B	-0-	505 2	N	-0-	-0-
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2	N	-0-	-0-
12	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-	-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-		N	NO RPT	-0-



PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795																	
SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A																	
08		527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2		N	-0-					-0-
10		620 N	607	-0-	-13	B	-0-	607	2		N	-0-					-0-
11		516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2		N	-0-					-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2		N	-0-					-0-
01		620 N	416	-0-	-204	B	-0-	416	2		N	-0-					-0-
WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A																	
08		124 N	629	-0-	505	B	-4839	629	2		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2737			CANCELLED UNDERAGE ->	-2102									
09		930 N	585	-0-	-345	B	-2737	585	2		N	-0-					-0-
10		713 N	373	-0-	-340	B	-2737	373	2		N	-0-					-0-
11		0 N	591	-0-	591	B	-2146	591	2		N	-0-					-0-
12		0 N	482	-0-	482	B	-1664	482	2		N	-0-					-0-
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-1664				N	NO RPT					-0-
WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		155 N	7	-0-	-148	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-					-0-
10		124 N	2	-0-	-122	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-					-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
*01		265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-					-0-
BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880																	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795															
JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		Y	-0-				-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		Y	-0-				-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2		Y	-0-				-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2		Y	-0-				-0-
*01	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2		Y	-0-				-0-
-----															
JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	527 N	516	-0-	-11	B	-0-	516	2		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	540 N	312	-0-	-228	B	-0-	312	2		Y	-0-				-0-
10	540 N	513	-0-	-27	B	-0-	513	2		Y	-0-				-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		Y	-0-				-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2		Y	-0-				-0-
01	527 N	461	-0-	-66	B	-0-	461	2		Y	-0-				-0-
-----															
PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	25	-0-	25	B	-0-	25	2		Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	25			Y	-0-				-0-
-----															
YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		744 N	387	-0-	-357 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		990 N	555	-0-	-435 B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
10		620 N	494	-0-	-126 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
11		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
12		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
*01		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-			-0-
-----												
NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A												
-----												
08		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
12		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
01		12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922												
-----												
08		209 S	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 S	113	-0-	-157 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
10		976 S	655	-0-	-321 B	-0-	655 2	N	-0-			-0-
11		159 S	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
12		253 S	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
01		651 S	249	-0-	-402 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
-----												
BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480												
-----												
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782												
-----												
08		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
10		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
11		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070												
-----												
08		713 N	375	-0-	-338 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		960 N	538	-0-	-422 B	-0-	538 2	N	-0-			-0-
10		589 N	478	-0-	-111 B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
11		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
01		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984 2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916 2		Y	-0-			-0-
10	9331 #	1825	-0-	-7506 B	-7506	1825 2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7506			Y	-0-			-0-
12	0 N	1210	-0-	1210 B	-6296	1210 2		Y	-0-			-0-
01	1829 N	1610	-0-	-219 B	-6296	1610 2		Y	-0-			-0-
-----												
GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256												
08	1488 N	698	-0-	-790 B	-0-	698 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	699	-0-	-591 B	-0-	699 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	387	-0-	-977 B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794												
08	248 N	175	-0-	-73 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	34	-0-	-146 B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
11	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2		N	-0-			-0-
12	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 2		N	-0-			-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000												
08	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	180	-0-	-240 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
10	403 N	133	-0-	-270 B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
*01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795														
JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	1178 N	926	-0-	-252 B	-0-	926	2			Y	-0-			14
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1020 N	919	-0-	-101 B	-0-	919	2			Y	-0-			14
10	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			Y	-0-			14
11	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			Y	-0-			14
12	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			Y	-0-			14
01	1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	992	2			Y	-0-			14
-----														
JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798														
08	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			Y	-0-			38
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			Y	-0-			38
10	870 N	817	-0-	-53 B	-0-	817	2			Y	-0-			38
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			Y	-0-			38
12	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			Y	-0-			38
01	806 N	706	-0-	-100 B	-0-	677	2	29	9	Y	26	64	1	-0-
-----														
MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623														
08	806 N	426	-0-	-380 B	-0-	426	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			Y	-0-			-0-
10	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			Y	-0-			-0-
11	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			Y	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			Y	-0-			-0-
01	868 N	740	-0-	-128 B	-0-	740	2			Y	-0-			-0-
-----														
GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710														
08	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			Y	-0-			20
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1110 N	684	-0-	-426 B	-0-	684	2			Y	-0-			20
10	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			Y	-0-			20
11	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			Y	-0-			20
*12	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			Y	-0-			20
01	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					Y	NO RPT			20
-----														
JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706														
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504														
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795														
KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2		Y	-0-			-0-
10		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		Y	-0-			-0-
11		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
12		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
01		558 N	330	-0-	-228 B	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
-----														
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696														
08		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2		Y	-0-			20
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2		Y	-0-			20
*10		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2		Y	-0-			20
*11		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2		Y	-0-			20
*12		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2		Y	-0-			20
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-				Y	NO RPT			20
-----														
SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751														
08		3875 N	3165	-0-	-710 B	-0-	3165	2		Y	-0-			15
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		4200 N	2594	-0-	-1606 B	-0-	2404	2	190 9	Y	173	173 1		15
10		4767 N	4767	-0-	-0- B	-0-	4356	2	411 9	Y	374	374 1		15
11		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2		Y	-0-			15
12		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2		Y	-0-			15
01		4774 N	2279	-0-	-2495 B	-0-	1882	2	397 9	Y	361	361 1		15
-----														
SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896														
08		899 N	788	-0-	-111 B	-0-	788	2		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		840 N	312	-0-	-528 B	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
10		840 N	753	-0-	-87 B	-0-	753	2		Y	-0-			-0-
11		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2		Y	-0-			-0-
12		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		Y	-0-			-0-
01		744 N	610	-0-	-134 B	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
-----														
SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688														
08		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2		Y	-0-			14
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		630 N	527	-0-	-103 B	-0-	527	2		Y	-0-			14
10		510 N	473	-0-	-37 B	-0-	473	2		Y	-0-			14
11		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		Y	-0-			14
*12		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		Y	-0-			14
01		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-				Y	NO RPT			14

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		//CONT.//		631795								
STEWART		WELL #:		6	RRCID ->	263650	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3098 - 3270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
08	372 N	287	-0-	-85 B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
10	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2	N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2	N	-0-			-0-
*01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2	N	-0-			-0-
-----												
WATKINS		WELL #:		K 2	RRCID ->	266495	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	3176 - 3246
08	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	20	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
*01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2	N	-0-			-0-
-----												
RICE PATTY		WELL #:		1	RRCID ->	267167	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2282 - 2700
08	1240 N	592	-0-	-648 B	-0-	592	2	Y	-0-			16
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1311	-0-	-9 B	-0-	1311	2	Y	-0-			16
*10	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2	Y	-0-			16
*11	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2	Y	-0-			16
*12	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2	Y	-0-			16
01	1271 N	505	-0-	-766 B	-0-	437	2	68 9 Y	62	64 1		14
-----												
SANFORD 160		WELL #:		1R	RRCID ->	267590	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2330 - 2882
08	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2	Y	-0-			26
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	807	-0-	-483 B	-0-	807	2	Y	-0-			26
*10	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2	Y	-0-			26
*11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2	Y	-0-			26
*12	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2	Y	-0-			26
01	1302 N	836	-0-	-466 B	-0-	836	2	Y	-0-			26
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY		638486										
KIRBY-MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	023026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	682 N	659	-0-	-23 B	-0-	659	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	633	-0-	-27 B	-0-	633	3	N	-0-			-0-
10	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3	N	-0-			-0-
11	630 N	555	-0-	-75 B	-0-	555	3	N	-0-			-0-
12	651 N	487	-0-	-164 B	-0-	487	3	N	-0-			-0-
01	651 N	557	-0-	-94 B	-0-	557	3	N	-0-			-0-
-----												
WHEATLEY		WELL #:		1	RRCID ->	023046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	465 N	389	-0-	-76 B	-0-	389	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	400	-0-	-50 B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
10	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
11	390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
12	403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
01	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	023080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1054 N	476	-0-	-578 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1140 N	446	-0-	-694 B	-0-	446 3	N	-0-		-0-	
10	1085 N	450	-0-	-635 B	-0-	450 3	N	-0-		-0-	
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-		-0-	
12	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441 3	N	-0-		-0-	
01	465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-	
-----											
DAUER		WELL #:		B 1	RRCID ->	023192	COMPL. DATE	07/11/1928	TOTAL DEPTH	2441	PERF. N/A
08	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3	N	-0-		-0-	
10	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3	N	-0-		-0-	
11	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-		-0-	
12	744 N	602	-0-	-142 B	-0-	602 3	N	-0-		-0-	
*01	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-		-0-	
-----											
JORDAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023220	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF. N/A
08	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-		-0-	
10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-		-0-	
11	504 N	298	-0-	-206 B	-0-	298 3	N	-0-		-0-	
12	527 N	367	-0-	-160 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-	
01	370 N	321	-0-	-49 B	-0-	321 3	N	-0-		-0-	
-----											
MONGOLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	812	-0-	-28 B	-0-	812 3	N	-0-		-0-	
10	837 N	803	-0-	-34 B	-0-	803 3	N	-0-		-0-	
11	810 N	687	-0-	-123 B	-0-	687 3	N	-0-		-0-	
12	837 N	476	-0-	-361 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-	
01	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774 3	N	-0-		-0-	
-----											
TEXAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A
08	931 N	734	-0-	-197 B	-0-	734 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-		-0-	
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-		-0-	
11	720 N	702	-0-	-18 B	-0-	702 3	N	-0-		-0-	
12	868 N	755	-0-	-113 B	-0-	755 3	N	-0-		-0-	
01	765 N	757	-0-	-8 B	-0-	757 3	N	-0-		-0-	
-----											
CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-		-0-	
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-		-0-	
11	390 N	329	-0-	-61 B	-0-	329 3	N	-0-		-0-	
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-		-0-	
01	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301 3			N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 3			N	-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457 3			N	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 3			N	-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374 3			N	-0-
*01	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376 3			N	-0-
-----											
BIVINS, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	023662	COMPL. DATE	04/30/1954	TOTAL DEPTH	2880	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - PLUGGED 10/13/15											
-----											
BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
-----											
BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629 3			N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704 3			N	-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679 3			N	-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618 3			N	-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	671 3			N	-0-
*01	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546 3			N	-0-
-----											
BOST		WELL #:		B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	4264 N	3965	-0-	-299	B	-0-	3965 3			N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	4110 N	3817	-0-	-293	B	-0-	3817 3			N	-0-
10	4061 N	3994	-0-	-67	B	-0-	3994 3			N	-0-
11	3840 N	3152	-0-	-688	B	-0-	3152 3			N	-0-
12	3937 N	3773	-0-	-164	B	-0-	3773 3			N	-0-
*01	4097 N	4097	-0-	-0-	B	-0-	4097 3			N	-0-
-----											
BOST		WELL #:		3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1133 N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1133 3			N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084 3			N	-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122 3			N	-0-
11	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038 3			N	-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055 3			N	-0-
*01	1057 N	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057 3			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOST		WELL #:		4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3	N	-0-			-0-
10		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
11		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
12		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3	N	-0-			-0-
*01		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3	N	-0-			-0-
-----												
ALLISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1380 N	804	-0-	-576 B	-0-	804 3	N	-0-			-0-
10		1364 N	767	-0-	-597 B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
11		990 N	558	-0-	-432 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
12		837 N	499	-0-	-338 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
01		775 N	451	-0-	-324 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
-----												
ALAMOSA SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
10		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
11		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
12		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
*01		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
-----												
ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
10		465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
11		510 N	359	-0-	-151 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
12		496 N	291	-0-	-205 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
*01		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
-----												
ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 3	N	-0-			-0-
10		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-
11		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 3	N	-0-			-0-
12		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3	N	-0-			-0-
*01		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3	N	-0-			-0-
-----												
ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
10		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
11		360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
12		372 N	258	-0-	-114 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
01		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
11	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
12	372 N	215	-0-	-157 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
01	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
-----											
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3100 N	2328	-0-	-772 B	-0-	243 2328 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	243							
09	2490 N	2247	-0-	-243 B	-0-	2247 3	N	-0-			-0-
10	2387 N	2216	-0-	-171 B	-0-	2216 3	N	-0-			-0-
11	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253 3	N	-0-			-0-
12	2325 N	2061	-0-	-264 B	-0-	2061 3	N	-0-			-0-
01	2201 N	1691	-0-	-510 B	-0-	1691 3	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
10	1054 N	964	-0-	-90 B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
11	960 N	853	-0-	-107 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
12	992 N	799	-0-	-193 B	-0-	799 3	N	-0-			-0-
01	961 N	734	-0-	-227 B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	806 N	771	-0-	-35 B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
10	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764 3	N	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-			-0-
12	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
*01	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1767 N	1648	-0-	-119 B	-0-	1648 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1740 N	1539	-0-	-201 B	-0-	1539 3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1555	-0-	-243 B	-0-	1555 3	N	-0-			-0-
11	1590 N	1411	-0-	-179 B	-0-	1411 3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1274	-0-	-307 B	-0-	1274 3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1385	-0-	-165 B	-0-	1385 3	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3100 N	2585	-0-	-515 B	-0-	8279 2585 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	8279							
09	3000 N	2644	-0-	-356 B	-0-	7923 2644 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2656	-0-	-444 B	-0-	7479 2656 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2291	-0-	-709 B	-0-	6770 2291 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2422	-0-	-678 B	-0-	6092 2422 3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	2977	-0-	-123 B	-0-	5969 2977 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
10		1240 N	1173	-0-	-67 B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
11		1230 N	1152	-0-	-78 B	-0-	1152 3	N	-0-			-0-
12		1240 N	1156	-0-	-84 B	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1130	-0-	-48 B	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
-----												
RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3	N	-0-			-0-
10		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 3	N	-0-			-0-
11		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3	N	-0-			-0-
12		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
*01		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		3614	3549	-0-	-65 B	8798	3549 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->				8798						
09		3346	3493	-0-	147 B	8945	3493 3	N	-0-			-0-
10		4724	3517	-0-	-1207 B	7738	3517 3	N	-0-			-0-
11		4180	3259	-0-	-921 B	6817	3259 3	N	-0-			-0-
12		4446	3149	-0-	-1297 B	5520	3149 3	N	-0-			-0-
01		3043	2546	-0-	-497 B	5023	2546 3	N	-0-			-0-
-----												
SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2325 N	2018	-0-	-307 B	-0-	2018 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2010 N	1891	-0-	-119 B	-0-	1891 3	N	-0-			-0-
10		2046 N	1945	-0-	-101 B	-0-	1945 3	N	-0-			-0-
11		1950 N	1815	-0-	-135 B	-0-	1815 3	N	-0-			-0-
12		1953 N	1814	-0-	-139 B	-0-	1814 3	N	-0-			-0-
01		1953 N	1665	-0-	-288 B	-0-	1665 3	N	-0-			-0-
-----												
SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 3	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
10		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
11		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
12		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
*01		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-		358	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
09	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-		386	3		N	-0-				-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-		374	3		N	-0-				-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-		360	3		N	-0-				-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-		314	3		N	-0-				-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-		288	3		N	-0-				-0-
-----																
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1975 -	2540			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF.	2294 -	2724			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-		519	3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
09	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-		462	3		N	-0-				-0-
10	496 N	479	-0-	-17	B	-0-		479	3		N	-0-				-0-
11	493 N	487	-0-	-6	B	-0-		487	3		N	-0-				-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-		601	3		N	-0-				-0-
*01	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-		734	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	352	-0-	-8	B	-0-	352	3	N	-0-		-0-
10	372 N	360	-0-	-12	B	-0-	360	3	N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-		-0-
12	372 N	313	-0-	-59	B	-0-	313	3	N	-0-		-0-
01	333 N	289	-0-	-44	B	-0-	289	3	N	-0-		-0-
-----												
COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3	N	-0-		-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	3	N	-0-		-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3	N	-0-		-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3	N	-0-		-0-
*01	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3	N	-0-		-0-
-----												
COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	378	-0-	-42	B	-0-	378	3	N	-0-		-0-
10	465 N	381	-0-	-84	B	-0-	381	3	N	-0-		-0-
11	420 N	339	-0-	-81	B	-0-	339	3	N	-0-		-0-
12	403 N	325	-0-	-78	B	-0-	325	3	N	-0-		-0-
01	372 N	314	-0-	-58	B	-0-	314	3	N	-0-		-0-
-----												
COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	414	-0-	414	B	-0-	414	3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	359	-0-	359	B	-0-	773	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	387	-0-	387	B	-0-	1160	3	N	-0-		-0-
-----												
MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1446 N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	369	-0-	-51	B	-0-	369	3	N	-0-		-0-
10	465 N	390	-0-	-75	B	-0-	390	3	N	-0-		-0-
11	862 N	376	-0-	-486	B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
12	372 N	352	-0-	-20	B	-0-	352	3	N	-0-		-0-
*01	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3	N	-0-		-0-
-----												
MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	236	-0-	-4	B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
11	240 N	187	-0-	-53	B	-0-	187	3	N	-0-		-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3	N	-0-		-0-
01	248 N	215	-0-	-33	B	-0-	215	3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	2749 N	1408	-0-	-1341 B	1439	1408	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1439								
09	2556 N	1408	-0-	-1148 B	291	1408	3	N	-0-			-0-
10	2263 N	1408	-0-	-855 B	-0-	1408	3	N	-0-			-0-
11	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3	N	-0-			-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
*01	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3	N	-0-			-0-
-----												
MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3	N	-0-			-0-
10	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	3	N	-0-			-0-
11	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3	N	-0-			-0-
12	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3	N	-0-			-0-
01	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
-----												
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
08	5115 N	5416	-0-	301 B	-8336	5416	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5142	CANCELLED UNDERAGE ->	-3194						
09	5160 N	5157	-0-	-3 B	-5142	5157	3	N	-0-			-0-
10	5425 N	5305	-0-	-120 B	-5142	5305	3	N	-0-			-0-
11	5250 N	4718	-0-	-532 B	-5142	4718	3	N	-0-			-0-
12	5332 N	4946	-0-	-386 B	-5142	4946	3	N	-0-			-0-
01	5301 N	4512	-0-	-789 B	-5142	4512	3	N	-0-			-0-
-----												
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3	N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3	N	-0-			-0-
*01	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-			-0-
-----												
SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	930 N	167	-0-	-763 B	-10007	167	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-10007						
09	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	1010	-0-	-106 B	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
11	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	1053	-0-	-1 B	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
*01	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	6913 N	5284	-0-	-1629 B	-0-	5284	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	6690 N	5792	-0-	-898 B	-0-	5792	3		N	-0-	-0-
10	2574 N	4114	-0-	1540 B	1540	4114	3		N	-0-	-0-
11	2238 N	4321	-0-	2083 B	3623	4321	3		N	-0-	-0-
12	2530 N	2912	-0-	382 B	4005	2912	3		N	-0-	-0-
01	2116 N	2400	-0-	284 B	4289	2400	3		N	-0-	-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	10509 N	7421	-0-	-3088 B	-0-	7421	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	8610 N	8433	-0-	-177 B	-0-	8433	3		N	-0-	-0-
10	3535 N	7108	-0-	3573 B	3573	7108	3		N	-0-	-0-
11	3066 N	6815	-0-	3749 B	7322	6815	3		N	-0-	-0-
12	3261 N	7675	-0-	4414 B	11736	7675	3		N	-0-	-0-
01	5893	3673	-0-	-2220 B	9516	3673	3		N	-0-	-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3875 #	1310	-0-	-2565 B	-2565	1310	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2565										
09	3750 #	1897	-0-	-1853 B	-4418	1897	3		N	-0-	-0-
10	1681	1312	-0-	-369 B	-4787	1312	3		N	-0-	-0-
11	1469	2329	-0-	860 B	-3927	2329	3		N	-0-	-0-
12	1636	2105	-0-	469 B	-3458	2105	3		N	-0-	-0-
01	3875 #	-0-	-0-	-3875 B	-7333				N	-0-	-0-
-----											
BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3		N	-0-	-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3		N	-0-	-0-
11	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3		N	-0-	-0-
12	1643 N	1469	-0-	-174 B	-0-	1469	3		N	-0-	-0-
01	1364 N	943	-0-	-421 B	-0-	943	3		N	-0-	-0-
-----											
BROWN G		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1410 N	1262	-0-	-148 B	-0-	1262	3		N	-0-	-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3		N	-0-	-0-
11	1410 N	1143	-0-	-267 B	-0-	1143	3		N	-0-	-0-
12	1302 N	1212	-0-	-90 B	-0-	1212	3		N	-0-	-0-
01	1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	1021	3		N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-			-0-
11	510 N	190	-0-	-320	B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
12	589 N	156	-0-	-433	B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
01	527 N	137	-0-	-390	B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
-----															
BARNARD		WELL #:		2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A				
08	806 N	802	-0-	-4	B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3			N	-0-			-0-
10	806 N	778	-0-	-28	B	-0-	778	3			N	-0-			-0-
11	780 N	579	-0-	-201	B	-0-	579	3			N	-0-			-0-
12	806 N	580	-0-	-226	B	-0-	580	3			N	-0-			-0-
01	678 N	616	-0-	-62	B	-0-	616	3			N	-0-			-0-
-----															
BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A				
08	93 N	72	-0-	-21	B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
11	60 N	31	-0-	-29	B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	B	-0-	24	3			N	-0-			-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
-----															
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	024324	COMPL. DATE	08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A				
08	809 N	469	-0-	-340	B	-0-	469	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	787 N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-			-0-
10	682 N	678	-0-	-4	B	-0-	678	3			N	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3			N	-0-			-0-
12	806 N	683	-0-	-123	B	-0-	683	3			N	-0-			-0-
01	682 N	653	-0-	-29	B	-0-	653	3			N	-0-			-0-
-----															
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
11	210 N	166	-0-	-44	B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29	B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
-----															
BELL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	024329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-			-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486														
BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A														
08	1284 N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	1196	-0-	-34	B	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1165	-0-	-168	B	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
11	1230 N	972	-0-	-258	B	-0-	972	3		N	-0-			-0-
12	1240 N	947	-0-	-293	B	-0-	947	3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1031	-0-	-147	B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	341 N	234	-0-	-107	B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	341 N	233	-0-	-108	B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11	240 N	123	-0-	-117	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3		N	-0-			-0-
*01	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1194	-0-	-46	B	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1144	-0-	-26	B	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1111	-0-	-98	B	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1130	-0-	-79	B	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A														
08	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
12	310 N	263	-0-	-47	B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
01	310 N	276	-0-	-34	B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A														
08	930 N	907	-0-	-23	B	-0-	907	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	909	-0-	-81	B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
10	930 N	886	-0-	-44	B	-0-	886	3		N	-0-			-0-
11	870 N	702	-0-	-168	B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
12	930 N	925	-0-	-5	B	-0-	925	3		N	-0-			-0-
01	899 N	805	-0-	-94	B	-0-	805	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	1488 N	1243	-0-	-245 B	-0-	1243	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1530 N	1368	-0-	-162 B	-0-	1368	3		N	-0-	-0-
10	1581 N	1381	-0-	-200 B	-0-	1381	3		N	-0-	-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3		N	-0-	-0-
12	1426 N	1322	-0-	-104 B	-0-	1322	3		N	-0-	-0-
01	1395 N	1205	-0-	-190 B	-0-	1205	3		N	-0-	-0-
-----											
DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	682 N	500	-0-	-182 B	-0-	500	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3		N	-0-	-0-
10	713 N	535	-0-	-178 B	-0-	535	3		N	-0-	-0-
11	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455	3		N	-0-	-0-
12	651 N	426	-0-	-225 B	-0-	426	3		N	-0-	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-	-0-
-----											
FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A
08	1426 N	1376	-0-	-50 B	-0-	1376	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1350 N	1310	-0-	-40 B	-0-	1310	3		N	-0-	-0-
10	1395 N	1330	-0-	-65 B	-0-	1330	3		N	-0-	-0-
11	1320 N	1283	-0-	-37 B	-0-	1283	3		N	-0-	-0-
12	1364 N	1203	-0-	-161 B	-0-	1203	3		N	-0-	-0-
01	1333 N	1250	-0-	-83 B	-0-	1250	3		N	-0-	-0-
-----											
FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1550 N	1548	-0-	-2 B	-0-	1548	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1560 N	1473	-0-	-87 B	-0-	1473	3		N	-0-	-0-
10	1550 N	1116	-0-	-434 B	-0-	1116	3		N	-0-	-0-
11	1500 N	981	-0-	-519 B	-0-	981	3		N	-0-	-0-
12	1519 N	895	-0-	-624 B	-0-	895	3		N	-0-	-0-
01	1116 N	1059	-0-	-57 B	-0-	1059	3		N	-0-	-0-
-----											
FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599	3		N	-0-	-0-
10	651 N	597	-0-	-54 B	-0-	597	3		N	-0-	-0-
11	630 N	493	-0-	-137 B	-0-	493	3		N	-0-	-0-
12	620 N	533	-0-	-87 B	-0-	533	3		N	-0-	-0-
01	589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542	3		N	-0-	-0-
-----											
GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3		N	-0-	-0-
10	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3		N	-0-	-0-
11	780 N	747	-0-	-33 B	-0-	747	3		N	-0-	-0-
12	899 N	856	-0-	-43 B	-0-	856	3		N	-0-	-0-
01	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844	3		N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1023 N	901	-0-	-122 B	-0-	901 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	960 N	938	-0-	-22 B	-0-	938 3	N	-0-		-0-		
10	1023 N	918	-0-	-105 B	-0-	918 3	N	-0-		-0-		
11	870 N	823	-0-	-47 B	-0-	823 3	N	-0-		-0-		
12	961 N	828	-0-	-133 B	-0-	828 3	N	-0-		-0-		
01	930 N	652	-0-	-278 B	-0-	652 3	N	-0-		-0-		
-----												
HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A	
08	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1500 N	1347	-0-	-153 B	-0-	1347 3	N	-0-		-0-		
10	1488 N	1467	-0-	-21 B	-0-	1467 3	N	-0-		-0-		
11	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-		-0-		
12	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3	N	-0-		-0-		
01	1457 N	1357	-0-	-100 B	-0-	1357 3	N	-0-		-0-		
-----												
HERBER		WELL #:		G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-		-0-		
10	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-		
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-		
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-		
*01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-		-0-		
-----												
HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	204	-0-	-66 B	-0-	204 3	N	-0-		-0-		
10	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-		
11	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217 3	N	-0-		-0-		
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-		
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-		-0-		
-----												
HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF. N/A	
08	2728 N	2589	-0-	-139 B	-0-	2589 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2760 N	2490	-0-	-270 B	-0-	2490 3	N	-0-		-0-		
10	2728 N	2511	-0-	-217 B	-0-	2511 3	N	-0-		-0-		
11	2520 N	2295	-0-	-225 B	-0-	2295 3	N	-0-		-0-		
12	2573 N	2285	-0-	-288 B	-0-	2285 3	N	-0-		-0-		
01	2511 N	2311	-0-	-200 B	-0-	2311 3	N	-0-		-0-		
-----												
JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A	
08	2635 N	1922	-0-	-713 B	-6332	1922 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4199	CANCELLED UNDERAGE ->	-2133							
09	2010 N	1208	-0-	-802 B	-4199	1208 3	N	-0-		-0-		
10	1860 N	2079	-0-	219 B	-3980	2079 3	N	-0-		-0-		
11	1860 N	2067	-0-	207 B	-3773	2067 3	N	-0-		-0-		
12	1240 N	1753	-0-	513 B	-3260	1753 3	N	-0-		-0-		
01	2077 N	1679	-0-	-398 B	-3260	1679 3	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1377 N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1309	-0-	-41	B	-0-	1309	3	N	-0-		-0-
10	1395 N	1298	-0-	-97	B	-0-	1298	3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1053	-0-	-267	B	-0-	1053	3	N	-0-		-0-
12	1364 N	835	-0-	-529	B	-0-	835	3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1136	-0-	-166	B	-0-	1136	3	N	-0-		-0-
-----												
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024360	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A	
08	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	330	-0-	-240	B	-0-	330	3	N	-0-		-0-
10	744 N	209	-0-	-535	B	-0-	209	3	N	-0-		-0-
11	570 N	187	-0-	-383	B	-0-	187	3	N	-0-		-0-
12	341 N	95	-0-	-246	B	-0-	95	3	N	-0-		-0-
01	217 N	178	-0-	-39	B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
08	518 N	443	-0-	-75	B	-0-	443	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3	N	-0-		-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3	N	-0-		-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3	N	-0-		-0-
12	558 N	358	-0-	-200	B	-0-	358	3	N	-0-		-0-
*01	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3	N	-0-		-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
08	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	403 N	386	-0-	-17	B	-0-	386	3	N	-0-		-0-
10	403 N	354	-0-	-49	B	-0-	354	3	N	-0-		-0-
11	390 N	379	-0-	-11	B	-0-	379	3	N	-0-		-0-
12	403 N	344	-0-	-59	B	-0-	344	3	N	-0-		-0-
01	341 N	267	-0-	-74	B	-0-	267	3	N	-0-		-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3	N	-0-		-0-
10	775 N	717	-0-	-58	B	-0-	717	3	N	-0-		-0-
11	720 N	622	-0-	-98	B	-0-	622	3	N	-0-		-0-
12	775 N	582	-0-	-193	B	-0-	582	3	N	-0-		-0-
01	671 N	539	-0-	-132	B	-0-	539	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		651 N	412	-0-	-239 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	626	-0-	-94 B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
10		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
11		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
12		651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
*01		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A	
08		2542 N	2739	-0-	197 B	-5462	2739 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4383	CANCELLED UNDERAGE ->		-1079					
09		2340 N	2450	-0-	110 B	-4273	2450 3	N	-0-			-0-
10		2759 N	2329	-0-	-430 B	-4273	2329 3	N	-0-			-0-
11		2640 N	2069	-0-	-571 B	-4273	2069 3	N	-0-			-0-
12		2542 N	1632	-0-	-910 B	-4273	1632 3	N	-0-			-0-
01		2325 N	2113	-0-	-212 B	-4273	2113 3	N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A	
08		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-			-0-
10		713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
11		660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640 3	N	-0-			-0-
12		713 N	653	-0-	-60 B	-0-	653 3	N	-0-			-0-
01		682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
-----												
MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A	
08		527 N	376	-0-	-151 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	434	-0-	-76 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
10		465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
11		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
12		434 N	318	-0-	-116 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
01		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
-----												
MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		558 N	476	-0-	-82 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	527	-0-	-43 B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
10		558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
11		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
12		558 N	486	-0-	-72 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
01		527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177 3	N	-0-			-0-
10		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3	N	-0-			-0-
11		2010 N	1949	-0-	-61 B	-0-	1949 3	N	-0-			-0-
12		2263 N	2015	-0-	-248 B	-0-	2015 3	N	-0-			-0-
01		2015 N	1678	-0-	-337 B	-0-	1678 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	1178 N	1167	-0-	-11 B	-0-	1167 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
10	1209 N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
11	1140 N	990	-0-	-150 B	-0-	990 3		N	-0-			-0-
12	1240 N	1235	-0-	-5 B	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
*01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
-----												
OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	N/A
08	1891 N	1629	-0-	-262 B	-0-	1629 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2280 N	1559	-0-	-721 B	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
10	1705 N	1567	-0-	-138 B	-0-	1567 3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1194	-0-	-396 B	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1481	-0-	-131 B	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1456	-0-	-125 B	-0-	1456 3		N	-0-			-0-
-----												
PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654 3		N	-0-			-0-
10	775 N	577	-0-	-198 B	-0-	577 3		N	-0-			-0-
11	750 N	430	-0-	-320 B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
12	682 N	395	-0-	-287 B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
01	589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
-----												
PAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	024379	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-			-0-
-----												
PICKENS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024380	COMPL. DATE	06/10/1938	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	N/A
08	930 N	794	-0-	-136 B	-0-	794 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	900 N	870	-0-	-30 B	-0-	870 3		N	-0-			-0-
10	899 N	840	-0-	-59 B	-0-	840 3		N	-0-			-0-
11	780 N	777	-0-	-3 B	-0-	777 3		N	-0-			-0-
12	899 N	762	-0-	-137 B	-0-	762 3		N	-0-			-0-
01	837 N	781	-0-	-56 B	-0-	781 3		N	-0-			-0-
-----												
PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
10	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
11	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
12	279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
01	310 N	245	-0-	-65 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931 3	N	-0-		-0-
10		961 N	911	-0-	-50 B	-0-	911 3	N	-0-		-0-
11		930 N	831	-0-	-99 B	-0-	831 3	N	-0-		-0-
12		961 N	562	-0-	-399 B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
01		899 N	775	-0-	-124 B	-0-	775 3	N	-0-		-0-
-----											
POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A
08		1332 N	727	-0-	-605 B	-0-	727 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		720 N	688	-0-	-32 B	-0-	688 3	N	-0-		-0-
10		744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694 3	N	-0-		-0-
11		690 N	627	-0-	-63 B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
12		713 N	591	-0-	-122 B	-0-	591 3	N	-0-		-0-
01		682 N	540	-0-	-142 B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
-----											
SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
10		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
11		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
12		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 3	N	-0-		-0-
01		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
-----											
SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
08		881 N	844	-0-	-37 B	-0-	844 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		818 N	772	-0-	-46 B	-0-	772 3	N	-0-		-0-
10		837 N	677	-0-	-160 B	-0-	677 3	N	-0-		-0-
11		810 N	508	-0-	-302 B	-0-	508 3	N	-0-		-0-
12		806 N	626	-0-	-180 B	-0-	626 3	N	-0-		-0-
01		682 N	619	-0-	-63 B	-0-	619 3	N	-0-		-0-
-----											
SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A
08		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-		-0-
10		1148 N	773	-0-	-375 B	-0-	773 3	N	-0-		-0-
11		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3	N	-0-		-0-
12		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3	N	-0-		-0-
*01		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1457 N	1049	-0-	-408 B	-0-	1049 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1470 N	1295	-0-	-175 B	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
10		1426 N	1335	-0-	-91 B	-0-	1335 3	N	-0-		-0-
11		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
12		1333 N	993	-0-	-340 B	-0-	993 3	N	-0-		-0-
01		1333 N	1168	-0-	-165 B	-0-	1168 3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
THORNBURG		WELL #:		1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1860 N	1612	-0-	-248 B	-0-	1612 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1890 N	1534	-0-	-356 B	-0-	1534 3	N	-0-			-0-
10	1829 N	1558	-0-	-271 B	-0-	1558 3	N	-0-			-0-
11	1560 N	1544	-0-	-16 B	-0-	1544 3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1493	-0-	-88 B	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
*01	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564 3	N	-0-			-0-
-----											
UPSHAW-BARNARD		WELL #:		1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	752 N	686	-0-	-66 B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
10	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-			-0-
11	810 N	708	-0-	-102 B	-0-	708 3	N	-0-			-0-
12	713 N	650	-0-	-63 B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
*01	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-			-0-
-----											
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A
08	1364 N	1269	-0-	-95 B	-0-	1269 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1320 N	1258	-0-	-62 B	-0-	1258 3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1311	-0-	-22 B	-0-	1311 3	N	-0-			-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3	N	-0-			-0-
12	1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
01	1302 N	1200	-0-	-102 B	-0-	1200 3	N	-0-			-0-
-----											
URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A
08	2015 N	1728	-0-	-287 B	-0-	1728 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1830 N	1595	-0-	-235 B	-0-	1595 3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1688	-0-	-203 B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1642	-0-	-38 B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1454	-0-	-220 B	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
-----											
URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A
08	3658 N	3919	-0-	261 B	-4230	3919 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2644	CANCELLED UNDERAGE ->		-1586					
09	3600 N	3607	-0-	7 B	-2637	3607 3	N	-0-			-0-
10	2914 N	3362	-0-	448 B	-2189	3362 3	N	-0-			-0-
11	3780 N	3306	-0-	-474 B	-2189	3306 3	N	-0-			-0-
12	3720 N	2998	-0-	-722 B	-2189	2998 3	N	-0-			-0-
01	3348 N	3717	-0-	369 B	-1820	3717 3	N	-0-			-0-
-----											
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	11/00/1932	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	248 N	163	-0-	-85 B	-0-	163	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-	-0-
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-	-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		N	-0-	-0-
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3		N	-0-	-0-
*01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-	-0-
-----											
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A
08	744 N	663	-0-	-81 B	-0-	663	3		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3		Y	-0-	-0-
10	682 N	630	-0-	-52 B	-0-	630	3		Y	-0-	-0-
11	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3		Y	-0-	-0-
12	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3		Y	-0-	-0-
*01	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3		Y	-0-	-0-
-----											
CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A
08	465 N	266	-0-	-199 B	-0-	266	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358	3		N	-0-	-0-
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-	-0-
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-	-0-
12	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3		N	-0-	-0-
01	403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334	3		N	-0-	-0-
-----											
WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A
08	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	3		N	-0-	-0-
10	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406	3		N	-0-	-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-	-0-
12	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3		N	-0-	-0-
*01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3		N	-0-	-0-
-----											
WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
08	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	870 N	833	-0-	-37 B	-0-	833	3		Y	-0-	-0-
10	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	795	3		Y	-0-	-0-
11	870 N	711	-0-	-159 B	-0-	711	3		Y	-0-	-0-
12	868 N	677	-0-	-191 B	-0-	677	3		Y	-0-	-0-
01	806 N	713	-0-	-93 B	-0-	713	3		Y	-0-	-0-
-----											
WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	527 N	356	-0-	-171 B	-0-	356	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	324	-0-	-156 B	-0-	324	3		N	-0-	-0-
10	527 N	295	-0-	-232 B	-0-	295	3		N	-0-	-0-
11	330 N	278	-0-	-52 B	-0-	278	3		N	-0-	-0-
12	341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268	3		N	-0-	-0-
01	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WITTER		WELL #: A		1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	806 N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	748	-0-	-32 B	-0-	748	3		N	-0-	-0-
10	775 N	739	-0-	-36 B	-0-	739	3		N	-0-	-0-
11	720 N	686	-0-	-34 B	-0-	686	3		N	-0-	-0-
12	775 N	623	-0-	-152 B	-0-	623	3		N	-0-	-0-
01	744 N	640	-0-	-104 B	-0-	640	3		N	-0-	-0-
-----											
WITTER		WELL #: 2		1	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A
08	403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3		N	-0-	-0-
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-	-0-
11	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320	3		N	-0-	-0-
12	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3		N	-0-	-0-
01	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	3		N	-0-	-0-
-----											
BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #: 1		1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3		N	-0-	-0-
10	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3		N	-0-	-0-
11	840 N	658	-0-	-182 B	-0-	658	3		N	-0-	-0-
12	837 N	781	-0-	-56 B	-0-	781	3		N	-0-	-0-
*01	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3		N	-0-	-0-
-----											
BARNES STATE		WELL #: 1		1	RRCID ->	024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1240 N	1056	-0-	-184 B	-0-	1056	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3		N	-0-	-0-
10	1426 N	1342	-0-	-84 B	-0-	1342	3		N	-0-	-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3		N	-0-	-0-
12	1178 N	761	-0-	-417 B	-0-	761	3		N	-0-	-0-
01	1333 N	1067	-0-	-266 B	-0-	1067	3		N	-0-	-0-
-----											
ANDERSON		WELL #: 1		1	RRCID ->	024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1147 N	394	-0-	-753 B	-0-	394	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3		N	-0-	-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3		N	-0-	-0-
11	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3		N	-0-	-0-
12	1457 N	1223	-0-	-234 B	-0-	1223	3		N	-0-	-0-
*01	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3		N	-0-	-0-
-----											
ARIE		WELL #: 1		1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3100 N	2157	-0-	-943 B	-0-	2157	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3300 N	3088	-0-	-212 B	-0-	3088	3		N	-0-	-0-
10	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	3		N	-0-	-0-
11	2100 N	1871	-0-	-229 B	-0-	1871	3		N	-0-	-0-
12	3193 N	2155	-0-	-1038 B	-0-	2155	3		N	-0-	-0-
01	2728 N	2555	-0-	-173 B	-0-	2555	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1321	2868	-0-	1547 B	6088	2868	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		6088							
09	1232	1250	-0-	18 B	6106	1250	3	N	-0-		-0-
10	9129 R	3023	-0-	-6106 B	-0-	3023	3	N	-0-		-0-
11	3420 #	2932	-0-	-488 B	-488	2932	3	N	-0-		-0-
12	3534 #	2803	-0-	-731 B	-1219	2803	3	N	-0-		-0-
01	3534 #	2846	-0-	-688 B	-1907	2846	3	N	-0-		-0-
-----											
BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2666 #	1485	-0-	-1181 B	-5719	1485	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-2390	CANCELLED UNDERAGE ->	-3329					
09	2580 #	2604	-0-	24 B	-2366	2604	3	N	-0-		-0-
10	1674 N	1156	-0-	-518 B	-2366	1156	3	N	-0-		-0-
11	1440 N	2404	-0-	964 B	-1402	2404	3	N	-0-		-0-
12	2697 N	850	-0-	-1847 B	-1402	850	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1800	-0-	653 B	-749	1800	3	N	-0-		-0-
-----											
B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3348 N	3903	-0-	555 B	-14198	3903	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-5043	CANCELLED UNDERAGE ->	-9155					
09	4050 N	4128	-0-	78 B	-4965	4128	3	N	-0-		-0-
10	2821 N	1184	-0-	-1637 B	-4965	1184	3	N	-0-		-0-
11	3780 N	2093	-0-	-1687 B	-4965	2093	3	N	-0-		-0-
12	4278 N	668	-0-	-3610 B	-4965	668	3	N	-0-		-0-
01	1178 N	2410	-0-	1232 B	-3733	2410	3	N	-0-		-0-
-----											
DRUCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	024661	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-							
09	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3	N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3	N	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3	N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3	N	-0-		-0-
01	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	3	N	-0-		-0-
-----											
FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	403 N	310	-0-	-93 B	-0-	310	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-							
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3	N	-0-		-0-
10	341 N	159	-0-	-182 B	-0-	159	3	N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3	N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-
*01	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 - 3320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1929	1369	-0-	-560 B	-560	1369	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-560								
09	1799	161	-0-	-1638 B	-2198	161	3		N	-0-	-0-
10	3286 #	2529	-0-	-757 B	-2955	2529	3		N	-0-	-0-
11	3180 #	1785	-0-	-1395 B	-4350	1785	3		N	-0-	-0-
12	3286 #	991	-0-	-2295 B	-6645	991	3		N	-0-	-0-
01	3286 #	3118	-0-	-168 B	-6813	3118	3		N	-0-	-0-
-----											
HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3		N	-0-	-0-
10	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3		N	-0-	-0-
11	1800 N	1084	-0-	-716 B	-0-	1084	3		N	-0-	-0-
12	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3		N	-0-	-0-
01	1643 N	852	-0-	-791 B	-0-	852	3		N	-0-	-0-
-----											
HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1798 N	965	-0-	-833 B	-0-	965	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3		N	-0-	-0-
10	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3		N	-0-	-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3		N	-0-	-0-
12	1860 N	1682	-0-	-178 B	-0-	1682	3		N	-0-	-0-
01	1798 N	1719	-0-	-79 B	-0-	1719	3		N	-0-	-0-
-----											
JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	1210	3318	-0-	2108 B	2108	3318	3		N	-0-	-0-
10	1587	2251	-0-	664 B	2772	2251	3		N	-0-	-0-
11	1388	2529	-0-	1141 B	3913	2529	3		N	-0-	-0-
12	6522 R	2609	-0-	-3913 B	-0-	2609	3		N	-0-	-0-
01	3441 #	573	-0-	-2868 B	-2868	573	3		N	-0-	-0-
-----											
MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A
08	6448 N	5416	-0-	-1032 B	-11863	5416	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4910	CANCELLED UNDERAGE ->	-6953						
09	5250 N	4970	-0-	-280 B	-4910	4970	3		N	-0-	-0-
10	4588 N	5155	-0-	567 B	-4343	5155	3		N	-0-	-0-
11	5250 N	3664	-0-	-1586 B	-4343	3664	3		N	-0-	-0-
12	5146 N	1945	-0-	-3201 B	-4343	1945	3		N	-0-	-0-
01	5146 N	4523	-0-	-623 B	-4343	4523	3		N	-0-	-0-
-----											
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3100 N	3030	-0-	-70 B	-0-	3030	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	2610 N	2108	-0-	-502 B	-0-	2108	3		N	-0-	-0-
10	2201 N	1168	-0-	-1033 B	-0-	1168	3		N	-0-	-0-
11	2940 N	2426	-0-	-514 B	-0-	2426	3		N	-0-	-0-
12	2170 N	1041	-0-	-1129 B	-0-	1041	3		N	-0-	-0-
*01	3289 N	3289	-0-	-0- B	-0-	3289	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2400 N	1278	-0-	-1122 B	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1380 N	1255	-0-	-125 B	-0-	1255	3	N	-0-			-0-
10		1457 N	1100	-0-	-357 B	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
11		1230 N	983	-0-	-247 B	-0-	983	3	N	-0-			-0-
12		1302 N	1183	-0-	-119 B	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
*01		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3	N	-0-			-0-
-----													
PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1085 N	1061	-0-	-24 B	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
10		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3	N	-0-			-0-
11		1020 N	971	-0-	-49 B	-0-	971	3	N	-0-			-0-
12		1178 N	1000	-0-	-178 B	-0-	1000	3	N	-0-			-0-
*01		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3	N	-0-			-0-
-----													
STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		3193 N	-0-	-0-	-3193 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3019	2356	-0-	-663 B	-663	2356	3	N	-0-			-0-
10		3193 #	2671	-0-	-522 B	-1185	2671	3	N	-0-			-0-
11		3090 #	2813	-0-	-277 B	-1462	2813	3	N	-0-			-0-
12		3193 #	2763	-0-	-430 B	-1892	2763	3	N	-0-			-0-
01		2704	2852	-0-	148 B	-1744	2852	3	N	-0-			-0-
-----													
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837 - 3220		
08		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3	N	-0-			-0-
10		1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3	N	-0-			-0-
11		1950 N	1923	-0-	-27 B	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
12		2077 N	345	-0-	-1732 B	-0-	345	3	N	-0-			-0-
01		1561 N	1166	-0-	-395 B	-0-	1166	3	N	-0-			-0-
-----													
WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		2511 N	2736	-0-	225 B	-3946	2736	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1857	CANCELLED UNDERAGE ->	-2089							
09		3000 N	1916	-0-	-1084 B	-1857	1916	3	N	-0-			-0-
10		2914 N	2324	-0-	-590 B	-1857	2324	3	N	-0-			-0-
11		2640 N	1934	-0-	-706 B	-1857	1934	3	N	-0-			-0-
12		1984 N	2560	-0-	576 B	-1281	2560	3	N	-0-			-0-
01		2325 N	2435	-0-	110 B	-1171	2435	3	N	-0-			-0-
-----													
WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		2790 N	1253	-0-	-1537 B	-15635	1253	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6879	CANCELLED UNDERAGE ->	-8756							
09		2160 N	946	-0-	-1214 B	-6879	946	3	N	-0-			-0-
10		651 N	1985	-0-	1334 B	-5545	1985	3	N	-0-			-0-
11		1200 N	2773	-0-	1573 B	-3972	2773	3	N	-0-			-0-
12		992 N	2427	-0-	1435 B	-2537	2427	3	N	-0-			-0-
01		1984 N	3082	-0-	1098 B	-1439	3082	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1736 N	1587	-0-	-149 B	-0-	1587 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-		-0-	
10	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3	N	-0-		-0-	
11	1530 N	1475	-0-	-55 B	-0-	1475 3	N	-0-		-0-	
12	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3	N	-0-		-0-	
01	1674 N	1026	-0-	-648 B	-0-	1026 3	N	-0-		-0-	
-----											
LEE		WELL #:		1	RRCID ->	024694	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-	
10	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-		-0-	
11	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3	N	-0-		-0-	
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-		-0-	
01	426 N	418	-0-	-8 B	-0-	418 3	N	-0-		-0-	
-----											
CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-		-0-	
10	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-		-0-	
11	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-		-0-	
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-		-0-	
*01	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-		-0-	
-----											
CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 - 2554
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-		-0-	
10	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-	
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-	
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-		-0-	
*01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-		-0-	
10	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-		-0-	
11	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3	N	-0-			-0-
10	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689	3	N	-0-			-0-
11	720 N	695	-0-	-25 B	-0-	695	3	N	-0-			-0-
12	744 N	680	-0-	-64 B	-0-	680	3	N	-0-			-0-
*01	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, E. B.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2077 N	1781	-0-	-296 B	-0-	1781	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1800 N	1716	-0-	-84 B	-0-	1716	3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1610	-0-	-188 B	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
11	1710 N	1628	-0-	-82 B	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
12	1767 N	1662	-0-	-105 B	-0-	1662	3	N	-0-			-0-
*01	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3	N	-0-			-0-
-----												
SANFORD-BIVINS		WELL #:		B 2	RRCID ->	025260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3	N	-0-			-0-
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3	N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3	N	-0-			-0-
12	303 N	255	-0-	-48 B	-0-	255	3	N	-0-			-0-
*01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3	N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
12	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
01	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
-----												
BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	025372	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3	N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3	N	-0-			-0-
11	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3	N	-0-			-0-
12	465 N	411	-0-	-54 B	-0-	411	3	N	-0-			-0-
01	496 N	433	-0-	-63 B	-0-	433	3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WEYMOUTH		WELL #:		S 7F	RRCID ->	025422	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		1125	1386	-0-	261 B	45556			1386 3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		45556							-0-
09		1069	911	-0-	-158 B	45398			911 3	N	-0-
10		1546	1327	-0-	-219 B	45179			1327 3	N	-0-
11		1346	1376	-0-	30 B	45209			1376 3	N	-0-
12		1530	2122	-0-	592 B	45801			2122 3	N	-0-
01		1276	2278	-0-	1002 B	46803			2278 3	N	-0-
-----											
WEYMOUTH		WELL #:		6003	RRCID ->	025423	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1600 N	1221	-0-	-379 B	-0-			1221 3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-
09		1492 N	1416	-0-	-76 B	-0-			1416 3	N	-0-
10		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-			1482 3	N	-0-
11		1170 N	521	-0-	-649 B	-0-			521 3	N	-0-
12		2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-			2696 3	N	-0-
*01		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-			1878 3	N	-0-
-----											
WEYMOUTH		WELL #:		8004	RRCID ->	025424	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15											
-----											
MCDOWELL -186-		WELL #:		1	RRCID ->	025458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1240 N	1050	-0-	-190 B	-0-			1050 3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-
09		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-			1384 3	N	-0-
10		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-			1236 3	N	-0-
11		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-			1304 3	N	-0-
12		1426 N	1337	-0-	-89 B	-0-			1337 3	N	-0-
01		1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-			1194 3	N	-0-
-----											
SPURLOCK, A. M.		WELL #:		1	RRCID ->	025465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
-----											
ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	025486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		2790 N	2315	-0-	-475 B	-0-			2315 3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-
09		2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-			2630 3	N	-0-
10		2821 N	1167	-0-	-1654 B	-0-			1167 3	N	-0-
11		2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-			2501 3	N	-0-
12		2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-			2859 3	N	-0-
*01		2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-			2659 3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3131 N	2650	-0-	-481 B	-0-	2650 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063 3	N	-0-			-0-
10	3224 N	2876	-0-	-348 B	-0-	2876 3	N	-0-			-0-
11	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596 3	N	-0-			-0-
12	3162 N	2978	-0-	-184 B	-0-	2978 3	N	-0-			-0-
01	2716 N	2585	-0-	-131 B	-0-	2585 3	N	-0-			-0-
-----											
BATES		WELL #:		1	RRCID ->	025494	COMPL. DATE	11/28/1945	TOTAL DEPTH	3498	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1023 N	400	-0-	-623 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1800 N	22	-0-	-1778 B	-0-	22 3	N	-0-			-0-
10	1736 N	995	-0-	-741 B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
11	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
12	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
01	992 N	205	-0-	-787 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
-----											
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	992 N	104	-0-	-888 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	900 N	112	-0-	-788 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
10	124 N	40	-0-	-84 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
*01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
-----											
BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	868 N	469	-0-	-399 B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	713	-0-	-127 B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
10	868 N	726	-0-	-142 B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
12	744 N	462	-0-	-282 B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
01	713 N	551	-0-	-162 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
-----											
RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054 3	N	-0-			-0-
10	1984 N	1669	-0-	-315 B	-0-	1669 3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1260	-0-	-660 B	-0-	1260 3	N	-0-			-0-
12	2108 N	475	-0-	-1633 B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
*01	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2790 N	775	-0-	-2015 B	-0-	775	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2520 N	1596	-0-	-924 B	-0-	1596	3	N	-0-		-0-
10		2246 N	1868	-0-	-378 B	-0-	1868	3	N	-0-		-0-
11		1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3	N	-0-		-0-
12		1643 N	1410	-0-	-233 B	-0-	1410	3	N	-0-		-0-
01		1527 N	975	-0-	-552 B	-0-	975	3	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1333 N	1321	-0-	-12 B	-0-	1321	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3	N	-0-		-0-
10		1550 N	1338	-0-	-212 B	-0-	1338	3	N	-0-		-0-
11		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	3	N	-0-		-0-
12		1519 N	1239	-0-	-280 B	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
*01		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	3	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COFFEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
COFFEE		WELL #:		H 1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A	
08		3844 #	3124	-0-	-720 B	-720	3124	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-720								
09		3720 #	3650	-0-	-70 B	-790	3650	3	N	-0-		-0-
10		3844 #	3316	-0-	-528 B	-1318	3316	3	N	-0-		-0-
11		3720 #	3280	-0-	-440 B	-1758	3280	3	N	-0-		-0-
12		3844 #	3893	-0-	49 B	-1709	3893	3	N	-0-		-0-
01		2835	4098	-0-	1263 B	-446	4098	3	N	-0-		-0-
-----												
COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		930 N	16	-0-	-914 B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
10		1054 N	777	-0-	-277 B	-0-	777	3	N	-0-		-0-
11		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3	N	-0-		-0-
12		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-		-0-
01		775 N	290	-0-	-485 B	-0-	290	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2914 N	2277	-0-	-637 B	-0-	2277	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2400 N	2199	-0-	-201 B	-0-	2199	3	N	-0-		-0-
10		3038 N	3875	-0-	837 B	837	3875	3	N	-0-		-0-
11		2638 N	4101	-0-	1463 B	2300	4101	3	N	-0-		-0-
12		3046 N	3596	-0-	550 B	2850	3596	3	N	-0-		-0-
*01		6511 R	3661	-0-	-2850 B	-0-	3661	3	N	-0-		-0-
-----												
FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF. N/A	
08		3286 N	1882	-0-	-1404 B	-0-	1882	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3150 N	1677	-0-	-1473 B	-0-	1677	3	N	-0-		-0-
10		3379 N	2694	-0-	-685 B	-0-	2694	3	N	-0-		-0-
11		3833 N	5013	-0-	1180 B	1180	5013	3	N	-0-		-0-
12		4082 N	3554	-0-	-528 B	652	3554	3	N	-0-		-0-
*01		2828 N	3562	-0-	734 B	1386	3562	3	N	-0-		-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	025533	COMPL. DATE	05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	025534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1023 N	877	-0-	-146 B	-0-	877	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3	N	-0-		-0-
10		1054 N	1006	-0-	-48 B	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
11		840 N	784	-0-	-56 B	-0-	784	3	N	-0-		-0-
12		1085 N	871	-0-	-214 B	-0-	871	3	N	-0-		-0-
01		992 N	394	-0-	-598 B	-0-	394	3	N	-0-		-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		4	RRCID ->	025535	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1922 N	1608	-0-	-314 B	-0-	1608	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3	N	-0-		-0-
10		1922 N	1818	-0-	-104 B	-0-	1818	3	N	-0-		-0-
11		1560 N	1549	-0-	-11 B	-0-	1549	3	N	-0-		-0-
12		1953 N	1761	-0-	-192 B	-0-	1761	3	N	-0-		-0-
01		1829 N	838	-0-	-991 B	-0-	838	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
GEARHART		WELL #:		1	RRCID ->	025537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	3069 N	2188	-0-	-881 B	-0-	2188	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582	3		N	-0-	-0-
10	2458 N	2222	-0-	-236 B	-0-	2222	3		N	-0-	-0-
11	2158 N	2512	-0-	354 B	354	2512	3		N	-0-	-0-
12	2331 N	2727	-0-	396 B	750	2727	3		N	-0-	-0-
01	1691 N	2531	-0-	840 B	1590	2531	3		N	-0-	-0-
-----											
GEARY		WELL #:		1	RRCID ->	025538	COMPL. DATE	03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3689 N	2663	-0-	-1026 B	-0-	2663	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3840 N	3617	-0-	-223 B	-0-	3617	3		N	-0-	-0-
10	3968 N	2516	-0-	-1452 B	-0-	2516	3		N	-0-	-0-
11	3893 N	3995	-0-	102 B	102	3995	3		N	-0-	-0-
12	3751 N	2881	-0-	-870 B	-0-	2881	3		N	-0-	-0-
*01	2884 N	3317	-0-	433 B	433	3317	3		N	-0-	-0-
-----											
HARDWICK		WELL #:		1	RRCID ->	025540	COMPL. DATE	04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HARRISON		WELL #:		B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1984 N	1568	-0-	-416 B	-0-	1568	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1320 N	1295	-0-	-25 B	-0-	1295	3		N	-0-	-0-
10	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	3		N	-0-	-0-
11	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3		N	-0-	-0-
12	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3		N	-0-	-0-
01	2139 N	2037	-0-	-102 B	-0-	2037	3		N	-0-	-0-
-----											
HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	3		N	-0-	-0-
10	1705 N	884	-0-	-821 B	-0-	884	3		N	-0-	-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3		N	-0-	-0-
12	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	3		N	-0-	-0-
*01	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3		N	-0-	-0-
-----											
HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF. 2905 - 3148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER											
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
HIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
HOUSEHOLDER												WELL #:	1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1085 N	934	-0-	-151	B	-0-	934	3		N	-0-					-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	1123 N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	3		N	-0-					-0-				
10	1176 N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3		N	-0-					-0-				
11	1097 N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	3		N	-0-					-0-				
12	1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	3		N	-0-					-0-				
01	1178 N	1164	-0-	-14	B	-0-	1164	3		N	-0-					-0-				
JOHNSON												WELL #:	1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2449 N	2186	-0-	-263	B	-0-	2186	3		N	-0-					-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	2732 N	2732	-0-	-0-	B	-0-	2732	3		N	-0-					-0-				
10	2737 N	2737	-0-	-0-	B	-0-	2737	3		N	-0-					-0-				
11	2131 N	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131	3		N	-0-					-0-				
12	2252 N	2252	-0-	-0-	B	-0-	2252	3		N	-0-					-0-				
*01	1803 N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	3		N	-0-					-0-				
JOHNSON												WELL #:	2	RRCID ->	025552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-				
JOHNSON												WELL #:	B 1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1147 N	1027	-0-	-120	B	-0-	1027	3		N	-0-					-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	1756 N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	3		N	-0-					-0-				
10	2830 N	2830	-0-	-0-	B	-0-	2830	3		N	-0-					-0-				
11	1367 N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	3		N	-0-					-0-				
12	3100 N	5088	-0-	1988	B	1988	5088	3		N	-0-					-0-				
*01	3100 N	2825	-0-	-275	B	1713	2825	3		N	-0-					-0-				
JOHNSON												WELL #:	C 2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2387 N	2107	-0-	-280	B	-0-	2107	3		N	-0-					-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
09	1980 N	1896	-0-	-84	B	-0-	1896	3		N	-0-					-0-				
10	2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	3		N	-0-					-0-				
11	2040 N	2007	-0-	-33	B	-0-	2007	3		N	-0-					-0-				
12	2001 N	2001	-0-	-0-	B	-0-	2001	3		N	-0-					-0-				
01	2263 N	2036	-0-	-227	B	-0-	2036	3		N	-0-					-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
JONES, C. R.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025557	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JONES, C. R.		WELL #:		E 1	RRCID ->	025559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	2820 N	2820	-0-	-0-	B	-0-	2820	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2670 N	2272	-0-	-398	B	-0-	2272	3		N	-0-					-0-
10	2759 N	1710	-0-	-1049	B	-0-	1710	3		N	-0-					-0-
11	2762 N	2762	-0-	-0-	B	-0-	2762	3		N	-0-					-0-
12	2356 N	1899	-0-	-457	B	-0-	1899	3		N	-0-					-0-
*01	2344 N	2344	-0-	-0-	B	-0-	2344	3		N	-0-					-0-
-----																
JONES, F. J.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	1147 N	1040	-0-	-107	B	-0-	1040	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1160 N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	3		N	-0-					-0-
10	1160 N	750	-0-	-410	B	-0-	750	3		N	-0-					-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216	3		N	-0-					-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3		N	-0-					-0-
01	744 N	121	-0-	-623	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
-----																
JONES-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
08	2821 N	1640	-0-	-1181	B	-0-	1640	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	2850 N	1486	-0-	-1364	B	-0-	1486	3		N	-0-					-0-
10	2017 N	1413	-0-	-604	B	-0-	1413	3		N	-0-					-0-
11	1767 N	3061	-0-	1294	B	1294	3061	3		N	-0-					-0-
12	1928 N	2201	-0-	273	B	1567	2201	3		N	-0-					-0-
*01	1440 N	2129	-0-	689	B	2256	2129	3		N	-0-					-0-
-----																
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF. N/A					
08	3813 N	1827	-0-	-1986	B	-0-	1827	3		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	3360 N	2009	-0-	-1351	B	-0-	2009	3		N	-0-					-0-
10	3145 N	2130	-0-	-1015	B	-0-	2130	3		N	-0-					-0-
11	2759 N	3173	-0-	414	B	414	3173	3		N	-0-					-0-
12	2910 N	2496	-0-	-414	B	-0-	2496	3		N	-0-					-0-
*01	2180 N	2300	-0-	120	B	120	2300	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0	2763	-0-	2763	B	2763		N	-0-	-0-	
12	16647 #	3963	-0-	-12684	B	-9921		N	-0-	-0-	
01	15718	3133	-0-	-12585	B	-22506		N	-0-	-0-	
-----											
LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2232 N	2083	-0-	-149	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2184 N	2184	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	2232 N	2221	-0-	-11	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	2134 N	2134	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	2263 N	2210	-0-	-53	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	2232 N	2199	-0-	-33	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2542 N	2298	-0-	-244	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2751 N	2751	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	2635 N	1931	-0-	-704	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	2220 N	2204	-0-	-16	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	2852 N	2180	-0-	-672	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	1922 N	1909	-0-	-13	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	7874 N	6113	-0-	-1761	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	8633 N	8633	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	9933 N	9933	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	8760 N	8760	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	9171 N	9171	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	9920 N	8749	-0-	-1171	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2268 N	2268	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	1426 N	36	-0-	-1390	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	900 N	606	-0-	-294	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	2356 N	1309	-0-	-1047	B	-0-		N	-0-	-0-	
*01	1110 N	1110	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1271 N	1176	-0-	-95	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1140 N	1087	-0-	-53	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	1179 N	1179	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	1158 N	1158	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	1271 N	1022	-0-	-249	B	-0-		N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
OLSSON		WELL #:		1	RRCID ->	025587	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	0 W	807	-0-	807	B	807	807 3	N	-0-	-0-	
11	960 #	56	-0-	-904	B	-97	56 3	N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-97		N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-97		N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2016 - PLUGGED 01/04/16											
-----											
OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	5048 N	5048	-0-	-0-	B	-0-	5048 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3084 N	3084	-0-	-0-	B	-0-	3084 3	N	-0-	-0-	
10	3203 N	3142	-0-	-61	B	-0-	3142 3	N	-0-	-0-	
11	2265 N	3142	-0-	877	B	877	3142 3	N	-0-	-0-	
12	2596 N	2604	-0-	8	B	885	2604 3	N	-0-	-0-	
01	2210 N	2707	-0-	497	B	1382	2707 3	N	-0-	-0-	
-----											
OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1519 N	1377	-0-	-142	B	-0-	1377 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1537 N	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537 3	N	-0-	-0-	
10	1581 N	1536	-0-	-45	B	-0-	1536 3	N	-0-	-0-	
11	1447 N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447 3	N	-0-	-0-	
12	1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469 3	N	-0-	-0-	
*01	1377 N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377 3	N	-0-	-0-	
-----											
OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2573 N	1150	-0-	-1423	B	-0-	1150 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2340 N	1841	-0-	-499	B	-0-	1841 3	N	-0-	-0-	
10	1879 N	1879	-0-	-0-	B	-0-	1879 3	N	-0-	-0-	
11	1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185 3	N	-0-	-0-	
12	1904 N	1904	-0-	-0-	B	-0-	1904 3	N	-0-	-0-	
01	1891 N	1286	-0-	-605	B	-0-	1286 3	N	-0-	-0-	
-----											
POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1550 N	1352	-0-	-198	B	-0-	1352 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1568 N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568 3	N	-0-	-0-	
10	1674 N	692	-0-	-982	B	-0-	692 3	N	-0-	-0-	
11	1442 N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442 3	N	-0-	-0-	
12	1612 N	1088	-0-	-524	B	-0-	1088 3	N	-0-	-0-	
*01	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839 3	N	-0-	-0-	
-----											
READ		WELL #:		D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3177 - 3202
08	1178 N	1114	-0-	-64	B	-0-	1114 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1140 N	1122	-0-	-18	B	-0-	1122 3	N	-0-	-0-	
10	1178 N	1150	-0-	-28	B	-0-	1150 3	N	-0-	-0-	
11	1109 N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109 3	N	-0-	-0-	
12	1147 N	1136	-0-	-11	B	-0-	1136 3	N	-0-	-0-	
01	1147 N	1128	-0-	-19	B	-0-	1128 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
READ "E" 141		WELL #:		E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		868 N	819	-0-	-49 B	-0-	819 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760 3	N	-0-			-0-
10		806 N	795	-0-	-11 B	-0-	795 3	N	-0-			-0-
11		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3	N	-0-			-0-
12		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3	N	-0-			-0-
*01		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3	N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	025599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		496 N	374	-0-	-122 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	232	-0-	-98 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
10		372 N	265	-0-	-107 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
11		360 N	15	-0-	-345 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
12		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
*01		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON "D"		WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
10		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
11		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3	N	-0-			-0-
12		961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933 3	N	-0-			-0-
01		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		4898 #	973	-0-	-3925 B	-5941	973 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5941								
09		4740 #	1246	-0-	-3494 B	-9435	1246 3	N	-0-			-0-
10		4898 #	1764	-0-	-3134 B	-12569	1764 3	N	-0-			-0-
11		4740 #	1590	-0-	-3150 B	-15719	1590 3	N	-0-			-0-
12		4898 #	1199	-0-	-3699 B	-19418	1199 3	N	-0-			-0-
01		4867 #	583	-0-	-4284 B	-23702	583 3	N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1488 N	864	-0-	-624 B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3	N	-0-			-0-
10		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 3	N	-0-			-0-
11		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 3	N	-0-			-0-
12		1581 N	1483	-0-	-98 B	-0-	1483 3	N	-0-			-0-
*01		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790 N	1535	-0-	-1255 B	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE		->	-0-								
09	2910 N	2910	-0-	-0- B	-0-	2910 3		N	-0-			-0-
10	2911 N	2911	-0-	-0- B	-0-	2911 3		N	-0-			-0-
11	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785 3		N	-0-			-0-
12	2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813 3		N	-0-			-0-
*01	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416 3		N	-0-			-0-
-----												
SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE		->	-0-								
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	261	-0-	261 B	261	261 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE		->	261								
09	0	3673	-0-	3673 B	3934	3673 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3673	-0-	573 B	4507	3673 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3143	-0-	143 B	4650	3143 3		N	-0-			-0-
12	7957 R	3307	-0-	-4650 B	-0-	3307 3		N	-0-			-0-
01	3782 #	925	-0-	-2857 B	-2857	925 3		N	-0-			-0-
-----												
SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE		->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	7502 N	7095	-0-	-407 B	-0-	7095 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE		->	-0-								
09	6270 N	5488	-0-	-782 B	-0-	5488 3		N	-0-			-0-
10	8405 N	1794	-0-	-6611 B	-0-	1794 3		N	-0-			-0-
11	6870 N	1988	-0-	-4882 B	-0-	1988 3		N	-0-			-0-
12	5673 N	5035	-0-	-638 B	-0-	5035 3		N	-0-			-0-
*01	4613 N	4613	-0-	-0- B	-0-	4613 3		N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3038 N	2524	-0-	-514 B	-0-	2524 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE		->	-0-								
09	2550 N	2509	-0-	-41 B	-0-	2509 3		N	-0-			-0-
10	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3		N	-0-			-0-
11	2499 R	2499	-0-	-0- B	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
12	2604 #	1945	-0-	-659 B	-659	1945 3		N	-0-			-0-
01	2635 N	2855	-0-	220 B	-439	2855 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SNEED A		WELL #:		21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3565 N	2792	-0-	-773 B	-0-	2792	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3210 N	3147	-0-	-63 B	-0-	3147	3	N	-0-			-0-
10	1619 N	2982	-0-	1363 B	1363	2982	3	N	-0-			-0-
11	1415 N	4672	-0-	3257 B	4620	4672	3	N	-0-			-0-
12	8012 N	3392	-0-	-4620 B	-0-	3392	3	N	-0-			-0-
01	3565 #	3481	-0-	-84 B	-84	3481	3	N	-0-			-0-
-----												
STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A	
08	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1740 N	1584	-0-	-156 B	-0-	1584	3	N	-0-			-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3	N	-0-			-0-
12	1211 N	1116	-0-	-95 B	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
*01	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
-----												
SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A	
08	4588 N	2718	-0-	-1870 B	-0-	2718	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3510 N	3006	-0-	-504 B	-0-	3006	3	N	-0-			-0-
10	2722 N	1941	-0-	-781 B	-0-	1941	3	N	-0-			-0-
11	2385 N	2175	-0-	-210 B	-0-	2175	3	N	-0-			-0-
12	2606 N	3263	-0-	657 B	657	3263	3	N	-0-			-0-
01	1953 N	2940	-0-	987 B	1644	2940	3	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A	
08	3689 N	1772	-0-	-1917 B	-0-	1772	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3744 N	4012	-0-	268 B	268	4012	3	N	-0-			-0-
10	1694 N	3941	-0-	2247 B	2515	3941	3	N	-0-			-0-
11	1480 N	3689	-0-	2209 B	4724	3689	3	N	-0-			-0-
12	1695 N	3689	-0-	1994 B	6718	3689	3	N	-0-			-0-
*01	8336	3175	-0-	-5161 B	1557	3175	3	N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
THATEN		WELL #:		1	RRCID ->	025637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	0	1592	-0-	1592	B	1592	1592 3	N	-0-	-0-	
-----											
THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3187 N	3187	-0-	-0-	B	-0-	3187 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3444 N	3444	-0-	-0-	B	-0-	3444 3	N	-0-	-0-	
10	3315 N	3315	-0-	-0-	B	-0-	3315 3	N	-0-	-0-	
11	3142 N	3142	-0-	-0-	B	-0-	3142 3	N	-0-	-0-	
12	3565 N	3184	-0-	-381	B	-0-	3184 3	N	-0-	-0-	
01	2779 N	2803	-0-	24	B	24	2803 3	N	-0-	-0-	
-----											
THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	519	-0-	519	B	1783	519 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1783							
09	0	510	-0-	510	B	2293	510 3	N	-0-	-0-	
10	2813 N	520	-0-	-2293	B	-0-	520 3	N	-0-	-0-	
11	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452 3	N	-0-	-0-	
12	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487 3	N	-0-	-0-	
01	527 N	466	-0-	-61	B	-0-	466 3	N	-0-	-0-	
-----											
WARD		WELL #:		2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
WARD, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
YONGUE		WELL #:		1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	35	-0-	-988 B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	233	-0-	-577 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
01	1116 N	638	-0-	-478 B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
-----											
YOUNG		WELL #:		2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2933	1917	-0-	-1016 B	-4452	1917 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4452								
09	2714	1863	-0-	-851 B	-5303	1863 3	N	-0-			-0-
10	3286 #	1875	-0-	-1411 B	-6714	1875 3	N	-0-			-0-
11	1860 N	1507	-0-	-353 B	-6714	1507 3	N	-0-			-0-
12	1922 N	1723	-0-	-199 B	-6714	1723 3	N	-0-			-0-
01	1860 N	1287	-0-	-573 B	-6714	1287 3	N	-0-			-0-
-----											
SMITH, F. H. -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
11	360 N	312	-0-	-48 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
12	372 N	317	-0-	-55 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
01	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
-----											
JOHNSON TRACT -4-		WELL #:		2	RRCID ->	042690	COMPL. DATE	09/25/1967	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2344 - 2492
08	961 N	898	-0-	-63 B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	960 N	835	-0-	-125 B	-0-	835 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	783	-0-	-240 B	-0-	783 3	N	-0-			-0-
11	870 N	777	-0-	-93 B	-0-	777 3	N	-0-			-0-
12	868 N	808	-0-	-60 B	-0-	808 3	N	-0-			-0-
*01	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OSBORNE		WELL #:		4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	2788 - 2860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
08	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	720 N	664	-0-	-56 B	-0-	664 3	N	-0-			-0-	
10	868 N	630	-0-	-238 B	-0-	630 3	N	-0-			-0-	
11	810 N	637	-0-	-173 B	-0-	637 3	N	-0-			-0-	
12	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-			-0-	
*01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-			-0-	
-----												
AVERY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2774 - 3103
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 3	N	-0-			-0-	
10	1457 N	525	-0-	-932 B	-0-	525 3	N	-0-			-0-	
11	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 3	N	-0-			-0-	
12	1767 N	964	-0-	-803 B	-0-	964 3	N	-0-			-0-	
01	527 N	416	-0-	-111 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-	
-----												
CREED		WELL #:		1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	2953 - 3262
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
08	2356 N	1473	-0-	-883 B	-0-	1473 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185 3	N	-0-			-0-	
10	1643 N	842	-0-	-801 B	-0-	842 3	N	-0-			-0-	
11	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110 3	N	-0-			-0-	
12	2263 N	800	-0-	-1463 B	-0-	800 3	N	-0-			-0-	
*01	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	2287 3	N	-0-			-0-	
-----												
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	060553	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3221 - 3292
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
08	1922 N	1819	-0-	-103 B	-0-	1819 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1710 N	506	-0-	-1204 B	-0-	506 3	N	-0-			-0-	
10	1984 N	1696	-0-	-288 B	-0-	1696 3	N	-0-			-0-	
11	1770 N	4	-0-	-1766 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-	
12	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 3	N	-0-			-0-	
*01	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3	N	-0-			-0-	
-----												
ROBERTSON -C-		WELL #:		5	RRCID ->	076869	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3264 - 3295
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
08	2666 N	2038	-0-	-628 B	-0-	2038 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719 3	N	-0-			-0-	
10	2697 N	2684	-0-	-13 B	-0-	2684 3	N	-0-			-0-	
11	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328 3	N	-0-			-0-	
12	2821 N	2574	-0-	-247 B	-0-	2574 3	N	-0-			-0-	
*01	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644 3	N	-0-			-0-	
-----												
ROBERTSON -C-		WELL #:		6	RRCID ->	076870	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3164 - 3354
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
08	992 N	842	-0-	-150 B	-0-	842 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	870 N	606	-0-	-264 B	-0-	606 3	N	-0-			-0-	
10	961 N	643	-0-	-318 B	-0-	643 3	N	-0-			-0-	
11	810 N	2	-0-	-808 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
12	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-			-0-	
*01	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3508 - 3536
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	899 N	733	-0-	-166 B	-0-	733 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-		-0-	
10	868 N	336	-0-	-532 B	-0-	336 3	N	-0-		-0-	
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-		N	-0-		-0-	
12	868 N	214	-0-	-654 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
01	341 N	160	-0-	-181 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-	
-----											
VILAS		WELL #:		2	RRCID ->	078346	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3162 - 3370
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
BRUMLEY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	078675	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2864 - 2965
08	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	31	-0-	-89 B	-0-	31 3	N	-0-		-0-	
10	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56 3	N	-0-		-0-	
12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-		-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3130 - 3280
08	3286 N	2774	-0-	-512 B	-0-	2774 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2850 N	-0-	-0-	-2850 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	3057 N	-0-	-0-	-3057 B	-0-		N	-0-		-0-	
11	2670 N	-0-	-0-	-2670 B	-0-		N	-0-		-0-	
12	2898 N	5540	-0-	2642 B	2642	5540 3	N	-0-		-0-	
*01	2099 N	11799	-0-	9700 B	12342	11799 3	N	-0-		-0-	
-----											
GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895
08	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-		-0-	
10	748 N	707	-0-	-41 B	-0-	707 3	N	-0-		-0-	
11	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-		-0-	
12	682 N	633	-0-	-49 B	-0-	633 3	N	-0-		-0-	
*01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-	
-----											
MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A
08	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	346	-0-	-44 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-	
10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-		-0-	
11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-		-0-	
12	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-		-0-	
01	465 N	169	-0-	-296 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2707 - 2832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1209 N	1162	-0-	-47 B	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
10		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
11		1110 N	924	-0-	-186 B	-0-	924	3	N	-0-			-0-
12		1178 N	867	-0-	-311 B	-0-	867	3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1089	-0-	-89 B	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
-----													
SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2694 - 2834	
08		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	3	N	-0-			-0-
10		403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3	N	-0-			-0-
11		360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329	3	N	-0-			-0-
12		403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334	3	N	-0-			-0-
01		341 N	175	-0-	-166 B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2274 - 2490	
08		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		393 N	306	-0-	-87 B	-0-	306	3	N	-0-			-0-
10		465 N	331	-0-	-134 B	-0-	331	3	N	-0-			-0-
11		459 N	325	-0-	-134 B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
12		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
*01		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3	N	-0-			-0-
-----													
DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 1	RRCID ->	093539	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2772 - 2938	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCCONNELL -A-		WELL #:		1 R	RRCID ->	095627	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2589 - 2753	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2658 - 2744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2786 - 2868	
08		2232 N	1850	-0-	-382 B	-0-	1850 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		2220 N	1863	-0-	-357 B	-0-	1863 3	N	-0-			-0-
10		2046 N	1898	-0-	-148 B	-0-	1898 3	N	-0-			-0-
11		1800 N	1372	-0-	-428 B	-0-	1372 3	N	-0-			-0-
12		1922 N	1833	-0-	-89 B	-0-	1833 3	N	-0-			-0-
01		1891 N	1777	-0-	-114 B	-0-	1777 3	N	-0-			-0-
-----												
COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 1200 - 1270	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF. N/A	
08		124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
11		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
01		93 N	14	-0-	-79 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-
-----												
KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF. 3017 - 3268	
08		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175 3	N	-0-			-0-
10		1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857 3	N	-0-			-0-
11		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890 3	N	-0-			-0-
12		2116 N	1976	-0-	-140 B	-0-	1976 3	N	-0-			-0-
*01		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3	N	-0-			-0-
-----												
BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2890 - 2960	
08		558 N	492	-0-	-66 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
10		527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
11		480 N	427	-0-	-53 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
12		496 N	372	-0-	-124 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
01		496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3080 - 3110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1772 N	1772	-0-	-0-	B	-0-	1772	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1740 N	1099	-0-	-641	B	-0-	1099	3	N	-0-	-0-
10	1854 N	1854	-0-	-0-	B	-0-	1854	3	N	-0-	-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0-	B	-0-	1787	3	N	-0-	-0-
12	1147 N	579	-0-	-568	B	-0-	579	3	N	-0-	-0-
01	1860 N	1671	-0-	-189	B	-0-	1671	3	N	-0-	-0-
-----											
SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3436
08	2883 N	2464	-0-	-419	B	-0-	2464	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2971 N	2971	-0-	-0-	B	-0-	2971	3	N	-0-	-0-
10	2938 N	2938	-0-	-0-	B	-0-	2938	3	N	-0-	-0-
11	2721 N	2721	-0-	-0-	B	-0-	2721	3	N	-0-	-0-
12	3069 N	2843	-0-	-226	B	-0-	2843	3	N	-0-	-0-
*01	2843 N	2843	-0-	-0-	B	-0-	2843	3	N	-0-	-0-
-----											
BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632
08	341 N	212	-0-	-129	B	-0-	212	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-	-0-
11	210 N	201	-0-	-9	B	-0-	201	3	N	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-
01	217 N	199	-0-	-18	B	-0-	199	3	N	-0-	-0-
-----											
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 - 1230
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3212 - 3247
08	2077 N	1909	-0-	-168	B	-0-	1909	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1961 N	1961	-0-	-0-	B	-0-	1961	3	N	-0-	-0-
10	2007 N	2007	-0-	-0-	B	-0-	2007	3	N	-0-	-0-
11	1935 N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	3	N	-0-	-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	B	-0-	2022	3	N	-0-	-0-
*01	2041 N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501 PERF. 3305 - 3370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1426 N	1236	-0-	-190 B	-0-	1236 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3	N	-0-		-0-
10		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3	N	-0-		-0-
11		1200 N	929	-0-	-271 B	-0-	929 3	N	-0-		-0-
12		2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113 3	N	-0-		-0-
*01		2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269 3	N	-0-		-0-
-----											
BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 2328 - 2835	
08		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	226	-0-	-104 B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
10		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
12		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-		-0-
*01		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738 PERF. 2332 - 2594	
08		0 W	880	-0-	880 B	23279	880 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			23279						
09		0 W	977	-0-	977 B	24256	977 3	N	-0-		-0-
10		0 W	924	-0-	924 B	25180	924 3	N	-0-		-0-
11		0 W	708	-0-	708 B	25888	708 3	N	-0-		-0-
12		3100 N	932	-0-	-2168 B	23720	932 3	N	-0-		-0-
*01		3100 N	934	-0-	-2166 B	21554	934 3	N	-0-		-0-
-----											
JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601 PERF. 3107 - 3320	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289 PERF. 2682 - 2774	
08		1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
10		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 3	N	-0-		-0-
11		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
12		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
*01		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
-----											
TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525 PERF. 2938 - 3096	
08		248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
10		248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
11		210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
12		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
01		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
GOOBER		WELL #:		2	RRCID ->	131754	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2438 - 3120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
10		300 N	252	-0-	-48 B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
11		263 N	132	-0-	-131 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
12		283 N	5	-0-	-278 B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
01		191 N	-0-	-0-	-191 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2675 - 3170
08		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3	N	-0-		-0-
10		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3	N	-0-		-0-
11		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401 3	N	-0-		-0-
12		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
*01		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3	N	-0-		-0-
-----											
SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3275 - 3356
08		1612 N	1271	-0-	-341 B	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 3	N	-0-		-0-
10		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 3	N	-0-		-0-
11		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
12		1581 N	1333	-0-	-248 B	-0-	1333 3	N	-0-		-0-
01		1519 N	1359	-0-	-160 B	-0-	1359 3	N	-0-		-0-
-----											
BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2815 - 2954
08		713 N	596	-0-	-117 B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		750 N	629	-0-	-121 B	-0-	629 3	N	-0-		-0-
10		806 N	652	-0-	-154 B	-0-	652 3	N	-0-		-0-
11		570 N	422	-0-	-148 B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
12		651 N	162	-0-	-489 B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
01		651 N	404	-0-	-247 B	-0-	404 3	N	-0-		-0-
-----											
HARRIS, ANN LEE		WELL #:		1A	RRCID ->	141163	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3547 - 3603
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF. 3293 - 3404
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283 PERF. 2892 - 3113			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1209 N	897	-0-	-312 B	-0-	897	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	3	N	-0-			-0-
10		1023 N	804	-0-	-219 B	-0-	804	3	N	-0-			-0-
11		870 N	864	-0-	-6 B	-0-	864	3	N	-0-			-0-
12		1473 N	115	-0-	-1358 B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
01		806 N	290	-0-	-516 B	-0-	290	3	N	-0-			-0-
-----													
O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760 PERF. 2420 - 2634			
08		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
10		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
11		1170 N	813	-0-	-357 B	-0-	813	3	N	-0-			-0-
12		1085 N	834	-0-	-251 B	-0-	834	3	N	-0-			-0-
01		1023 N	882	-0-	-141 B	-0-	882	3	N	-0-			-0-
-----													
MCDOWELL C		WELL #:		C 7	RRCID ->	152087	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 3040 - 3270			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LANE		WELL #:		1R	RRCID ->	152816	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528 PERF. 2214 - 2400			
08		279 N	184	-0-	-95 B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
12		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
01		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3	N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN E. C.		WELL #:		36	RRCID ->	154190	COMPL. DATE	04/16/1995	TOTAL DEPTH	2912 PERF. 2705 - 2829			
08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-			-0-
10		3100 N	3650	-0-	550 B	-0-	3650	3	N	-0-			-0-
11		985 N	435	-0-	-550 B	-0-	435	3	N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
01		3658 #	-0-	-0-	-3658 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN, E.C.		WELL #:		35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 2646 - 2780			
08		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3	N	-0-			-0-
10		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
11		1260 N	641	-0-	-619 B	-0-	641	3	N	-0-			-0-
12		1394 N	221	-0-	-1173 B	-0-	221	3	N	-0-			-0-
01		1064 N	-0-	-0-	-1064 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MANN		WELL #:		1	RRCID ->	156774	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3349 - 3630
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
ROBERTSON "C"		WELL #:		8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3093 - 3270
08	1178 N	1173	-0-	-5	B	-0-	1173	3			-0-
09/01	BALANCING DATE			-0-							
09	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	3			-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0-	B	-0-	1253	3			-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3			-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3			-0-
*01	1257 N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	3			-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2688 - 2790
08	5828 N	5431	-0-	-397	B	-0-	5431	3			-0-
09/01	BALANCING DATE			-0-							
09	6397 N	6397	-0-	-0-	B	-0-	6397	3			-0-
10	2404 N	3622	-0-	1218	B	-0-	3622	3			-0-
11	2054 N	3090	-0-	1036	B	-0-	2254	3090	3		-0-
12	2243 N	3852	-0-	1609	B	-0-	3863	3852	3		-0-
01	1855 N	2783	-0-	928	B	-0-	4791	2783	3		-0-
-----											
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2239 - 2372
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
SCHLEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3086 - 3498
08	4216 N	3915	-0-	-301	B	-0-	3915	3			-0-
09/01	BALANCING DATE			-0-							
09	5130 N	4881	-0-	-249	B	-0-	4881	3			-0-
10	4785 N	4399	-0-	-386	B	-0-	4399	3			-0-
11	3780 N	2505	-0-	-1275	B	-0-	2505	3			-0-
12	4526 N	6611	-0-	2085	B	-0-	2085	6611	3		-0-
01	3252 N	9207	-0-	5955	B	-0-	8040	9207	3		-0-
-----											
WALL		WELL #:		1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2510 - 3279
08	403 N	380	-0-	-23	B	-0-	380	3			-0-
09/01	BALANCING DATE			-0-							
09	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			-0-
10	372 N	371	-0-	-1	B	-0-	371	3			-0-
11	360 N	248	-0-	-112	B	-0-	248	3			-0-
12	372 N	304	-0-	-68	B	-0-	304	3			-0-
01	372 N	243	-0-	-129	B	-0-	243	3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF. 2504 - 2662
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
08	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561 3	N	-0-	-0-		
10	589 N	466	-0-	-123 B	-0-	466 3	N	-0-	-0-		
11	570 N	487	-0-	-83 B	-0-	487 3	N	-0-	-0-		
12	589 N	470	-0-	-119 B	-0-	470 3	N	-0-	-0-		
*01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-	-0-		
-----											
CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2930 - 3055
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
08	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-	-0-		
10	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3	N	-0-	-0-		
11	870 N	749	-0-	-121 B	-0-	749 3	N	-0-	-0-		
12	868 N	858	-0-	-10 B	-0-	858 3	N	-0-	-0-		
01	899 N	776	-0-	-123 B	-0-	776 3	N	-0-	-0-		
-----											
MYERS		WELL #:		2	RRCID ->	162710	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3082 - 3450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
08	1922 N	1868	-0-	-54 B	-0-	1868 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1830 N	1724	-0-	-106 B	-0-	1724 3	N	-0-	-0-		
10	1891 N	1829	-0-	-62 B	-0-	1829 3	N	-0-	-0-		
11	1800 N	1061	-0-	-739 B	-0-	1061 3	N	-0-	-0-		
12	1767 N	1156	-0-	-611 B	-0-	1156 3	N	-0-	-0-		
*01	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 3	N	-0-	-0-		
-----											
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2442 - 2760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
08	2418 N	2886	-0-	468 B	-9227	2886 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6324	CANCELLED UNDERAGE ->	-2903						
09	2850 N	2759	-0-	-91 B	-6324	2759 3	N	-0-	-0-		
10	2914 N	1881	-0-	-1033 B	-6324	1881 3	N	-0-	-0-		
11	2790 N	2610	-0-	-180 B	-6324	2610 3	N	-0-	-0-		
12	2852 N	2561	-0-	-291 B	-6324	2561 3	N	-0-	-0-		
01	1891 N	2004	-0-	113 B	-6211	2004 3	N	-0-	-0-		
-----											
DEAHL, G. W. "3"		WELL #:		3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2260 - 2760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
08	713 N	646	-0-	-67 B	-0-	646 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	340	-0-	-290 B	-0-	340 3	N	-0-	-0-		
10	682 N	430	-0-	-252 B	-0-	430 3	N	-0-	-0-		
11	630 N	555	-0-	-75 B	-0-	555 3	N	-0-	-0-		
12	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-	-0-		
*01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-	-0-		
-----											
HAYS TRUST		WELL #:		107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2940 - 3064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
08	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 3	N	-0-	-0-		
10	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 3	N	-0-	-0-		
11	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3	N	-0-	-0-		
12	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-	-0-		
*01	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3	N	-0-	-0-		



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRELSFORD		WELL #:		2	RRCID ->	163758	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3103 - 3432
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3	N	-0-		-0-	
10	806 N	752	-0-	-54 B	-0-	752 3	N	-0-		-0-	
11	750 N	711	-0-	-39 B	-0-	711 3	N	-0-		-0-	
12	744 N	740	-0-	-4 B	-0-	740 3	N	-0-		-0-	
01	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735 3	N	-0-		-0-	
-----											
MONGOLE		WELL #:		1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2490 - 2719
08	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	432	-0-	-95 B	-0-	432 3	N	-0-		-0-	
11	450 N	346	-0-	-104 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-	
12	465 N	405	-0-	-60 B	-0-	405 3	N	-0-		-0-	
01	434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-	
-----											
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2503 - 2704
08	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	810 N	703	-0-	-107 B	-0-	703 3	N	-0-		-0-	
10	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-		-0-	
11	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3	N	-0-		-0-	
12	713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637 3	N	-0-		-0-	
01	1051 N	653	-0-	-398 B	-0-	653 3	N	-0-		-0-	
-----											
BURNETT M		WELL #:		M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2818 - 3103
08	3300	2115	-0-	-1185 B	4573	2115 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 4573										
09	11099 R	6526	-0-	-4573 B	-0-	6526 3	N	-0-		-0-	
10	6820 #	6024	-0-	-796 B	-796	6024 3	N	-0-		-0-	
11	6600 #	5586	-0-	-1014 B	-1810	5586 3	N	-0-		-0-	
12	6820 #	5346	-0-	-1474 B	-3284	5346 3	N	-0-		-0-	
01	6820 #	5313	-0-	-1507 B	-4791	5313 3	N	-0-		-0-	
-----											
WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 2657 - 2993
08	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382 3	N	-0-		-0-	
10	465 N	362	-0-	-103 B	-0-	362 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	413	-0-	-187 B	-0-	413 3	N	-0-		-0-	
12	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-		-0-	
01	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-		-0-	
-----											
MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2855 - 3056
08	3120 N	3120	-0-	-0- B	-0-	3120 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2940 N	2675	-0-	-265 B	-0-	2675 3	N	-0-		-0-	
10	2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842 3	N	-0-		-0-	
11	3030 N	2265	-0-	-765 B	-0-	2265 3	N	-0-		-0-	
12	2759 N	2572	-0-	-187 B	-0-	2572 3	N	-0-		-0-	
01	2852 N	2589	-0-	-263 B	-0-	2589 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HUFF -O-		WELL #:		1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2481 - 2687
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	604	-0-	-86 B	-0-	604	3		Y	-0-	-0-
10	744 N	645	-0-	-99 B	-0-	645	3		Y	-0-	-0-
11	660 N	588	-0-	-72 B	-0-	588	3		Y	-0-	-0-
12	620 N	505	-0-	-115 B	-0-	505	3		Y	-0-	-0-
01	651 N	486	-0-	-165 B	-0-	486	3		Y	-0-	-0-
-----											
DOWD		WELL #:		1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 - 2815
08	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3		N	-0-	-0-
10	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3		N	-0-	-0-
11	600 N	385	-0-	-215 B	-0-	385	3		N	-0-	-0-
12	678 N	430	-0-	-248 B	-0-	430	3		N	-0-	-0-
01	457 N	302	-0-	-155 B	-0-	302	3		N	-0-	-0-
-----											
SMITH, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3090 - 3450
08	3844 N	3241	-0-	-603 B	-0-	3241	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3720 N	3720	-0-	-0- B	-0-	3720	3		N	-0-	-0-
10	3751 N	3743	-0-	-8 B	-0-	3743	3		N	-0-	-0-
11	3332 N	3332	-0-	-0- B	-0-	3332	3		N	-0-	-0-
12	3844 N	3573	-0-	-271 B	-0-	3573	3		N	-0-	-0-
01	2891 N	3748	-0-	857 B	857	3748	3		N	-0-	-0-
-----											
SHERIDAN		WELL #:		3R	RRCID ->	167478	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2684 - 2822
08	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1200 N	543	-0-	-657 B	-0-	543	3		N	-0-	-0-
10	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3		N	-0-	-0-
11	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3		N	-0-	-0-
12	558 N	474	-0-	-84 B	-0-	474	3		N	-0-	-0-
01	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	3		N	-0-	-0-
-----											
DRUCILLA		WELL #:		2	RRCID ->	167662	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4742	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 2546 - 3354
08	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3		N	-0-	-0-
10	527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452	3		N	-0-	-0-
11	510 N	374	-0-	-136 B	-0-	374	3		N	-0-	-0-
12	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-	-0-
*01	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SMITH, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3100 - 3500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	744 N	444	-0-	-300 B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
10	713 N	560	-0-	-153 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
*01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
-----											
BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2900 - 3300
08	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	239	-0-	-91 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
10	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
11	270 N	162	-0-	-108 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
*01	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941 3	N	-0-			-0-
-----											
SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3158 - 3268
08	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
11	960 N	271	-0-	-689 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
*01	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
-----											
KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2575 - 2772
08	3720 N	2892	-0-	-828 B	-0-	2892 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3630 N	3350	-0-	-280 B	-0-	3350 3	N	-0-			-0-
10	3694 N	3694	-0-	-0- B	-0-	3694 3	N	-0-			-0-
11	3373 N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373 3	N	-0-			-0-
12	3472 N	3029	-0-	-443 B	-0-	3029 3	N	-0-			-0-
01	3689 N	3475	-0-	-214 B	-0-	3475 3	N	-0-			-0-
-----											
HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2826 - 2948
08	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229 3	N	-0-			-0-
10	2294 N	2206	-0-	-88 B	-0-	2206 3	N	-0-			-0-
11	2250 N	2110	-0-	-140 B	-0-	2110 3	N	-0-			-0-
12	2294 N	2162	-0-	-132 B	-0-	2162 3	N	-0-			-0-
01	2201 N	1525	-0-	-676 B	-0-	1525 3	N	-0-			-0-
-----											
PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2629 - 2797
08	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1048	-0-	-37 B	-0-	1048 3	N	-0-			-0-
11	1050 N	926	-0-	-124 B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1006	-0-	-79 B	-0-	1006 3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1007	-0-	-47 B	-0-	1007 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2586 - 2761
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		961 N	944	-0-	-17 B	-0-	944	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		870 N	746	-0-	-124 B	-0-	746	3	N	-0-	-0-
10		992 N	803	-0-	-189 B	-0-	803	3	N	-0-	-0-
11		900 N	735	-0-	-165 B	-0-	735	3	N	-0-	-0-
12		775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703	3	N	-0-	-0-
01		806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768	3	N	-0-	-0-
-----											
POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF. 2640 - 2728
08		248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3	N	-0-	-0-
10		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221	3	N	-0-	-0-
11		229 N	229	-0-	-0 B	-0-	229	3	N	-0-	-0-
12		234 N	234	-0-	-0 B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
01		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3	N	-0-	-0-
-----											
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2528 - 2762
08		465 N	465	-0-	-0 B	-0-	465	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439	3	N	-0-	-0-
10		465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3	N	-0-	-0-
11		450 N	332	-0-	-118 B	-0-	332	3	N	-0-	-0-
12		465 N	315	-0-	-150 B	-0-	315	3	N	-0-	-0-
01		465 N	232	-0-	-233 B	-0-	232	3	N	-0-	-0-
-----											
BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2608 - 3081
08		770 N	770	-0-	-0 B	-0-	770	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1192 N	1192	-0-	-0 B	-0-	1192	3	N	-0-	-0-
10		1182 N	1182	-0-	-0 B	-0-	1182	3	N	-0-	-0-
11		750 N	655	-0-	-95 B	-0-	655	3	N	-0-	-0-
12		1240 N	136	-0-	-1104 B	-0-	136	3	N	-0-	-0-
01		920 N	-0-	-0-	-920 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 - 3435
08		651 N	484	-0-	-167 B	-0-	484	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		742 N	742	-0-	-0 B	-0-	742	3	N	-0-	-0-
10		756 N	756	-0-	-0 B	-0-	756	3	N	-0-	-0-
11		703 N	703	-0-	-0 B	-0-	703	3	N	-0-	-0-
12		733 N	733	-0-	-0 B	-0-	733	3	N	-0-	-0-
*01		637 N	637	-0-	-0 B	-0-	637	3	N	-0-	-0-
-----											
WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 - 3380
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3400
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	992 N	679	-0-	-313 B	-0-	679	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3		N	-0-	-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3		N	-0-	-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3		N	-0-	-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3		N	-0-	-0-
01	1209 N	825	-0-	-384 B	-0-	825	3		N	-0-	-0-
-----											
FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3034 - 3400
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----											
YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3220 - 3550
08	3472 N	3472	-0-	-0- B	-0-	3472	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3930 N	3853	-0-	-77 B	-0-	3853	3		N	-0-	-0-
10	4253 N	2498	-0-	-1755 B	-0-	2498	3		N	-0-	-0-
11	3360 N	2838	-0-	-522 B	-0-	2838	3		N	-0-	-0-
12	3981 N	4086	-0-	105 B	105	4086	3		N	-0-	-0-
*01	2799 N	3825	-0-	1026 B	1131	3825	3		N	-0-	-0-
-----											
LUCKHARDT		WELL #:		3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2826 - 3319
08	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3		N	-0-	-0-
10	868 N	866	-0-	-2 B	-0-	866	3		N	-0-	-0-
11	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3		N	-0-	-0-
12	899 N	722	-0-	-177 B	-0-	722	3		N	-0-	-0-
01	868 N	295	-0-	-573 B	-0-	295	3		N	-0-	-0-
-----											
FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2880 - 3300
08	4185 N	3146	-0-	-1039 B	-0-	3146	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3837 N	3837	-0-	-0- B	-0-	3837	3		N	-0-	-0-
10	4030 N	3636	-0-	-394 B	-0-	3636	3		N	-0-	-0-
11	3082 N	3082	-0-	-0- B	-0-	3082	3		N	-0-	-0-
12	3968 N	3574	-0-	-394 B	-0-	3574	3		N	-0-	-0-
01	2903 N	1698	-0-	-1205 B	-0-	1698	3		N	-0-	-0-
-----											
KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2633 - 3098
08	2511 N	1409	-0-	-1102 B	-0-	1409	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3		N	-0-	-0-
10	0 W	3318	-0-	3318 B	3318	3318	3		N	-0-	-0-
11	3000 N	1780	-0-	-1220 B	2098	1780	3		N	-0-	-0-
12	3100 N	2158	-0-	-942 B	1156	2158	3		N	-0-	-0-
*01	4499 N	3343	-0-	-1156 B	-0-	3343	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
STEWART, A. A.		WELL #:		203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2604 - 3098
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1178 N	64	-0-	-1114 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1260 N	272	-0-	-988 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
12	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 3	N	-0-			-0-
*01	4330 R	4330	-0-	-0- B	-0-	4330 3	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR -A-		WELL #:		2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2700 - 3100
08	1023 N	992	-0-	-31 B	-0-	992 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733 3	N	-0-			-0-
10	2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813 3	N	-0-			-0-
11	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	4934	-0-	1834 B	1834	4934 3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3157	-0-	57 B	1891	3157 3	N	-0-			-0-
-----											
BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3250 - 3500
08	1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	804	-0-	-281 B	-0-	804 3	N	-0-			-0-
11	1020 N	216	-0-	-804 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
12	1085 N	1071	-0-	-14 B	-0-	1071 3	N	-0-			-0-
*01	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
-----											
BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 - 3200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2736 - 3150
08	2449 N	2400	-0-	-49 B	-0-	2400 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 3	N	-0-			-0-
10	2077 N	1743	-0-	-334 B	-0-	1743 3	N	-0-			-0-
11	2310 N	1699	-0-	-611 B	-0-	1699 3	N	-0-			-0-
12	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564 3	N	-0-			-0-
*01	2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760 3	N	-0-			-0-
-----											
BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2605 - 3100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2807 - 3399
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	341 N	144	-0-	-197 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	175	-0-	-95 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-		
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-		
11	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-		
12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-		
01	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3	N	-0-		-0-		
-----												
BURNETT		WELL #:		1097R	RRCID ->	175522	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3034 - 3170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2840 - 3250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2780 - 3068
08	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	551	-0-	-229 B	-0-	551 3	N	-0-		-0-		
10	775 N	553	-0-	-222 B	-0-	553 3	N	-0-		-0-		
11	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553 3	N	-0-		-0-		
12	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 3	N	-0-		-0-		
*01	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-		-0-		
-----												
JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2330 - 2526
08	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-		-0-		
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-		-0-		
11	330 N	265	-0-	-65 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-		
12	434 N	232	-0-	-202 B	-0-	232 3	N	-0-		-0-		
01	345 N	147	-0-	-198 B	-0-	147 3	N	-0-		-0-		
-----												
VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3106 - 3360
08	682 N	477	-0-	-205 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3	N	-0-		-0-		
10	744 N	519	-0-	-225 B	-0-	519 3	N	-0-		-0-		
11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-		-0-		
12	837 N	773	-0-	-64 B	-0-	773 3	N	-0-		-0-		
*01	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3367
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
READ "D"		WELL #:		2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3183 - 3405
08	1891 N	1549	-0-	-342	B	-0-	1549	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1948 N	1948	-0-	-0-	B	-0-	1948	3	N	-0-	-0-
10	2050 N	2050	-0-	-0-	B	-0-	2050	3	N	-0-	-0-
11	2144 N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	3	N	-0-	-0-
12	2233 N	2233	-0-	-0-	B	-0-	2233	3	N	-0-	-0-
01	1442 N	1360	-0-	-82	B	-0-	1360	3	N	-0-	-0-
JONES-RYAN		WELL #:		2190	RRCID ->	179290	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2780 - 3055
08	1550 N	1130	-0-	-420	B	-0-	1130	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1440 N	1110	-0-	-330	B	-0-	1110	3	N	-0-	-0-
10	1333 N	1220	-0-	-113	B	-0-	1220	3	N	-0-	-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3	N	-0-	-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	3	N	-0-	-0-
*01	1422 N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3	N	-0-	-0-
NISBETT		WELL #:		2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3142 - 3402
08	899 N	339	-0-	-560	B	-0-	339	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	840 N	241	-0-	-599	B	-0-	241	3	N	-0-	-0-
10	372 N	335	-0-	-37	B	-0-	335	3	N	-0-	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-			N	-0-	-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-	-0-
*01	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3	N	-0-	-0-
BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF. 2646 - 2770
08	465 N	418	-0-	-47	B	-0-	418	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3	N	-0-	-0-
10	434 N	410	-0-	-24	B	-0-	410	3	N	-0-	-0-
11	390 N	313	-0-	-77	B	-0-	313	3	N	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3	N	-0-	-0-
01	403 N	375	-0-	-28	B	-0-	375	3	N	-0-	-0-
GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF. 2656 - 3358
08	589 N	576	-0-	-13	B	-0-	576	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	3	N	-0-	-0-
10	589 N	583	-0-	-6	B	-0-	583	3	N	-0-	-0-
11	570 N	520	-0-	-50	B	-0-	520	3	N	-0-	-0-
12	589 N	561	-0-	-28	B	-0-	561	3	N	-0-	-0-
01	589 N	548	-0-	-41	B	-0-	548	3	N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2352 - 2848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	620 N	418	-0-	-202 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	255	-0-	-135 B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
01	527 N	415	-0-	-112 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
-----											
MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2840 - 2994
08	899 N	834	-0-	-65 B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	825	-0-	-15 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
10	868 N	864	-0-	-4 B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
11	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3	N	-0-			-0-
12	868 N	848	-0-	-20 B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
01	868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
-----											
MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2672 - 2836
08	1085 N	924	-0-	-161 B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1080 N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073 3	N	-0-			-0-
10	1116 N	984	-0-	-132 B	-0-	984 3	N	-0-			-0-
11	900 N	854	-0-	-46 B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
12	1116 N	854	-0-	-262 B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
01	992 N	796	-0-	-196 B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
-----											
COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2520 - 2760
08	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 3	N	-0-			-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1130	-0-	-190 B	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
12	1395 N	124	-0-	-1271 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1054	-0-	-124 B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
-----											
COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3025 - 3027
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525 - 3398
08	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
10	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
11	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
12	403 N	335	-0-	-68 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
01	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WELLS -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2628 - 2862
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	496 N	488	-0-	-8 B	-0-		488	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	510 N	439	-0-	-71 B	-0-		439	3	N	-0-			-0-
10	527 N	448	-0-	-79 B	-0-		448	3	N	-0-			-0-
11	480 N	407	-0-	-73 B	-0-		407	3	N	-0-			-0-
12	465 N	417	-0-	-48 B	-0-		417	3	N	-0-			-0-
01	434 N	365	-0-	-69 B	-0-		365	3	N	-0-			-0-
-----													
BISCHEL				WELL #:	1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2480 - 2700
08	1116 N	1054	-0-	-62 B	-0-		1054	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-		1114	3	N	-0-			-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-		1053	3	N	-0-			-0-
11	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-		1057	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1103	-0-	-44 B	-0-		1103	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-		1023	3	N	-0-			-0-
-----													
SWEATT				WELL #:	3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3052 - 3220
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SHARY				WELL #:	2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2686 - 3000
08	1240 N	2770	-0-	1530 B	-453		2770	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-453						
09	2910 N	2910	-0-	-0- B	-0-		2910	3	N	-0-			-0-
10	1656 N	3523	-0-	1867 B	1867		3523	3	N	-0-			-0-
11	1447 N	3060	-0-	1613 B	3480		3060	3	N	-0-			-0-
12	1610 N	1090	-0-	-520 B	2960		1090	3	N	-0-			-0-
*01	6388 R	3428	-0-	-2960 B	-0-		3428	3	N	-0-			-0-
-----													
KRAKER				WELL #:	2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF.	3100 - 3359
08	1736 N	1525	-0-	-211 B	-0-		1525	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	1530 N	1481	-0-	-49 B	-0-		1481	3	N	-0-			-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-		1620	3	N	-0-			-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-		1491	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1381	-0-	-138 B	-0-		1381	3	N	-0-			-0-
01	1612 N	1423	-0-	-189 B	-0-		1423	3	N	-0-			-0-
-----													
HARDWICK				WELL #:	3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3336 - 3550
08	31 N	3	-0-	-28 B	-0-		3	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	120 N	42	-0-	-78 B	-0-		42	3	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-		97	3	N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-		147	3	N	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0- B	-0-		171	3	N	-0-			-0-
*01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-		173	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	286	-0-	-104 B	-0-	286	3	N	-0-			-0-
10		341 N	214	-0-	-127 B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
11		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3	N	-0-			-0-
12		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3	N	-0-			-0-
*01		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3	N	-0-			-0-
-----													
BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130		
08		217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156	3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-			-0-
10		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
11		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
12		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
*01		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
-----													
MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511		
08		4722 N	4722	-0-	-0- B	-0-	4722	3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4415 N	4415	-0-	-0- B	-0-	4415	3	N	-0-			-0-
10		4418 N	4418	-0-	-0- B	-0-	4418	3	N	-0-			-0-
11		4560 N	4284	-0-	-276 B	-0-	4284	3	N	-0-			-0-
12		4557 N	3994	-0-	-563 B	-0-	3994	3	N	-0-			-0-
01		4433 N	4287	-0-	-146 B	-0-	4287	3	N	-0-			-0-
-----													
FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 - 3333		
08		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3	N	-0-			-0-
10		992 N	935	-0-	-57 B	-0-	935	3	N	-0-			-0-
11		960 N	958	-0-	-2 B	-0-	958	3	N	-0-			-0-
12		992 N	953	-0-	-39 B	-0-	953	3	N	-0-			-0-
01		930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3767 N	3767	-0-	-0- B	-0-	3767 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3517 N	3517	-0-	-0- B	-0-	3517 3		N	-0-		-0-
10		3730 N	3730	-0-	-0- B	-0-	3730 3		N	-0-		-0-
11		5586 N	5586	-0-	-0- B	-0-	5586 3		N	-0-		-0-
12		3627 N	3337	-0-	-290 B	-0-	3337 3		N	-0-		-0-
01		3720 N	3228	-0-	-492 B	-0-	3228 3		N	-0-		-0-
-----												
BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3271 - 3600	
08		4464 N	4095	-0-	-369 B	-0-	4095 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4492 N	4492	-0-	-0- B	-0-	4492 3		N	-0-		-0-
10		4697 N	2937	-0-	-1760 B	-0-	2937 3		N	-0-		-0-
11		3960 N	9	-0-	-3951 B	-0-	9 3		N	-0-		-0-
12		4350 N	6889	-0-	-2539 B	2539	6889 3		N	-0-		-0-
*01		3084 N	4915	-0-	1831 B	4370	4915 3		N	-0-		-0-
-----												
OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2726 - 3070	
08		496 N	364	-0-	-132 B	-0-	364 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-		-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-		-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-		-0-
12		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
*01		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-		-0-
-----												
LANE, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3128 - 3225	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCKEIG, ELLA		WELL #:		3	RRCID ->	189395	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3126 - 3240	
08		744 N	525	-0-	-219 B	-0-	525 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	479	-0-	-181 B	-0-	479 3		N	-0-		-0-
10		620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582 3		N	-0-		-0-
11		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3		N	-0-		-0-
12		496 N	421	-0-	-75 B	-0-	421 3		N	-0-		-0-
01		589 N	408	-0-	-181 B	-0-	408 3		N	-0-		-0-
-----												
ATCHESON		WELL #:		4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3140 - 3350	
08		527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		510 N	476	-0-	-34 B	-0-	476 3		N	-0-		-0-
10		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-		-0-
11		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3		N	-0-		-0-
12		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3		N	-0-		-0-
*01		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3146 - 3400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	496 N	438	-0-	-58 B	-0-			438 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	198	-0-	-252 B	-0-			198 3		N	-0-
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-			488 3		N	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-			434 3		N	-0-
*01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-			609 3		N	-0-
-----											
READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3211 - 3400
08	2635 N	1975	-0-	-660 B	-0-			1975 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2610 N	2535	-0-	-75 B	-0-			2535 3		N	-0-
10	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-			2640 3		N	-0-
11	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-			2434 3		N	-0-
12	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-			2540 3		N	-0-
*01	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-			2536 3		N	-0-
-----											
COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3181 - 3300
08	651 N	419	-0-	-232 B	-0-			419 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	302	-0-	-268 B	-0-			302 3		N	-0-
10	589 N	333	-0-	-256 B	-0-			333 3		N	-0-
11	420 N	391	-0-	-29 B	-0-			391 3		N	-0-
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-			345 3		N	-0-
*01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-			418 3		N	-0-
-----											
BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2592 - 2674
08	620 N	601	-0-	-19 B	-0-			601 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	611 N	611	-0-	-0- B	-0-			611 3		N	-0-
10	651 N	549	-0-	-102 B	-0-			549 3		N	-0-
11	570 N	537	-0-	-33 B	-0-			537 3		N	-0-
12	620 N	569	-0-	-51 B	-0-			569 3		N	-0-
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-			558 3		N	-0-
-----											
SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2588 - 2640
08	601 N	601	-0-	-0- B	-0-			601 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	548	-0-	-202 B	-0-			548 3		N	-0-
10	620 N	559	-0-	-61 B	-0-			559 3		N	-0-
11	570 N	545	-0-	-25 B	-0-			545 3		N	-0-
12	558 N	520	-0-	-38 B	-0-			520 3		N	-0-
01	558 N	512	-0-	-46 B	-0-			512 3		N	-0-
-----											
TWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2917 - 3230
08	3007 N	2894	-0-	-113 B	-212			2894 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-212								
09	3596 N	3808	-0-	212 B	-0-			3808 3		N	-0-
10	3910 N	3910	-0-	-0- B	-0-			3910 3		N	-0-
11	3723 N	3723	-0-	-0- B	-0-			3723 3		N	-0-
12	3937 N	3308	-0-	-629 B	-0-			3308 3		N	-0-
01	3906 N	2946	-0-	-960 B	-0-			2946 3		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2548 - 2640
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
10	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
11	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3	N	-0-			-0-
12	744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
01	775 N	665	-0-	-110 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2127 - 2610
08	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
10	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3	N	-0-			-0-
12	1172 N	1100	-0-	-72 B	-0-	1100 3	N	-0-			-0-
*01	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-
-----											
TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2736 - 3110
08	4309 N	2678	-0-	-1631 B	-8159	2678 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -255 CANCELLED UNDERAGE -> -7904										
09	3423 N	3678	-0-	255 B	-0-	3678 3	N	-0-			-0-
10	3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	3316 3	N	-0-			-0-
11	3771 N	3771	-0-	-0- B	-0-	3771 3	N	-0-			-0-
12	3813 N	2895	-0-	-918 B	-0-	2895 3	N	-0-			-0-
*01	3569 N	3569	-0-	-0- B	-0-	3569 3	N	-0-			-0-
-----											
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF. 3348 - 3452
08	775 N	384	-0-	-391 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
11	360 N	69	-0-	-291 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
12	775 N	344	-0-	-431 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
*01	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-			-0-
-----											
FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3251 - 3445
08	1767 N	1443	-0-	-324 B	-0-	1443 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1650 N	1513	-0-	-137 B	-0-	1513 3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1741	-0-	-57 B	-0-	1741 3	N	-0-			-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
12	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 3	N	-0-			-0-
01	1736 N	729	-0-	-1007 B	-0-	729 3	N	-0-			-0-
-----											
SPURLOCK, A. M.		WELL #:		2	RRCID ->	199429	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2914 - 3171
08	682 N	284	-0-	-398 B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
10	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
01	341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3294 - 3532
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	337	-0-	-128 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
10	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
11	330 N	185	-0-	-145 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
12	496 N	279	-0-	-217 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
*01	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
-----											
DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238 - 3426
08	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 3	N	-0-			-0-
10	868 N	644	-0-	-224 B	-0-	644 3	N	-0-			-0-
11	870 N	429	-0-	-441 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
12	1080 N	733	-0-	-347 B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
*01	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
-----											
SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272 - 2804
08	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3	N	-0-			-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
11	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
12	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
*01	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
-----											
WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011 - 2351
08	1317	2017	-0-	700 B	35750	2017 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			35750							
09	1306	1212	-0-	-94 B	35656	1212 3	N	-0-			-0-
10	1579	1191	-0-	-388 B	35268	1191 3	N	-0-			-0-
11	1372	1291	-0-	-81 B	35187	1291 3	N	-0-			-0-
12	1576	1710	-0-	134 B	35321	1710 3	N	-0-			-0-
01	1348	2108	-0-	760 B	36081	2108 3	N	-0-			-0-
-----											
PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2124 - 2693
08	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-			-0-
10	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-			-0-
11	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
12	811 N	772	-0-	-39 B	-0-	772 3	N	-0-			-0-
*01	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
-----											
RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 - 3117
08	341 N	246	-0-	-95 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	112	-0-	-158 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
10	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
01	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2924 -	0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1271 N	1202	-0-	-69 B	-2433	1202 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-2433						
09	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1186	-0-	-85 B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1108	-0-	-62 B	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
12	1271 N	1268	-0-	-3 B	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
*01	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
-----												
NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2872 -	3047
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2218 -	2775
08	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-
*01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-			-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2483 -	4804
08	1860 N	2375	-0-	515 B	-8304	2375 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4414	CANCELLED UNDERAGE	->	-3890						
09	2280 N	1619	-0-	-661 B	-4414	1619 3		N	-0-			-0-
10	2759 N	410	-0-	-2349 B	-4414	410 3		N	-0-			-0-
11	2310 N	467	-0-	-1843 B	-4414	467 3		N	-0-			-0-
12	1674 N	510	-0-	-1164 B	-4414	510 3		N	-0-			-0-
01	403 N	629	-0-	226 B	-4188	629 3		N	-0-			-0-
-----												
CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2194 -	2800
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3		N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3		N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
*01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS, L.T.		WELL #:		1A	RRCID ->	213185	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2380 -	3071
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015												



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
THATEN 285		WELL #:		2	RRCID ->	213939	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3441 - 3562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		31 N	2	-0-	-29 B	-0-			2 3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		30 N	8	-0-	-22 B	-0-			8 3		N	-0-
10		18 N	18	-0-	-0- B	-0-			18 3		N	-0-
11		70 N	70	-0-	-0- B	-0-			70 3		N	-0-
12		90 N	90	-0-	-0- B	-0-			90 3		N	-0-
*01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-			33 3		N	-0-
-----												
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2205 - 2780
08		858 N	858	-0-	-0- B	-0-			858 3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		588 N	588	-0-	-0- B	-0-			588 3		N	-0-
10		777 N	777	-0-	-0- B	-0-			777 3		N	-0-
11		609 N	609	-0-	-0- B	-0-			609 3		N	-0-
12		859 N	859	-0-	-0- B	-0-			859 3		N	-0-
*01		721 N	721	-0-	-0- B	-0-			721 3		N	-0-
-----												
DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2228 - 2740
08		354 N	354	-0-	-0- B	-0-			354 3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		419 N	419	-0-	-0- B	-0-			419 3		N	-0-
10		372 N	363	-0-	-9 B	-0-			363 3		N	-0-
11		330 N	281	-0-	-49 B	-0-			281 3		N	-0-
12		434 N	310	-0-	-124 B	-0-			310 3		N	-0-
01		345 N	83	-0-	-262 B	-0-			83 3		N	-0-
-----												
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	N/A
08		537 N	537	-0-	-0- B	-0-			537 3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		540 N	514	-0-	-26 B	-0-			514 3		N	-0-
10		558 N	520	-0-	-38 B	-0-			520 3		N	-0-
11		510 N	458	-0-	-52 B	-0-			458 3		N	-0-
12		527 N	468	-0-	-59 B	-0-			468 3		N	-0-
01		527 N	516	-0-	-11 B	-0-			516 3		N	-0-
-----												
TRIGG		WELL #:		1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2270 - 2610
08		651 N	610	-0-	-41 B	-0-			610 3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		600 N	511	-0-	-89 B	-0-			511 3		N	-0-
10		589 N	480	-0-	-109 B	-0-			480 3		N	-0-
11		600 N	542	-0-	-58 B	-0-			542 3		N	-0-
12		543 N	543	-0-	-0- B	-0-			543 3		N	-0-
*01		507 N	507	-0-	-0- B	-0-			507 3		N	-0-
-----												
ROYS		WELL #:		1	RRCID ->	218514	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3332 - 3650
08		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-			1284 3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-			1658 3		N	-0-
10		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-			1553 3		N	-0-
11		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-			1785 3		N	-0-
12		1705 N	1355	-0-	-350 B	-0-			1355 3		N	-0-
*01		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-			1590 3		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BAXTER		WELL #:		1	RRCID ->	218888	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3379 - 3660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	961 N	921	-0-	-40 B	-0-	921	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3		N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
11	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3		N	-0-			-0-
12	961 N	911	-0-	-50 B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
*01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3		N	-0-			-0-
-----													
KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2271 - 2825	
08	1488 N	1441	-0-	-47 B	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	1290 N	940	-0-	-350 B	-0-	940	3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1300	-0-	-64 B	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
11	1380 N	1271	-0-	-109 B	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
01	1302 N	1273	-0-	-29 B	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
-----													
FELTZ		WELL #:		3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF.	3411 - 3615	
08	2139 N	1461	-0-	-678 B	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	1380 N	869	-0-	-511 B	-0-	869	3		N	-0-			-0-
10	992 N	77	-0-	-915 B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	1410 N	512	-0-	-898 B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
12	899 N	559	-0-	-340 B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
*01	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
-----													
THORPE		WELL #:		1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	2101 - 2526	
08	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-			-0-
11	420 N	364	-0-	-56 B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
12	403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
01	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
-----													
RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	219076	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3373 - 3575	
08	310 N	189	-0-	-121 B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	420 N	226	-0-	-194 B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
01	403 N	31	-0-	-372 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
-----													
DEAHL, G.W.		WELL #:		403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2253 - 2636	
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
09	390 N	257	-0-	-133 B	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
11	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
12	279 N	74	-0-	-205 B	-0-	74	3		N	-0-			-0-
01	420 N	60	-0-	-360 B	-0-	60	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
RUBIN		WELL #:		2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2145 - 2655		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3	N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	3	N	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
*01	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3	N	-0-			-0-
-----													
RUBIN		WELL #:		4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2204 - 2780		
08	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3	N	-0-			-0-
10	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3	N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3	N	-0-			-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3	N	-0-			-0-
*01	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3	N	-0-			-0-
-----													
PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2141 - 2583		
08	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	128	-0-	-22	B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3	B	-0-	117	3	N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3	N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
-----													
ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2340 - 2587		
08	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3	N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3	N	-0-			-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3	N	-0-			-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3	N	-0-			-0-
*01	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493	3	N	-0-			-0-
-----													
JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2931 - 3405		
08	527 N	282	-0-	-245	B	-0-	282	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	306	-0-	-54	B	-0-	306	3	N	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3	N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3	N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3	N	-0-			-0-
01	434 N	230	-0-	-204	B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
-----													
JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 - 3156		
08	775 N	661	-0-	-114	B	-0-	661	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	609	-0-	-231	B	-0-	609	3	N	-0-			-0-
10	775 N	694	-0-	-81	B	-0-	694	3	N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3	N	-0-			-0-
12	620 N	500	-0-	-120	B	-0-	500	3	N	-0-			-0-
01	682 N	400	-0-	-282	B	-0-	400	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 - 3546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1364 N	1177	-0-	-187 B	-0-	1177 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1200 N	1025	-0-	-175 B	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
10		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
12		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3	N	-0-		-0-
*01		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3	N	-0-		-0-
-----											
SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 - 3414
08		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		300 N	265	-0-	-35 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
10		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
11		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-		-0-
12		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-		-0-
*01		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
-----											
HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585
08		868 N	527	-0-	-341 B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3	N	-0-		-0-
10		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3	N	-0-		-0-
11		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-		-0-
12		961 N	764	-0-	-197 B	-0-	764 3	N	-0-		-0-
01		1178 N	5	-0-	-1173 B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
-----											
CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623
08		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-		-0-
10		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3	N	-0-		-0-
11		930 N	691	-0-	-239 B	-0-	691 3	N	-0-		-0-
12		992 N	421	-0-	-571 B	-0-	421 3	N	-0-		-0-
01		961 N	350	-0-	-611 B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2624 - 3164
08		1302 N	1027	-0-	-275 B	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 3	N	-0-		-0-
10		1160 N	775	-0-	-385 B	-0-	775 3	N	-0-		-0-
11		990 N	954	-0-	-36 B	-0-	954 3	N	-0-		-0-
12		1094 N	999	-0-	-95 B	-0-	999 3	N	-0-		-0-
01		775 N	765	-0-	-10 B	-0-	765 3	N	-0-		-0-
-----											
COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2841 - 3175
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3170 -	3830
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	180 N	131	-0-	-49	B	-0-	131	3	N	-0-			-0-
10	155 N	77	-0-	-78	B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
11	120 N	83	-0-	-37	B	-0-	83	3	N	-0-			-0-
12	124 N	23	-0-	-101	B	-0-	23	3	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	2838 -	3526
08	1147 N	839	-0-	-308	B	-0-	839	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1168 N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
11	1092 N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1171	-0-	-38	B	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1130	-0-	-48	B	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
-----													
BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF.	2789 -	3306
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2923 -	3041
08	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3	N	-0-			-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	3	N	-0-			-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3	N	-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3	N	-0-			-0-
*01	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3	N	-0-			-0-
-----													
PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3161 -	3408
08	1860 N	1696	-0-	-164	B	-0-	1696	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1560 N	1464	-0-	-96	B	-0-	1464	3	N	-0-			-0-
10	1791 N	1791	-0-	-0-	B	-0-	1791	3	N	-0-			-0-
11	1715 N	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	3	N	-0-			-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1800	3	N	-0-			-0-
*01	1808 N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	3	N	-0-			-0-
-----													
FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2762 -	3179
08	1463 N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1394 N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	3	N	-0-			-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351	3	N	-0-			-0-
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 - 3081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2090	3132	-0-	1042 B	11937	3132 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		11937							
09		15493 R	3556	-0-	-11937 B	-0-	3556 3	N	-0-		-0-
10		3410 #	2592	-0-	-818 B	-818	2592 3	N	-0-		-0-
11		3300 #	1731	-0-	-1569 B	-2387	1731 3	N	-0-		-0-
12		3689 #	1807	-0-	-1882 B	-4269	1807 3	N	-0-		-0-
01		3689 #	2317	-0-	-1372 B	-5641	2317 3	N	-0-		-0-
-----											
NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3395 - 3553
08		651 N	591	-0-	-60 B	-0-	591 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		600 N	559	-0-	-41 B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
10		589 N	430	-0-	-159 B	-0-	430 3	N	-0-		-0-
11		570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567 3	N	-0-		-0-
12		589 N	430	-0-	-159 B	-0-	430 3	N	-0-		-0-
01		434 N	310	-0-	-124 B	-0-	310 3	N	-0-		-0-
-----											
POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2640 - 3450
08		527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
10		527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480 3	N	-0-		-0-
11		510 N	433	-0-	-77 B	-0-	433 3	N	-0-		-0-
12		496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
01		465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455 3	N	-0-		-0-
-----											
READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3434 - 3565
08		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		930 N	849	-0-	-81 B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
10		868 N	684	-0-	-184 B	-0-	684 3	N	-0-		-0-
11		900 N	823	-0-	-77 B	-0-	823 3	N	-0-		-0-
12		868 N	664	-0-	-204 B	-0-	664 3	N	-0-		-0-
01		682 N	511	-0-	-171 B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
-----											
C. R. JONES		WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF. 2815 - 3229
08		1437	2395	-0-	958 B	53138	2395 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		53138							
09		10801	2512	-0-	-8289 B	44849	2512 3	N	-0-		-0-
10		16103	2395	-0-	-13708 B	31141	2395 3	N	-0-		-0-
11		14207	3026	-0-	-11181 B	19960	3026 3	N	-0-		-0-
12		14836	2638	-0-	-12198 B	7762	2638 3	N	-0-		-0-
*01		9624	2940	-0-	-6684 B	1078	2940 3	N	-0-		-0-
-----											
DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF. 2716 - 3034
08		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3	N	-0-		-0-
10		1271 N	988	-0-	-283 B	-0-	988 3	N	-0-		-0-
11		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 3	N	-0-		-0-
12		1829 N	933	-0-	-896 B	-0-	933 3	N	-0-		-0-
*01		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2719 - 2978
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1337	3004	-0-	1667 B	5448	3004	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		5448								
09	7753	2415	-0-	-5338 B	110	2415	3		N	-0-	-0-
10	3720 #	2061	-0-	-1659 B	-1549	2061	3		N	-0-	-0-
11	3600 #	2314	-0-	-1286 B	-2835	2314	3		N	-0-	-0-
12	3720 #	3161	-0-	-559 B	-3394	3161	3		N	-0-	-0-
01	3720 #	3133	-0-	-587 B	-3981	3133	3		N	-0-	-0-
-----											
WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	259841	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2704 - 3055
08	2033	6324	-0-	4291 B	67685	6324	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		67685								
09	14097	4238	-0-	-9859 B	57826	4238	3		N	-0-	-0-
10	12231	6223	-0-	-6008 B	51818	6223	3		N	-0-	-0-
11	10774	5618	-0-	-5156 B	46662	5618	3		N	-0-	-0-
12	11371	5578	-0-	-5793 B	40869	5578	3		N	-0-	-0-
*01	7607	5325	-0-	-2282 B	38587	5325	3		N	-0-	-0-
-----											
RAGER		WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2808 - 3160
08	3967 N	3967	-0-	-0- B	-0-	3967	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4290 N	2988	-0-	-1302 B	-0-	2988	3		N	-0-	-0-
10	4216 N	2275	-0-	-1941 B	-0-	2275	3		N	-0-	-0-
11	3840 N	570	-0-	-3270 B	-0-	570	3		N	-0-	-0-
12	3196 N	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	3		N	-0-	-0-
*01	3340 N	3340	-0-	-0- B	-0-	3340	3		N	-0-	-0-
-----											
VENABLE		WELL #:		3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2754 - 3024
08	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3		N	-0-	-0-
10	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3		N	-0-	-0-
11	1890 N	1456	-0-	-434 B	-0-	1456	3		N	-0-	-0-
12	1767 N	757	-0-	-1010 B	-0-	757	3		N	-0-	-0-
*01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3		N	-0-	-0-
-----											
DOWD		WELL #:		1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2767 - 4206
08	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3		N	-0-	-0-
10	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3		N	-0-	-0-
11	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3		N	-0-	-0-
12	589 N	530	-0-	-59 B	-0-	530	3		N	-0-	-0-
01	589 N	509	-0-	-80 B	-0-	509	3		N	-0-	-0-
-----											
B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2796 - 2986
08	2278	7179	-0-	4901 B	20009	7179	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		20009								
09	6906	6777	-0-	-129 B	19880	6777	3		N	-0-	-0-
10	9882	2215	-0-	-7667 B	12213	2215	3		N	-0-	-0-
11	8691	6444	-0-	-2247 B	9966	6444	3		N	-0-	-0-
12	9173	5567	-0-	-3606 B	6360	5567	3		N	-0-	-0-
01	6278	6389	-0-	111 B	6471	6389	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2706 - 2971
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1500 N	1451	-0-	-49 B	-0-	1451	3		N	-0-	-0-
10	1054 N	731	-0-	-323 B	-0-	731	3		N	-0-	-0-
11	1560 N	1446	-0-	-114 B	-0-	1446	3		N	-0-	-0-
12	1488 N	387	-0-	-1101 B	-0-	387	3		N	-0-	-0-
*01	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3		N	-0-	-0-
-----											
TAYS		WELL #:		2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2894 - 3082
08	3897	1364	-0-	-2533 B	3112	1364	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			3112							
09	5971 R	2859	-0-	-3112 B	-0-	2859	3		N	-0-	-0-
10	5983 #	5056	-0-	-927 B	-927	5056	3		N	-0-	-0-
11	5790 #	3429	-0-	-2361 B	-3288	3429	3		N	-0-	-0-
*12	5983 #	4455	-0-	-1528 B	-4816	4455	3		N	-0-	-0-
01	5983 #	4442	-0-	-1541 B	-6357	4442	3		N	-0-	-0-
-----											
WARD		WELL #:		A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2846 - 3021
08	4147	2827	-0-	-1320 B	8318	2827	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			8318							
09	11047 R	2729	-0-	-8318 B	-0-	2729	3		N	-0-	-0-
10	8153 #	4780	-0-	-3373 B	-3373	4780	3		N	-0-	-0-
11	7890 #	4836	-0-	-3054 B	-6427	4836	3		N	-0-	-0-
12	8153 #	4836	-0-	-3317 B	-9744	4836	3		N	-0-	-0-
01	8153 #	4778	-0-	-3375 B	-13119	4778	3		N	-0-	-0-
-----											
SIMMONS		WELL #:		1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3212 - 3415
08	3596	2835	-0-	-761 B	164	2835	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			164							
09	3341	1018	-0-	-2323 B	-2159	1018	3		N	-0-	-0-
10	4588 #	953	-0-	-3635 B	-5794	953	3		N	-0-	-0-
11	3771	848	-0-	-2923 B	-8717	848	3		N	-0-	-0-
12	3452	1004	-0-	-2448 B	-11165	1004	3		N	-0-	-0-
01	2469	3066	-0-	597 B	-10568	3066	3		N	-0-	-0-
-----											
BOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3176 - 3358
08	2263 N	972	-0-	-1291 B	-0-	972	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3		N	-0-	-0-
10	1257 N	402	-0-	-855 B	-0-	402	3		N	-0-	-0-
11	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3		N	-0-	-0-
12	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3		N	-0-	-0-
*01	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3		N	-0-	-0-
-----											
HIGHT		WELL #:		1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 2891 - 3136
08	1581 N	687	-0-	-894 B	-0-	687	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1500 N	731	-0-	-769 B	-0-	731	3		N	-0-	-0-
10	1488 N	1318	-0-	-170 B	-0-	1318	3		N	-0-	-0-
11	660 N	589	-0-	-71 B	-0-	589	3		N	-0-	-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3		N	-0-	-0-
01	1333 N	1330	-0-	-3 B	-0-	1330	3		N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3172 - 3411
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1023 N	545	-0-	-478 B	-0-	545	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1530 N	1455	-0-	-75 B	-0-	1455	3		N	-0-	-0-
10	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3		N	-0-	-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3		N	-0-	-0-
12	1519 N	978	-0-	-541 B	-0-	978	3		N	-0-	-0-
*01	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3		N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF. 2883 - 3081
08	1979	310	-0-	-1669 B	-1689	310	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1689								
09	3450 #	321	-0-	-3129 B	-4818	321	3		N	-0-	-0-
10	3565 #	539	-0-	-3026 B	-7844	539	3		N	-0-	-0-
11	3450 #	486	-0-	-2964 B	-10808	486	3		N	-0-	-0-
*12	3565 #	510	-0-	-3055 B	-13863	510	3		N	-0-	-0-
01	3503 #	355	-0-	-3148 B	-17011	355	3		N	-0-	-0-
-----											
SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3196 - 3395
08	3100 N	781	-0-	-2319 B	21373	781	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		21373								
09	3000 N	945	-0-	-2055 B	19318	945	3		N	-0-	-0-
10	3100 N	1915	-0-	-1185 B	18133	1915	3		N	-0-	-0-
11	3000 N	1042	-0-	-1958 B	16175	1042	3		N	-0-	-0-
*12	3100 N	1482	-0-	-1618 B	14557	1482	3		N	-0-	-0-
*01	3100 N	1343	-0-	-1757 B	12800	1343	3		N	-0-	-0-
-----											
MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2748 - 3080
08	1912	3307	-0-	1395 B	6072	3307	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		6072								
09	1744	791	-0-	-953 B	5119	791	3		N	-0-	-0-
10	8486 R	3367	-0-	-5119 B	-0-	3367	3		N	-0-	-0-
11	3630 #	2620	-0-	-1010 B	-1010	2620	3		N	-0-	-0-
12	3751 #	347	-0-	-3404 B	-4414	347	3		N	-0-	-0-
01	3751 #	2113	-0-	-1638 B	-6052	2113	3		N	-0-	-0-
-----											
RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2821 - 3071
08	7595 N	2066	-0-	-5529 B	-0-	2066	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	7770 N	6736	-0-	-1034 B	-0-	6736	3		N	-0-	-0-
10	6014 N	4385	-0-	-1629 B	-0-	4385	3		N	-0-	-0-
11	3953 N	3953	-0-	-0- B	-0-	3953	3		N	-0-	-0-
12	6975 N	928	-0-	-6047 B	-0-	928	3		N	-0-	-0-
01	4371 N	3992	-0-	-379 B	-0-	3992	3		N	-0-	-0-
-----											
BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 3480 - 3606
08	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	930 N	439	-0-	-491 B	-0-	439	3		N	-0-	-0-
10	930 N	271	-0-	-659 B	-0-	271	3		N	-0-	-0-
11	690 N	373	-0-	-317 B	-0-	373	3		N	-0-	-0-
12	465 N	233	-0-	-232 B	-0-	233	3		N	-0-	-0-
01	279 N	121	-0-	-158 B	-0-	121	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 - 3464
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	372 N	749	-0-	377 B	-5882	749	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5882								
09	390 N	356	-0-	-34 B	-5882	356	3		N	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-5882	372	3		N	-0-	-0-
11	720 N	305	-0-	-415 B	-5882	305	3		N	-0-	-0-
12	372 N	279	-0-	-93 B	-5882	279	3		N	-0-	-0-
01	372 N	311	-0-	-61 B	-5882	311	3		N	-0-	-0-
-----											
JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 - 3180
08	0 N	1964	-0-	1964 B	-2134	1964	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2134								
09	5130 N	6000	-0-	870 B	-1264	6000	3		N	-0-	-0-
10	5673 N	5269	-0-	-404 B	-1264	5269	3		N	-0-	-0-
11	3568 N	4832	-0-	1264 B	-0-	4832	3		N	-0-	-0-
12	6200 N	4936	-0-	-1264 B	-0-	4936	3		N	-0-	-0-
01	5270 N	1231	-0-	-4039 B	-0-	1231	3		N	-0-	-0-
-----											
BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 - 3169
08	6200 N	4953	-0-	-1247 B	-3621	4953	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3621								
09	3480 N	3737	-0-	257 B	-3364	3737	3		N	-0-	-0-
10	4433 N	4669	-0-	236 B	-3128	4669	3		N	-0-	-0-
11	4800 N	3881	-0-	-919 B	-3128	3881	3		N	-0-	-0-
12	3875 N	2955	-0-	-920 B	-3128	2955	3		N	-0-	-0-
01	4681 N	4227	-0-	-454 B	-3128	4227	3		N	-0-	-0-
-----											
B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 - 2979
08	8317	12365	-0-	4048 B	44011	12365	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		44011								
09	7801	14965	-0-	7164 B	51175	14965	3		N	-0-	-0-
10	10531	5824	-0-	-4707 B	46468	5824	3		N	-0-	-0-
11	9231	14223	-0-	4992 B	51460	14223	3		N	-0-	-0-
12	10051	8621	-0-	-1430 B	50030	8621	3		N	-0-	-0-
01	7457	5913	-0-	-1544 B	48486	5913	3		N	-0-	-0-
-----											
AVERY		WELL #:		2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2777 - 3171
08	0 W	1981	-0-	1981 B	18611	1981	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		18611								
09	7765	6181	-0-	-1584 B	17027	6181	3		N	-0-	-0-
10	11071	5450	-0-	-5621 B	11406	5450	3		N	-0-	-0-
11	9754	4898	-0-	-4856 B	6550	4898	3		N	-0-	-0-
12	10362	4735	-0-	-5627 B	923	4735	3		N	-0-	-0-
01	6386 #	1797	-0-	-4589 B	-3666	1797	3		N	-0-	-0-
-----											
BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2813 - 3167
08	7595 N	4722	-0-	-2873 B	-3593	4722	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3593								
09	4230 N	3961	-0-	-269 B	-3593	3961	3		N	-0-	-0-
10	5425 N	5182	-0-	-243 B	-3593	5182	3		N	-0-	-0-
11	4560 N	4482	-0-	-78 B	-3593	4482	3		N	-0-	-0-
12	4092 N	4440	-0-	348 B	-3245	4440	3		N	-0-	-0-
01	5177 N	4383	-0-	-794 B	-3245	4383	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURNETT M		WELL #:		3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2869 -	3254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3627 N	1689	-0-	-1938 B	-2576	1689	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2576							
09		2880 N	1858	-0-	-1022 B	-2576	1858	3	N	-0-	-0-	
10		2914 N	2639	-0-	-275 B	-2576	2639	3	N	-0-	-0-	
11		1620 N	2586	-0-	966 B	-1610	2586	3	N	-0-	-0-	
12		1922 N	2696	-0-	774 B	-836	2696	3	N	-0-	-0-	
01		2635 N	2706	-0-	71 B	-765	2706	3	N	-0-	-0-	
-----												
RAGER		WELL #:		2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2794 -	3142
08		7948 N	6701	-0-	-1247 B	17135	6701	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			17135							
09		7330 N	6432	-0-	-898 B	16237	6432	3	N	-0-	-0-	
10		10382 N	5903	-0-	-4479 B	11758	5903	3	N	-0-	-0-	
11		9141 N	2841	-0-	-6300 B	5458	2841	3	N	-0-	-0-	
12		9673 N	5075	-0-	-4598 B	860	5075	3	N	-0-	-0-	
01		5890 N	3928	-0-	-1962 B	-0-	3928	3	N	-0-	-0-	
-----												
C. R. JONES		WELL #:		G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2817 -	3224
08		217 N	1328	-0-	1111 B	-7218	1328	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-7218							
09		5340 N	4622	-0-	-718 B	-7218	4622	3	N	-0-	-0-	
10		4030 N	3471	-0-	-559 B	-7218	3471	3	N	-0-	-0-	
11		1290 N	3712	-0-	2422 B	-4796	3712	3	N	-0-	-0-	
12		4774 N	3645	-0-	-1129 B	-4796	3645	3	N	-0-	-0-	
01		3472 N	952	-0-	-2520 B	-4796	952	3	N	-0-	-0-	
-----												
VENABLE		WELL #:		4	RRCID ->	276242	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2788 -	3073
08		4929 N	4204	-0-	-725 B	-3258	4204	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3258							
09		4110 N	3898	-0-	-212 B	-3258	3898	3	N	-0-	-0-	
10		3937 N	3723	-0-	-214 B	-3258	3723	3	N	-0-	-0-	
11		4080 N	2585	-0-	-1495 B	-3258	2585	3	N	-0-	-0-	
12		4030 N	3879	-0-	-151 B	-3258	3879	3	N	-0-	-0-	
01		3720 N	3623	-0-	-97 B	-3258	3623	3	N	-0-	-0-	
-----												
BROWN		WELL #:		7R	RRCID ->	276262	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3188 -	3392
08		3162 #	2355	-0-	-807 B	-3802	2355	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3802							
09		2790 N	2848	-0-	58 B	-3744	2848	3	N	-0-	-0-	
10		2945 N	1816	-0-	-1129 B	-3744	1816	3	N	-0-	-0-	
11		2280 N	939	-0-	-1341 B	-3744	939	3	N	-0-	-0-	
12		2945 N	2995	-0-	50 B	-3694	2995	3	N	-0-	-0-	
01		1829 N	2766	-0-	937 B	-2757	2766	3	N	-0-	-0-	
-----												
MORTON		WELL #:		2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2745 -	3111
08		3007 N	2477	-0-	-530 B	-6509	2477	3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4464	CANCELLED UNDERAGE ->	-2045					
09		2250 N	2147	-0-	-103 B	-4464	2147	3	N	-0-	-0-	
10		2108 N	2111	-0-	3 B	-4461	2111	3	N	-0-	-0-	
11		2400 N	2206	-0-	-194 B	-4461	2206	3	N	-0-	-0-	
12		2232 N	2069	-0-	-163 B	-4461	2069	3	N	-0-	-0-	
01		2108 N	1767	-0-	-341 B	-4461	1767	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MORTON		WELL #:		2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2720 - 3064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	7285 N	6409	-0-	-876 B	-0-	6409	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	6300 N	5573	-0-	-727 B	-0-	5573	3		N	-0-	-0-
10	5890 N	5517	-0-	-373 B	-0-	5517	3		N	-0-	-0-
11	6210 N	5024	-0-	-1186 B	-0-	5024	3		N	-0-	-0-
12	5766 N	4170	-0-	-1596 B	-0-	4170	3		N	-0-	-0-
01	5518 N	5168	-0-	-350 B	-0-	5168	3		N	-0-	-0-
-----											
MCDOWELL C		WELL #:		8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2797 - 3142
08	8246 N	6358	-0-	-1888 B	-5105	6358	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -5105										
09	7230 N	3495	-0-	-3735 B	-5105	3495	3		N	-0-	-0-
10	6479 N	6548	-0-	69 B	-5036	6548	3		N	-0-	-0-
11	6150 N	5551	-0-	-599 B	-5036	5551	3		N	-0-	-0-
12	3627 N	2067	-0-	-1560 B	-5036	2067	3		N	-0-	-0-
01	6541 N	6321	-0-	-220 B	-5036	6321	3		N	-0-	-0-
-----											
MCDOWELL C		WELL #:		9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 - 3076
08	4030 N	4276	-0-	246 B	-4883	4276	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -4883										
09	5310 N	2271	-0-	-3039 B	-4883	2271	3		N	-0-	-0-
10	4526 N	4529	-0-	3 B	-4880	4529	3		N	-0-	-0-
11	4140 N	3697	-0-	-443 B	-4880	3697	3		N	-0-	-0-
12	2356 N	1388	-0-	-968 B	-4880	1388	3		N	-0-	-0-
01	4526 N	4711	-0-	185 B	-4695	4711	3		N	-0-	-0-
-----											
CULBERTSON		WELL #:		206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 - 3072
08	403 N	446	-0-	43 B	-44	446	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -44										
09	420 N	405	-0-	-15 B	-44	405	3		N	-0-	-0-
10	465 N	398	-0-	-67 B	-44	398	3		N	-0-	-0-
11	420 N	358	-0-	-62 B	-44	358	3		N	-0-	-0-
12	434 N	362	-0-	-72 B	-44	362	3		N	-0-	-0-
01	403 N	285	-0-	-118 B	-44	285	3		N	-0-	-0-
-----											
B. A. DONALDSON		WELL #:		4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 - 2949
08	6419	5394	-0-	-1025 B	6184	5394	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 6184										
09	5924	4763	-0-	-1161 B	5023	4763	3		N	-0-	-0-
10	7526 R	2503	-0-	-5023 B	-0-	2503	3		N	-0-	-0-
11	5220 N	4021	-0-	-1199 B	-0-	4021	3		N	-0-	-0-
12	4929 N	1799	-0-	-3130 B	-0-	1799	3		N	-0-	-0-
*01	5314 N	5325	-0-	11 B	11	5325	3		N	-0-	-0-
-----											
JONES -A-		WELL #:		M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 - 3133
08	1736 N	3491	-0-	1755 B	-4842	3491	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -4842										
09	3150 N	3371	-0-	221 B	-4621	3371	3		N	-0-	-0-
10	3689 N	2940	-0-	-749 B	-4621	2940	3		N	-0-	-0-
11	3390 N	1248	-0-	-2142 B	-4621	1248	3		N	-0-	-0-
12	3472 N	2643	-0-	-829 B	-4621	2643	3		N	-0-	-0-
01	2945 N	2784	-0-	-161 B	-4621	2784	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
SHARY		WELL #:		3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2766 - 3184					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3658 #	3058	-0-	-600 B	-1878	3058	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1878												
09	3540 #	2146	-0-	-1394 B	-3272	2146	3			N	-0-					-0-
10	3875 #	1	-0-	-3874 B	-7146	1	3			N	-0-					-0-
11	3750 #	3765	-0-	15 B	-7131	3765	3			N	-0-					-0-
12	3875 #	1414	-0-	-2461 B	-9592	1414	3			N	-0-					-0-
01	1 N	3634	-0-	3633 B	-5959	3634	3			N	-0-					-0-
-----																
ALLEN		WELL #:		3	RRCID ->	277981	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3078	PERF. 2835 - 3065					
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	3182	PERF. N/A					
08	0 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	382	-0-	382 B	382	382	3			N	-0-					-0-
10	0	404	-0-	404 B	786	404	3			N	-0-					-0-
11	0	356	-0-	356 B	1142	356	3			N	-0-					-0-
12	0	337	-0-	337 B	1479	337	3			N	-0-					-0-
01	0	347	-0-	347 B	1826	347	3			N	-0-					-0-
-----																
TWILL		WELL #:		4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2860 - 3223					
08	0 W	2561	-0-	2561 B	32343	2561	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			32343												
09	0 W	1856	-0-	1856 B	34199	1856	3			N	-0-					-0-
10	0 W	2685	-0-	2685 B	36884	2685	3			N	-0-					-0-
11	0 W	2320	-0-	2320 B	39204	2320	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	1837	-0-	-1263 B	37941	1837	3			N	-0-					-0-
*01	3100 N	2201	-0-	-899 B	37042	2201	3			N	-0-					-0-
-----																
MORTON B		WELL #:		2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF. 2718 - 3083					
08	8215 #	-0-	-0-	-8215 B	-19485					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-19485												
09	7950 #	4356	-0-	-3594 B	-23079	4356	3			N	-0-					-0-
10	8215 #	4386	-0-	-3829 B	-26908	4386	3			N	-0-					-0-
11	0 N	4090	-0-	4090 B	-22818	4090	3			N	-0-					-0-
12	4495 N	3989	-0-	-506 B	-22818	3989	3			N	-0-					-0-
01	4371 N	3846	-0-	-525 B	-22818	3846	3			N	-0-					-0-
-----																
MORTON B		WELL #:		2063	RRCID ->	278087	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	3057	PERF. 2707 - 3057					
08	12772 #	4664	-0-	-8108 B	-15881	4664	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-15881												
09	12360 #	9679	-0-	-2681 B	-18562	9679	3			N	-0-					-0-
10	12772 #	10088	-0-	-2684 B	-21246	10088	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	9089	-0-	9089 B	-12157	9089	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	8246	-0-	8246 B	-3911	8246	3			N	-0-					-0-
01	0 N	8441	-0-	8441 B	4530	8441	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILBAR		WELL #:		2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2718 -	3109
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	12508 R	6577	-0-	-5931 B	-0-	6577	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	8280 #	4501	-0-	-3779 B	-3779	4501	3		N	-0-		-0-
10	8556 #	6753	-0-	-1803 B	-5582	6753	3		N	-0-		-0-
11	T. A.	5718	-0-	5718 B	136	5718	3		N	-0-		-0-
12	T. A.	5639	-0-	5639 B	5775	5639	3		N	-0-		-0-
01	0 N	5891	-0-	5891 B	11666	5891	3		N	-0-		-0-
-----												
SMITH M		WELL #:		2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2820 -	3118
08	10555	3241	-0-	-7314 B	-17272	3241	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-17272									
09	9794	5522	-0-	-4272 B	-21544	5522	3		N	-0-		-0-
10	13601	1934	-0-	-11667 B	-33211	1934	3		N	-0-		-0-
11	0 N	1951	-0-	1951 B	-31260	1951	3		N	-0-		-0-
12	5704 #	5729	-0-	25 B	-31235	5729	3		N	-0-		-0-
01	1922 N	5379	-0-	3457 B	-27778	5379	3		N	-0-		-0-
-----												
WILBAR		WELL #:		2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2749 -	3092
08	11749 #	9600	-0-	-2149 B	-5454	9600	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5454									
09	11370 #	6540	-0-	-4830 B	-10284	6540	3		N	-0-		-0-
10	11749 #	8461	-0-	-3288 B	-13572	8461	3		N	-0-		-0-
11	0 N	8260	-0-	8260 B	-5312	8260	3		N	-0-		-0-
12	6758 N	8393	-0-	1635 B	-3677	8393	3		N	-0-		-0-
01	8463 N	8514	-0-	51 B	-3626	8514	3		N	-0-		-0-
-----												
WILBAR		WELL #:		2264	RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2751 -	3135
08	11687 #	8103	-0-	-3584 B	-8168	8103	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8168									
09	11310 #	5468	-0-	-5842 B	-14010	5468	3		N	-0-		-0-
10	11687 #	643	-0-	-11044 B	-25054	643	3		N	-0-		-0-
11	0 N	5773	-0-	5773 B	-19281	5773	3		N	-0-		-0-
12	5642 N	6722	-0-	1080 B	-18201	6722	3		N	-0-		-0-
01	651 N	6931	-0-	6280 B	-11921	6931	3		N	-0-		-0-
-----												
WARD		WELL #:		A 3	RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2834 -	3045
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2986 R	2986	-0-	-0- B	-0-	2986	3		N	-0-		-0-
10	3069 #	2784	-0-	-285 B	-285	2784	3		N	-0-		-0-
11	2970 #	2335	-0-	-635 B	-920	2335	3		N	-0-		-0-
*12	3069 #	2549	-0-	-520 B	-1440	2549	3		N	-0-		-0-
01	3069 N	2285	-0-	-784 B	-1440	2285	3		N	-0-		-0-
-----												
WILBAR		WELL #:		2262	RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2763 -	3130
08	17290	10879	-0-	-6411 B	12127	10879	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		12127									
09	15934	7833	-0-	-8101 B	4026	7833	3		N	-0-		-0-
10	15670 R	11644	-0-	-4026 B	-0-	11644	3		N	-0-		-0-
11	13800 #	10452	-0-	-3348 B	-3348	10452	3		N	-0-		-0-
12	8091 N	10346	-0-	2255 B	-1093	10346	3		N	-0-		-0-
01	11656 N	6657	-0-	-4999 B	-1093	6657	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MEINHARDT		WELL #:		3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2796 - 3116
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	9207 #	5508	-0-	-3699 B	-8998	5508 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8998							
09	8910 #	6074	-0-	-2836 B	-11834	6074 3	N	-0-			-0-
10	9207 #	6023	-0-	-3184 B	-15018	6023 3	N	-0-			-0-
11	8910 #	5503	-0-	-3407 B	-18425	5503 3	N	-0-			-0-
12	7099 #	4625	-0-	-2474 B	-20899	4625 3	N	-0-			-0-
01	6014 N	5615	-0-	-399 B	-20899	5615 3	N	-0-			-0-
-----											
SMITH M		WELL #:		3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2817 - 3135
08	7170	7203	-0-	33 B	21128	7203 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			21128							
09	6660	8678	-0-	2018 B	23146	8678 3	N	-0-			-0-
10	9218	8382	-0-	-836 B	22310	8382 3	N	-0-			-0-
11	8099	7778	-0-	-321 B	21989	7778 3	N	-0-			-0-
12	8667	6246	-0-	-2421 B	19568	6246 3	N	-0-			-0-
01	6136	7540	-0-	1404 B	20972	7540 3	N	-0-			-0-
-----											
GEARHART		WELL #:		2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2816 - 3076
08	6236	4077	-0-	-2159 B	6233	4077 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			6233							
09	5744	5054	-0-	-690 B	5543	5054 3	N	-0-			-0-
10	8162	3921	-0-	-4241 B	1302	3921 3	N	-0-			-0-
11	5604 R	4302	-0-	-1302 B	-0-	4302 3	N	-0-			-0-
12	5208 #	4282	-0-	-926 B	-926	4282 3	N	-0-			-0-
01	5202	4309	-0-	-893 B	-1819	4309 3	N	-0-			-0-
-----											
SMITH M		WELL #:		4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2811 - 3133
08	7259	8058	-0-	799 B	18353	8058 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			18353							
09	6748	9043	-0-	2295 B	20648	9043 3	N	-0-			-0-
10	9318	8475	-0-	-843 B	19805	8475 3	N	-0-			-0-
11	8186	8152	-0-	-34 B	19771	8152 3	N	-0-			-0-
12	8784	6621	-0-	-2163 B	17608	6621 3	N	-0-			-0-
01	6248	7746	-0-	1498 B	19106	7746 3	N	-0-			-0-
-----											
COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2800 - 3136
08	4247 #	3068	-0-	-1179 B	-1179	3068 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1179							
09	4110 #	4381	-0-	271 B	-908	4381 3	N	-0-			-0-
10	4247 #	4278	-0-	31 B	-877	4278 3	N	-0-			-0-
11	4110 #	3865	-0-	-245 B	-1122	3865 3	N	-0-			-0-
12	5611 #	3853	-0-	-1758 B	-2880	3853 3	N	-0-			-0-
01	4278 N	3472	-0-	-806 B	-2880	3472 3	N	-0-			-0-
-----											
MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2802 - 3108
08	10106 #	6777	-0-	-3329 B	-5846	6777 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5846							
09	9780 #	7537	-0-	-2243 B	-8089	7537 3	N	-0-			-0-
10	10106 #	5919	-0-	-4187 B	-12276	5919 3	N	-0-			-0-
11	9780 #	6901	-0-	-2879 B	-15155	6901 3	N	-0-			-0-
12	10199 #	6327	-0-	-3872 B	-19027	6327 3	N	-0-			-0-
01	5921 N	6606	-0-	685 B	-18342	6606 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRUMLEY-RYAN		WELL #:		2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2714 - 3086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2449 #	2857	-0-	408 B	-1136	2857 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1136							
09		2370 #	3124	-0-	754 B	-382	3124 3	N	-0-		-0-
10		2449 #	1917	-0-	-532 B	-914	1917 3	N	-0-		-0-
11		2370 #	2036	-0-	-334 B	-1248	2036 3	N	-0-		-0-
12		3224 N	3365	-0-	141 B	-1107	3365 3	N	-0-		-0-
01		1922 N	2813	-0-	891 B	-216	2813 3	N	-0-		-0-
-----											
SNEED		WELL #:		1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2502 - 2890
08		12524 #	6848	-0-	-5676 B	-14558	6848 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-14558							
09		12120 #	6632	-0-	-5488 B	-20046	6632 3	N	-0-		-0-
10		12524 #	6493	-0-	-6031 B	-26077	6493 3	N	-0-		-0-
11		12120 #	5659	-0-	-6461 B	-32538	5659 3	N	-0-		-0-
12		8153 #	3999	-0-	-4154 B	-36692	3999 3	N	-0-		-0-
01		6479 N	5784	-0-	-695 B	-36692	5784 3	N	-0-		-0-
-----											
WILBAR		WELL #:		2256	RRCID ->	278314	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	3089	PERF. 2714 - 3077
08		11726	2502	-0-	-9224 B	16972	2502 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		16972							
09		10757	3961	-0-	-6796 B	10176	3961 3	N	-0-		-0-
10		13425 R	3249	-0-	-10176 B	-0-	3249 3	N	-0-		-0-
11		5492 R	5492	-0-	-0- B	-0-	5492 3	N	-0-		-0-
12		5181 N	5181	-0-	-0- B	-0-	5181 3	N	-0-		-0-
*01		3879 N	3879	-0-	-0- B	-0-	3879 3	N	-0-		-0-
-----											
WILBAR		WELL #:		2305	RRCID ->	278315	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2752 - 3130
08		17952	5724	-0-	-12228 B	19641	5724 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		19641							
09		16445	3758	-0-	-12687 B	6954	3758 3	N	-0-		-0-
10		12563 R	5609	-0-	-6954 B	-0-	5609 3	N	-0-		-0-
11		6540 #	4349	-0-	-2191 B	-2191	4349 3	N	-0-		-0-
12		3875 N	4312	-0-	437 B	-1754	4312 3	N	-0-		-0-
01		5611 N	2770	-0-	-2841 B	-1754	2770 3	N	-0-		-0-
-----											
SNEED A		WELL #:		1524	RRCID ->	278326	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	3048	PERF. 2566 - 3037
08		0 W	3517	-0-	3517 B	19874	3517 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		19874							
09		0 W	3107	-0-	3107 B	22981	3107 3	N	-0-		-0-
10		0 W	5094	-0-	5094 B	28075	5094 3	N	-0-		-0-
11		0 W	7477	-0-	7477 B	35552	7477 3	N	-0-		-0-
12		8363	6914	-0-	-1449 B	34103	6914 3	N	-0-		-0-
*01		5662	6999	-0-	1337 B	35440	6999 3	N	-0-		-0-
-----											
SNEED		WELL #:		1423	RRCID ->	278537	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2542 - 2935
08		0 W	7308	-0-	7308 B	25583	7308 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		25583							
09		0 W	6525	-0-	6525 B	32108	6525 3	N	-0-		-0-
10		0 W	4912	-0-	4912 B	37020	4912 3	N	-0-		-0-
11		0 W	6359	-0-	6359 B	43379	6359 3	N	-0-		-0-
12		27193	4948	-0-	-22245 B	21134	4948 3	N	-0-		-0-
01		0	6033	-0-	6033 B	27167	6033 3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2725 - 3037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		8153 #	5613	-0-	-2540 B	-10	5613 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-10							
09		7890 #	5679	-0-	-2211 B	-2221	5679 3	N	-0-		-0-
10		8153 #	3907	-0-	-4246 B	-6467	3907 3	N	-0-		-0-
11		7890 #	4708	-0-	-3182 B	-9649	4708 3	N	-0-		-0-
12		8153 #	5612	-0-	-2541 B	-12190	5612 3	N	-0-		-0-
01		0 N	5512	-0-	5512 B	-6678	5512 3	N	-0-		-0-
-----											
SNEED A		WELL #:		1522	RRCID ->	278540	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2500 - 2896
08		18691 R	5306	-0-	-13385 B	-0-	5306 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		5760 #	4778	-0-	-982 B	-982	4778 3	N	-0-		-0-
10		5952 #	4957	-0-	-995 B	-1977	4957 3	N	-0-		-0-
11		5760 #	4539	-0-	-1221 B	-3198	4539 3	N	-0-		-0-
12		5952 #	4448	-0-	-1504 B	-4702	4448 3	N	-0-		-0-
01		0 N	4218	-0-	4218 B	-484	4218 3	N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF. 2637 - 2984
08		13187	7921	-0-	-5266 B	22173	7921 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		22173							
09		12097	6758	-0-	-5339 B	16834	6758 3	N	-0-		-0-
10		17414	7573	-0-	-9841 B	6993	7573 3	N	-0-		-0-
11		13073 R	6080	-0-	-6993 B	-0-	6080 3	N	-0-		-0-
12		6324 #	6009	-0-	-315 B	-315	6009 3	N	-0-		-0-
01		0 N	6666	-0-	6666 B	6351	6666 3	N	-0-		-0-
-----											
SNEED A		WELL #:		1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2565 - 2952
08		19058	4216	-0-	-14842 B	3778	4216 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		3778							
09		8760 #	4009	-0-	-4751 B	-973	4009 3	N	-0-		-0-
10		9052 #	4882	-0-	-4170 B	-5143	4882 3	N	-0-		-0-
11		8760 #	4511	-0-	-4249 B	-9392	4511 3	N	-0-		-0-
12		9052 #	3766	-0-	-5286 B	-14678	3766 3	N	-0-		-0-
01		0 N	3861	-0-	3861 B	-10817	3861 3	N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR		WELL #:		4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF. 2741 - 3084
08		9823	8280	-0-	-1543 B	3403	8280 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		3403							
09		9029	7707	-0-	-1322 B	2081	7707 3	N	-0-		-0-
10		8667 R	6586	-0-	-2081 B	-0-	6586 3	N	-0-		-0-
11		6030 #	4695	-0-	-1335 B	-1335	4695 3	N	-0-		-0-
12		6231 #	4640	-0-	-1591 B	-2926	4640 3	N	-0-		-0-
01		0 N	5437	-0-	5437 B	2511	5437 3	N	-0-		-0-
-----											
STEWART, A. A.		WELL #:		303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2562 - 2917
08		0	2846	-0-	2846 B	2846	2846 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		2846							
09		7500 R	4654	-0-	-2846 B	-0-	4654 3	N	-0-		-0-
10		7905 #	4161	-0-	-3744 B	-3744	4161 3	N	-0-		-0-
11		7650 #	2500	-0-	-5150 B	-8894	2500 3	N	-0-		-0-
12		7905 #	3695	-0-	-4210 B	-13104	3695 3	N	-0-		-0-
01		0	2765	-0-	2765 B	-10339	2765 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
COX		WELL #:		4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2790 - 3151	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0	4862	-0-	4862 B	7746	4862 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	7746								
09		9486	6046	-0-	-3440 B	4306	6046 3	N	-0-			-0-
10		15313 R	11007	-0-	-4306 B	-0-	11007 3	N	-0-			-0-
11		10755 R	10755	-0-	-0- B	-0-	10755 3	N	-0-			-0-
12		10483 R	10483	-0-	-0- B	-0-	10483 3	N	-0-			-0-
01		0	10073	-0-	10073 B	10073	10073 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1741	RRCID ->	278700	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2610 - 2881	
08		6189	6816	-0-	627 B	5475	6816 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	5475								
09		5745	6513	-0-	768 B	6243	6513 3	N	-0-			-0-
10		7970	-0-	-0-	-7970 B	-1727		N	-0-			-0-
11		7004	4851	-0-	-2153 B	-3880	4851 3	N	-0-			-0-
12		7501	6910	-0-	-591 B	-4471	6910 3	N	-0-			-0-
01		5291	5810	-0-	519 B	-3952	5810 3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #:		1422	RRCID ->	278701	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2483 - 2880	
08		11112 R	3195	-0-	-7917 B	-0-	3195 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09		3300 #	1899	-0-	-1401 B	-1401	1899 3	N	-0-			-0-
10		3410 #	3772	-0-	362 B	-1039	3772 3	N	-0-			-0-
11		3300 #	3640	-0-	340 B	-699	3640 3	N	-0-			-0-
12		3410 #	3674	-0-	264 B	-435	3674 3	N	-0-			-0-
01		3410 #	3737	-0-	327 B	-108	3737 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2563 - 2993	
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09		0	1062	-0-	1062 B	1062	1062 3	N	-0-			-0-
10		7101	5515	-0-	-1586 B	-524	5515 3	N	-0-			-0-
11		7432	2424	-0-	-5008 B	-5532	2424 3	N	-0-			-0-
12		8017	13501	-0-	5484 B	-48	13501 3	N	-0-			-0-
01		5783	12227	-0-	6444 B	6396	12227 3	N	-0-			-0-
-----												
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2700 - 3193	
08		0	1639	-0-	1639 B	4717	1639 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	4717								
09		0	3031	-0-	3031 B	7748	3031 3	N	-0-			-0-
10		9330 R	1582	-0-	-7748 B	-0-	1582 3	N	-0-			-0-
11		3000 #	2382	-0-	-618 B	-618	2382 3	N	-0-			-0-
12		3100 #	1899	-0-	-1201 B	-1819	1899 3	N	-0-			-0-
01		3100 #	1832	-0-	-1268 B	-3087	1832 3	N	-0-			-0-
-----												
OTIS PHILLIPS A		WELL #:		2	RRCID ->	278716	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2758 - 3140	
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09		0	4254	-0-	4254 B	4254	4254 3	N	-0-			-0-
10		8164	4445	-0-	-3719 B	535	4445 3	N	-0-			-0-
11		5010 #	3273	-0-	-1737 B	-1202	3273 3	N	-0-			-0-
12		5177 #	3017	-0-	-2160 B	-3362	3017 3	N	-0-			-0-
01		5177 #	3723	-0-	-1454 B	-4816	3723 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
OTIS PHILLIPS		WELL #:		2	RRCID ->	278731	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2732 - 3085
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	0	6709	-0-	6709 B	15025	6709 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			15025							
09	0	10042	-0-	10042 B	25067	10042 3	N	-0-		-0-	
10	12573	11686	-0-	-887 B	24180	11686 3	N	-0-		-0-	
11	26440	8410	-0-	-18030 B	6150	8410 3	N	-0-		-0-	
12	16294 R	10144	-0-	-6150 B	-0-	10144 3	N	-0-		-0-	
01	10850 #	9669	-0-	-1181 B	-1181	9669 3	N	-0-		-0-	
-----											
OTIS PHILLIPS		WELL #:		3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2669 - 3028
08	0	1090	-0-	1090 B	3330	1090 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			3330							
09	14088 #	8013	-0-	-6075 B	-2745	8013 3	N	-0-		-0-	
10	18197 #	7615	-0-	-10582 B	-13327	7615 3	N	-0-		-0-	
11	17610 #	4291	-0-	-13319 B	-26646	4291 3	N	-0-		-0-	
12	18197 #	6984	-0-	-11213 B	-37859	6984 3	N	-0-		-0-	
01	18197 #	6409	-0-	-11788 B	-49647	6409 3	N	-0-		-0-	
-----											
THOMAS, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2787 - 3145
08	0	330	-0-	330 B	7409	330 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			7409							
09	0	4448	-0-	4448 B	11857	4448 3	N	-0-		-0-	
10	12018	7801	-0-	-4217 B	7640	7801 3	N	-0-		-0-	
11	14568 R	6928	-0-	-7640 B	-0-	6928 3	N	-0-		-0-	
12	7936 #	6565	-0-	-1371 B	-1371	6565 3	N	-0-		-0-	
01	7936 #	5954	-0-	-1982 B	-3353	5954 3	N	-0-		-0-	
-----											
STEWART, A. A.		WELL #:		503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2632 - 2986
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	1616 R	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	4380 #	2176	-0-	-2204 B	-2204	2176 3	N	-0-		-0-	
10	4526 #	1490	-0-	-3036 B	-5240	1490 3	N	-0-		-0-	
11	4380 #	3094	-0-	-1286 B	-6526	3094 3	N	-0-		-0-	
12	4526 #	3692	-0-	-834 B	-7360	3692 3	N	-0-		-0-	
01	4526 #	3268	-0-	-1258 B	-8618	3268 3	N	-0-		-0-	
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2672 - 3155
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	7272	-0-	7272 B	7272	7272 3	N	-0-		-0-	
08	1533	5226	-0-	3693 B	10965	5226 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			10965							
09	7347	6278	-0-	-1069 B	9896	6278 3	N	-0-		-0-	
10	10202	5513	-0-	-4689 B	5207	5513 3	N	-0-		-0-	
11	8967	3436	-0-	-5531 B	-324	3436 3	N	-0-		-0-	
12	9597	6902	-0-	-2695 B	-3019	6902 3	N	-0-		-0-	
01	6758	5288	-0-	-1470 B	-4489	5288 3	N	-0-		-0-	
-----											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF. 2560 - 2940
*08	2304	4358	-0-	2054 B	2054	4358 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			2054							
*09	7893 R	5839	-0-	-2054 B	-0-	5839 3	N	-0-		-0-	
10	6634 #	2089	-0-	-4545 B	-4545	2089 3	N	-0-		-0-	
11	6420 #	2478	-0-	-3942 B	-8487	2478 3	N	-0-		-0-	
12	6634 #	3518	-0-	-3116 B	-11603	3518 3	N	-0-		-0-	
01	6634 #	7795	-0-	-1161 B	-10442	7795 3	N	-0-		-0-	

-----														
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	2671 - 3178		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4350 #	2783	-0-	-1567	B	-1567	2783	3		N	-0-			-0-
10	4495 #	2183	-0-	-2312	B	-3879	2183	3		N	-0-			-0-
11	4350 #	1990	-0-	-2360	B	-6239	1990	3		N	-0-			-0-
12	4495 #	2253	-0-	-2242	B	-8481	2253	3		N	-0-			-0-
01	4495 #	1735	-0-	-2760	B	-11241	1735	3		N	-0-			-0-
-----														
VANDERBURG GU		WELL #:			RRCID ->	279269	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9560 - 13999		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PARALLEL ENERGY LP		WELL #:		639020	RRCID ->	023010	COMPL. DATE	01/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	023010	COMPL. DATE	01/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3		N	-0-			-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BOBBITT		WELL #:		1	RRCID ->	023011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2750 - 2910		
08	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3		N	-0-			-0-
10	1333 N	774	-0-	-559	B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
11	870 N	841	-0-	-29	B	-0-	841	3		N	-0-			-0-
12	961 N	733	-0-	-228	B	-0-	733	3		N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023013	COMPL. DATE	06/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	868 N	828	-0-	-40	B	-0-	279	1	549	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	791	-0-	-19	B	-0-	270	1	521	3	N	-0-		-0-
10	837 N	689	-0-	-148	B	-0-	243	1	446	3	N	-0-		-0-
11	810 N	309	-0-	-501	B	-0-	117	1	192	3	N	-0-		-0-
12	806 N	578	-0-	-228	B	-0-	180	1	398	3	N	-0-		-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BROWN		WELL #:		A 4	RRCID ->	023017	COMPL. DATE	06/06/1949	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	N/A		
08	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	279	1	251	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	270	1	208	3	N	-0-		-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	270	1	246	3	N	-0-		-0-
11	510 N	303	-0-	-207	B	-0-	153	1	150	3	N	-0-		-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	270	1	520	3	N	-0-		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
FRASHER		WELL #:		E 1	RRCID ->	023022	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	868 N	861	-0-	-7 B	-0-	861	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3		N	-0-	-0-	
10	868 N	779	-0-	-89 B	-0-	779	3		N	-0-	-0-	
11	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3		N	-0-	-0-	
12	930 N	845	-0-	-85 B	-0-	845	3		N	-0-	-0-	
01	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BENNETT A		WELL #:		2	RRCID ->	023083	COMPL. DATE	11/27/1942	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A	
08	8193 N	8193	-0-	-0- B	-0-	8193	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	7969 N	7969	-0-	-0- B	-0-	7969	3		N	-0-	-0-	
10	8370 N	8370	-0-	-0- B	-0-	8370	3		N	-0-	-0-	
11	7920 N	7377	-0-	-543 B	-0-	7377	3		N	-0-	-0-	
12	8246 N	6011	-0-	-2235 B	-0-	6011	3		N	-0-	-0-	
01	8370 N	-0-	-0-	-8370 B	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BURNETT N UNIT		WELL #:		A 1	RRCID ->	023087	COMPL. DATE	09/27/1927	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2114 - 2575	
08	5295 N	5295	-0-	-0- B	-0-	5295	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4978 N	4978	-0-	-0- B	-0-	4978	3		N	-0-	-0-	
10	5448 N	5448	-0-	-0- B	-0-	5448	3		N	-0-	-0-	
11	5130 N	4963	-0-	-167 B	-0-	4963	3		N	-0-	-0-	
12	5146 N	4539	-0-	-607 B	-0-	4539	3		N	-0-	-0-	
01	5456 N	-0-	-0-	-5456 B	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	023090	COMPL. DATE	11/09/1927	TOTAL DEPTH	2557	PERF. 2000 - 2557	
08	2046 N	1983	-0-	-63 B	-0-	1983	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3		N	-0-	-0-	
10	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	3		N	-0-	-0-	
11	1920 N	1645	-0-	-275 B	-0-	1645	3		N	-0-	-0-	
12	1953 N	1749	-0-	-204 B	-0-	1749	3		N	-0-	-0-	
01	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BURNETT		WELL #:		6	RRCID ->	023092	COMPL. DATE	11/01/1927	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2185 - 2540	
08	1922 N	1870	-0-	-52 B	-0-	1870	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3		N	-0-	-0-	
10	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3		N	-0-	-0-	
11	1800 N	1741	-0-	-59 B	-0-	1741	3		N	-0-	-0-	
12	1860 N	1682	-0-	-178 B	-0-	1682	3		N	-0-	-0-	
01	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2239 - 2600	
08	3503 N	2911	-0-	-592 B	-0-	2911	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2926 N	2926	-0-	-0- B	-0-	2926	3		N	-0-	-0-	
10	3441 N	3110	-0-	-331 B	-0-	3110	3		N	-0-	-0-	
11	2977 N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3		N	-0-	-0-	
12	3038 N	2833	-0-	-205 B	-0-	2833	3		N	-0-	-0-	
01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	-0-				N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT E UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF. 2001 - 2438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278 3	N	-0-		-0-
10		2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352 3	N	-0-		-0-
11		1973 N	1938	-0-	-35 B	-0-	1938 3	N	-0-		-0-
12		2136 N	1364	-0-	-772 B	-0-	1364 3	N	-0-		-0-
01		1504 N	-0-	-0-	-1504 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		10	RRCID ->	023096	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 1945 - 4795
08		2666 N	2101	-0-	-565 B	-0-	2101 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420 3	N	-0-		-0-
10		2542 N	2498	-0-	-44 B	-0-	2498 3	N	-0-		-0-
11		2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 3	N	-0-		-0-
12		2511 N	1884	-0-	-627 B	-0-	1884 3	N	-0-		-0-
01		2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT X UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF. 2586 - 2864
08		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3	N	-0-		-0-
10		1023 N	974	-0-	-49 B	-0-	974 3	N	-0-		-0-
11		1020 N	917	-0-	-103 B	-0-	917 3	N	-0-		-0-
12		1023 N	857	-0-	-166 B	-0-	857 3	N	-0-		-0-
01		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT U UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2458 - 2732
08		2108 N	1992	-0-	-116 B	-3058	1992 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3058					
09		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 3	N	-0-		-0-
10		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 3	N	-0-		-0-
11		1920 N	1837	-0-	-83 B	-0-	1837 3	N	-0-		-0-
12		1984 N	1751	-0-	-233 B	-0-	1751 3	N	-0-		-0-
01		1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		21	RRCID ->	023107	COMPL. DATE	10/01/1929	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2357 - 3071
08		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 3	N	-0-		-0-
10		1581 N	1560	-0-	-21 B	-0-	1560 3	N	-0-		-0-
11		1620 N	1456	-0-	-164 B	-0-	1456 3	N	-0-		-0-
12		1519 N	1266	-0-	-253 B	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
01		1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		22	RRCID ->	023108	COMPL. DATE	01/31/1930	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2341 - 3000
08		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3	N	-0-		-0-
10		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
11		1020 N	1018	-0-	-2 B	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
12		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 3	N	-0-		-0-
01		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-		N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT D UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	023109	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2328 - 2750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		3565 N	3389	-0-	-176 B	-0-	3389 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3326 N	3326	-0-	-0- B	-0-	3326 3	N	-0-			-0-
10		3503 N	3404	-0-	-99 B	-0-	3404 3	N	-0-			-0-
11		3270 N	3228	-0-	-42 B	-0-	3228 3	N	-0-			-0-
12		3441 N	3047	-0-	-394 B	-0-	3047 3	N	-0-			-0-
01		3410 N	-0-	-0-	-3410 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT Q UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	023110	COMPL. DATE	07/09/1930	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2273 - 2625
08		1891 N	1793	-0-	-98 B	-0-	1793 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1740 N	1716	-0-	-24 B	-0-	1716 3	N	-0-			-0-
10		1767 N	1720	-0-	-47 B	-0-	1720 3	N	-0-			-0-
11		1740 N	1593	-0-	-147 B	-0-	1593 3	N	-0-			-0-
12		1767 N	1455	-0-	-312 B	-0-	1455 3	N	-0-			-0-
01		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		26	RRCID ->	023112	COMPL. DATE	09/30/1930	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2196 - 2880
08		1953 N	1920	-0-	-33 B	-0-	1920 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3	N	-0-			-0-
10		1953 N	1851	-0-	-102 B	-0-	1851 3	N	-0-			-0-
11		1860 N	1751	-0-	-109 B	-0-	1751 3	N	-0-			-0-
12		1798 N	1590	-0-	-208 B	-0-	1590 3	N	-0-			-0-
01		1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT S UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	023114	COMPL. DATE	01/18/1939	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2421 - 2760
08		2635 N	2568	-0-	-67 B	-0-	2568 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611 3	N	-0-			-0-
10		2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763 3	N	-0-			-0-
11		2490 N	2303	-0-	-187 B	-0-	2303 3	N	-0-			-0-
12		2697 N	2185	-0-	-512 B	-0-	2185 3	N	-0-			-0-
01		2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		29	RRCID ->	023115	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1983 - 2400
08		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3	N	-0-			-0-
10		1705 N	1674	-0-	-31 B	-0-	1674 3	N	-0-			-0-
11		1620 N	1576	-0-	-44 B	-0-	1576 3	N	-0-			-0-
12		1674 N	1468	-0-	-206 B	-0-	1468 3	N	-0-			-0-
01		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		30	RRCID ->	023116	COMPL. DATE	04/01/1939	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2586 - 2832
08		713 N	658	-0-	-55 B	-15157	658 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-10496	CANCELLED UNDERAGE ->		-4661					
09		1080 N	451	-0-	-629 B	-10496	451 3	N	-0-			-0-
10		775 N	928	-0-	153 B	-10343	928 3	N	-0-			-0-
11		630 N	415	-0-	-215 B	-10343	415 3	N	-0-			-0-
12		465 N	535	-0-	70 B	-10273	535 3	N	-0-			-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930 B	-10273		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT P UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	023117	COMPL. DATE	05/23/1939	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2415 - 2707
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-			2190 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-			2113 3	-0-	
10		2356 N	2175	-0-	-181 B	-0-			2175 3	-0-	
11		2130 N	2087	-0-	-43 B	-0-			2087 3	-0-	
12		2170 N	1850	-0-	-320 B	-0-			1850 3	-0-	
01		2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-				-0-	
-----											
BURNETT		WELL #:		32	RRCID ->	023118	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2091 - 4731
08		1891 N	1840	-0-	-51 B	-0-			1840 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		1710 N	1653	-0-	-57 B	-0-			1653 3	-0-	
10		1922 N	1600	-0-	-322 B	-0-			1600 3	-0-	
11		1770 N	1523	-0-	-247 B	-0-			1523 3	-0-	
12		1705 N	1320	-0-	-385 B	-0-			1320 3	-0-	
01		1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-				-0-	
-----											
BURNETT J UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	023120	COMPL. DATE	07/08/1921	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2300 - 2704
08		1023 N	1010	-0-	-13 B	-0-			1010 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		905 N	905	-0-	-0- B	-0-			905 3	-0-	
10		1023 N	935	-0-	-88 B	-0-			935 3	-0-	
11		990 N	890	-0-	-100 B	-0-			890 3	-0-	
12		930 N	794	-0-	-136 B	-0-			794 3	-0-	
01		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				-0-	
-----											
BURNETT		WELL #:		35	RRCID ->	023121	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 1870 - 5000
08		3255 N	3109	-0-	-146 B	-0-			3109 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		2965 N	2965	-0-	-0- B	-0-			2965 3	-0-	
10		3131 N	3025	-0-	-106 B	-0-			3025 3	-0-	
11		3000 N	2914	-0-	-86 B	-0-			2914 3	-0-	
12		3069 N	2727	-0-	-342 B	-0-			2727 3	-0-	
01		3038 N	-0-	-0-	-3038 B	-0-				-0-	
-----											
BURNETT AD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2396 - 2780
08		496 N	496	-0-	-0- B	-0-			496 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		450 N	433	-0-	-17 B	-0-			433 3	-0-	
10		441 N	441	-0-	-0- B	-0-			441 3	-0-	
11		480 N	420	-0-	-60 B	-0-			420 3	-0-	
12		434 N	425	-0-	-9 B	-0-			425 3	-0-	
01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				-0-	
-----											
BURNETT		WELL #:		37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1865 - 4850
08		3906 N	3787	-0-	-119 B	-0-			3787 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		3570 N	3439	-0-	-131 B	-0-			3439 3	-0-	
10		3937 N	3376	-0-	-561 B	-0-			3376 3	-0-	
11		3660 N	3055	-0-	-605 B	-0-			3055 3	-0-	
12		3565 N	2300	-0-	-1265 B	-0-			2300 3	-0-	
01		3379 N	-0-	-0-	-3379 B	-0-				-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020												
BURNETT M UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 2188 - 2502					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3162 N	2603	-0-	-559 B	-0-	2603	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		2940 N	2748	-0-	-192 B	-0-	2748	3		N	-0-					-0-
10		3255 N	2760	-0-	-495 B	-0-	2760	3		N	-0-					-0-
11		2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	2624	3		N	-0-					-0-
12		2852 N	2440	-0-	-412 B	-0-	2440	3		N	-0-					-0-
01		2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BURNETT		WELL #:		39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2291 - 2575					
08		2542 N	2449	-0-	-93 B	-0-	2449	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	3		N	-0-					-0-
10		2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	3		N	-0-					-0-
11		2370 N	2240	-0-	-130 B	-0-	2240	3		N	-0-					-0-
12		2449 N	2246	-0-	-203 B	-0-	2246	3		N	-0-					-0-
01		2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BURNETT O UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2381 - 2610					
08		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3		N	-0-					-0-
10		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	3		N	-0-					-0-
11		1200 N	1115	-0-	-85 B	-0-	1115	3		N	-0-					-0-
12		1271 N	1058	-0-	-213 B	-0-	1058	3		N	-0-					-0-
01		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BURNETT		WELL #:		41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	2659	PERF. 2122 - 5024					
08		2325 N	2288	-0-	-37 B	-0-	2288	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3		N	-0-					-0-
10		2325 N	2221	-0-	-104 B	-0-	2221	3		N	-0-					-0-
11		2220 N	2083	-0-	-137 B	-0-	2083	3		N	-0-					-0-
12		2263 N	1977	-0-	-286 B	-0-	1977	3		N	-0-					-0-
01		2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BURNETT		WELL #:		42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2593 - 2925					
08		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313	3		N	-0-					-0-
10		372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3		N	-0-					-0-
11		330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295	3		N	-0-					-0-
12		310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248	3		N	-0-					-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BURNETT		WELL #:		44	RRCID ->	023130	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1904 - 5000					
08		3472 N	3070	-0-	-402 B	-0-	3070	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		3150 N	2918	-0-	-232 B	-0-	2918	3		N	-0-					-0-
10		3069 N	2959	-0-	-110 B	-0-	2959	3		N	-0-					-0-
11		2970 N	2814	-0-	-156 B	-0-	2814	3		N	-0-					-0-
12		3007 N	2611	-0-	-396 B	-0-	2611	3		N	-0-					-0-
01		2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT R UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	023131	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2333 - 2625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2449 N	2383	-0-	-66 B	-0-	2383 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2310 N	2306	-0-	-4 B	-0-	2306 3	N	-0-		-0-
10		2387 N	1967	-0-	-420 B	-0-	1967 3	N	-0-		-0-
11		2310 N	2116	-0-	-194 B	-0-	2116 3	N	-0-		-0-
12		2387 N	1868	-0-	-519 B	-0-	1868 3	N	-0-		-0-
01		1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/01/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2480 - 2651
08		3844 N	3013	-0-	-831 B	-0-	3013 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3386 N	3386	-0-	-0- B	-0-	3386 3	N	-0-		-0-
10		3689 N	3495	-0-	-194 B	-0-	3495 3	N	-0-		-0-
11		3281 N	3281	-0-	-0- B	-0-	3281 3	N	-0-		-0-
12		3503 N	3099	-0-	-404 B	-0-	3099 3	N	-0-		-0-
01		3503 N	-0-	-0-	-3503 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT V UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	05/16/1942	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2556 - 2875
08		1519 N	1494	-0-	-25 B	-0-	1494 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3	N	-0-		-0-
10		1488 N	1455	-0-	-33 B	-0-	1455 3	N	-0-		-0-
11		1440 N	1374	-0-	-66 B	-0-	1374 3	N	-0-		-0-
12		1488 N	1306	-0-	-182 B	-0-	1306 3	N	-0-		-0-
01		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT AB UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	023134	COMPL. DATE	08/12/1942	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2667 - 3010
08		3658 N	3562	-0-	-96 B	-0-	3562 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3427 N	3427	-0-	-0- B	-0-	3427 3	N	-0-		-0-
10		3563 N	3563	-0-	-0- B	-0-	3563 3	N	-0-		-0-
11		3450 N	3388	-0-	-62 B	-0-	3388 3	N	-0-		-0-
12		3534 N	3052	-0-	-482 B	-0-	3052 3	N	-0-		-0-
01		3565 N	-0-	-0-	-3565 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	09/01/1942	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2374 - 2590
08		5394 N	4381	-0-	-1013 B	-0-	4381 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		4676 N	4676	-0-	-0- B	-0-	4676 3	N	-0-		-0-
10		5456 N	4759	-0-	-697 B	-0-	4759 3	N	-0-		-0-
11		4505 N	4505	-0-	-0- B	-0-	4505 3	N	-0-		-0-
12		4836 N	4207	-0-	-629 B	-0-	4207 3	N	-0-		-0-
01		4774 N	-0-	-0-	-4774 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	10/01/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2357 - 2675
08		2356 N	2219	-0-	-137 B	-0-	2219 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101 3	N	-0-		-0-
10		2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147 3	N	-0-		-0-
11		2160 N	1911	-0-	-249 B	-0-	1911 3	N	-0-		-0-
12		2170 N	1833	-0-	-337 B	-0-	1833 3	N	-0-		-0-
01		2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		51	RRCID ->	023137	COMPL. DATE	01/01/1943	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2396 - 2755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		868 N	730	-0-	-138 B	-0-			730 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		750 N	738	-0-	-12 B	-0-			738 3	-0-	
10		806 N	806	-0-	-0- B	-0-			806 3	-0-	
11		769 N	769	-0-	-0- B	-0-			769 3	-0-	
12		793 N	793	-0-	-0- B	-0-			793 3	-0-	
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				-0-	
-----											
BURNETT		WELL #:		54	RRCID ->	023140	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1977 - 4545
08		2945 N	2503	-0-	-442 B	-5674			2503 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-5674					
09		2605 N	2605	-0-	-0- B	-0-			2605 3	-0-	
10		2697 N	2507	-0-	-190 B	-0-			2507 3	-0-	
11		2430 N	2352	-0-	-78 B	-0-			2352 3	-0-	
12		2697 N	2179	-0-	-518 B	-0-			2179 3	-0-	
01		2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-				-0-	
-----											
BURNETT T UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	023141	COMPL. DATE	08/18/1944	TOTAL DEPTH	2718	PERF. 2344 - 2658
08		1767 N	1657	-0-	-110 B	-0-			1657 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-			1583 3	-0-	
10		1612 N	1610	-0-	-2 B	-0-			1610 3	-0-	
11		1590 N	1495	-0-	-95 B	-0-			1495 3	-0-	
12		1643 N	1294	-0-	-349 B	-0-			1294 3	-0-	
01		1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-				-0-	
-----											
BURNETT		WELL #:		56	RRCID ->	023142	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2441 - 2651
08		8184 N	7672	-0-	-512 B	-0-			7672 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		7373 N	7373	-0-	-0- B	-0-			7373 3	-0-	
10		7812 N	7548	-0-	-264 B	-0-			7548 3	-0-	
11		7410 N	7161	-0-	-249 B	-0-			7161 3	-0-	
12		7626 N	6271	-0-	-1355 B	-0-			6271 3	-0-	
01		7533 N	-0-	-0-	-7533 B	-0-				-0-	
-----											
BURNETT		WELL #:		57	RRCID ->	023143	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 1844 - 4500
08		2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-			2256 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-			2875 3	-0-	
10		2821 N	2766	-0-	-55 B	-0-			2766 3	-0-	
11		2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-			2247 3	-0-	
12		2976 N	2667	-0-	-309 B	-0-			2667 3	-0-	
01		2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-				-0-	
-----											
BURNETT AC UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2410 - 2825
08		1023 N	760	-0-	-263 B	-0-			760 3	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-			1559 3	-0-	
10		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-			1517 3	-0-	
11		750 N	698	-0-	-52 B	-0-			698 3	-0-	
12		1612 N	1165	-0-	-447 B	-0-			1165 3	-0-	
01		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2054 - 3875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		9126 N	9126	-0-	-0- B	-0-	9126	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		7749 N	7749	-0-	-0- B	-0-	7749	3	N	-0-	-0-
10		9083 N	8492	-0-	-591 B	-0-	8492	3	N	-0-	-0-
11		8820 N	8635	-0-	-185 B	-0-	8635	3	N	-0-	-0-
12		7998 N	7647	-0-	-351 B	-0-	7647	3	N	-0-	-0-
01		8494 N	-0-	-0-	-8494 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2248 - 4835
08		3432 N	3432	-0-	-0- B	-0-	3432	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2970 N	2894	-0-	-76 B	-0-	2894	3	N	-0-	-0-
10		3472 N	3015	-0-	-457 B	-0-	3015	3	N	-0-	-0-
11		3330 N	2732	-0-	-598 B	-0-	2732	3	N	-0-	-0-
12		2976 N	2558	-0-	-418 B	-0-	2558	3	N	-0-	-0-
01		3007 N	-0-	-0-	-3007 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2268 - 2682
08		930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3	N	-0-	-0-
10		930 N	834	-0-	-96 B	-0-	834	3	N	-0-	-0-
11		840 N	765	-0-	-75 B	-0-	765	3	N	-0-	-0-
12		837 N	649	-0-	-188 B	-0-	649	3	N	-0-	-0-
01		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		64	RRCID ->	023150	COMPL. DATE	11/01/1945	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2371 - 2850
08		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		840 N	821	-0-	-19 B	-0-	821	3	N	-0-	-0-
10		899 N	796	-0-	-103 B	-0-	796	3	N	-0-	-0-
11		840 N	737	-0-	-103 B	-0-	737	3	N	-0-	-0-
12		837 N	568	-0-	-269 B	-0-	568	3	N	-0-	-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		65	RRCID ->	023151	COMPL. DATE	12/01/1945	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2211 - 2600
08		341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3	N	-0-	-0-
10		310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	3	N	-0-	-0-
11		300 N	240	-0-	-60 B	-0-	240	3	N	-0-	-0-
12		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3	N	-0-	-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		67	RRCID ->	023152	COMPL. DATE	05/01/1946	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2424 - 2842
08		2955 N	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2907 N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	3	N	-0-	-0-
10		2945 N	2943	-0-	-2 B	-0-	2943	3	N	-0-	-0-
11		2850 N	2789	-0-	-61 B	-0-	2789	3	N	-0-	-0-
12		3007 N	2710	-0-	-297 B	-0-	2710	3	N	-0-	-0-
01		2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		68	RRCID ->	023153	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 1715 - 4164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		3221 N	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3049 N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	3	N	-0-	-0-
10		3162 N	3025	-0-	-137 B	-0-	3025	3	N	-0-	-0-
11		3120 N	2736	-0-	-384 B	-0-	2736	3	N	-0-	-0-
12		3162 N	1837	-0-	-1325 B	-0-	1837	3	N	-0-	-0-
01		3038 N	-0-	-0-	-3038 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		69RH	RRCID ->	023154	COMPL. DATE	06/01/1946	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2410 - 3770
08		6302 N	6302	-0-	-0- B	-0-	6302	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		6334 N	6334	-0-	-0- B	-0-	6334	3	N	-0-	-0-
10		6634 N	6542	-0-	-92 B	-0-	6542	3	N	-0-	-0-
11		6090 N	6040	-0-	-50 B	-0-	6040	3	N	-0-	-0-
12		6541 N	5873	-0-	-668 B	-0-	5873	3	N	-0-	-0-
01		6541 N	-0-	-0-	-6541 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT AE UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	023156	COMPL. DATE	11/10/1947	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 2433 - 2580
08		2573 N	2502	-0-	-71 B	-0-	2502	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3	N	-0-	-0-
10		2508 N	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	3	N	-0-	-0-
11		2430 N	2409	-0-	-21 B	-0-	2409	3	N	-0-	-0-
12		2542 N	2316	-0-	-226 B	-0-	2316	3	N	-0-	-0-
01		2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT AA UNIT		WELL #:		72	RRCID ->	023157	COMPL. DATE	03/07/1949	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2636 - 2964
08		2852 N	2680	-0-	-172 B	-0-	2680	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611	3	N	-0-	-0-
10		2697 N	2688	-0-	-9 B	-0-	2688	3	N	-0-	-0-
11		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3	N	-0-	-0-
12		2697 N	2440	-0-	-257 B	-0-	2440	3	N	-0-	-0-
01		2697 N	-0-	-0-	-2697 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT Z UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	023158	COMPL. DATE	04/27/1949	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2658 - 3060
08		1767 N	1674	-0-	-93 B	-0-	1674	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3	N	-0-	-0-
10		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3	N	-0-	-0-
11		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3	N	-0-	-0-
12		1705 N	1547	-0-	-158 B	-0-	1547	3	N	-0-	-0-
01		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		76	RRCID ->	023160	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2089 - 5000
08		1612 N	1538	-0-	-74 B	-0-	1538	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	3	N	-0-	-0-
10		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3	N	-0-	-0-
11		1500 N	1470	-0-	-30 B	-0-	1470	3	N	-0-	-0-
12		1519 N	1487	-0-	-32 B	-0-	1487	3	N	-0-	-0-
01		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT		WELL #:		A 77	RRCID ->	023161	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	1710 - 4260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3813 N	3570	-0-	-243 B	-0-	3570 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3825 N	3825	-0-	-0- B	-0-	3825 3	N	-0-			-0-
10		3787 N	3787	-0-	-0- B	-0-	3787 3	N	-0-			-0-
11		3714 N	3714	-0-	-0- B	-0-	3714 3	N	-0-			-0-
12		3968 N	3496	-0-	-472 B	-0-	3496 3	N	-0-			-0-
01		3782 N	-0-	-0-	-3782 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		78	RRCID ->	023162	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2474 - 4267
08		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 3	N	-0-			-0-
10		1891 N	1766	-0-	-125 B	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1636	-0-	-194 B	-0-	1636 3	N	-0-			-0-
12		1767 N	1522	-0-	-245 B	-0-	1522 3	N	-0-			-0-
01		1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		79	RRCID ->	023163	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT H UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	023164	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2267 - 2940
08		1302 N	1283	-0-	-19 B	-0-	1283 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3	N	-0-			-0-
10		1302 N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
11		1230 N	1123	-0-	-107 B	-0-	1123 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	1027	-0-	-244 B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
01		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		83H	RRCID ->	023166	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2293 - 3933
08		1271 N	898	-0-	-373 B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 3	N	-0-			-0-
10		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822 3	N	-0-			-0-
11		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
12		2046 N	1455	-0-	-591 B	-0-	1455 3	N	-0-			-0-
01		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		87	RRCID ->	023168	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2424	PERF.	2171 - 3842
08		3472 N	3211	-0-	-261 B	-0-	3211 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2850 N	2522	-0-	-328 B	-0-	2522 3	N	-0-			-0-
10		3503 N	2063	-0-	-1440 B	-0-	2063 3	N	-0-			-0-
11		3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	3179 3	N	-0-			-0-
12		2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728 3	N	-0-			-0-
01		2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		88	RRCID ->	023169	COMPL. DATE	07/01/1953	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2904 - 3074
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-		-0-
10		527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504 3	N	-0-		-0-
11		480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
12		496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		91	RRCID ->	023171	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2520 - 2800
08		1860 N	1788	-0-	-72 B	-0-	1788 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 3	N	-0-		-0-
10		1829 N	1694	-0-	-135 B	-0-	1694 3	N	-0-		-0-
11		1740 N	1682	-0-	-58 B	-0-	1682 3	N	-0-		-0-
12		1798 N	1604	-0-	-194 B	-0-	1604 3	N	-0-		-0-
01		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		92	RRCID ->	023172	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2532 - 2911
08		868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 3	N	-0-		-0-
10		868 N	813	-0-	-55 B	-0-	813 3	N	-0-		-0-
11		840 N	807	-0-	-33 B	-0-	807 3	N	-0-		-0-
12		868 N	775	-0-	-93 B	-0-	775 3	N	-0-		-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		93	RRCID ->	023173	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2460 - 2708
08		5394 N	5304	-0-	-90 B	-0-	5304 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		4747 N	4747	-0-	-0- B	-0-	4747 3	N	-0-		-0-
10		4958 N	4958	-0-	-0- B	-0-	4958 3	N	-0-		-0-
11		5130 N	4666	-0-	-464 B	-0-	4666 3	N	-0-		-0-
12		4898 N	4531	-0-	-367 B	-0-	4531 3	N	-0-		-0-
01		4960 N	-0-	-0-	-4960 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		94	RRCID ->	023174	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2538 - 2834
08		3295 N	3295	-0-	-0- B	-0-	3295 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3030 N	3014	-0-	-16 B	-0-	3014 3	N	-0-		-0-
10		3348 N	3062	-0-	-286 B	-0-	3062 3	N	-0-		-0-
11		3180 N	2867	-0-	-313 B	-0-	2867 3	N	-0-		-0-
12		3100 N	2756	-0-	-344 B	-0-	2756 3	N	-0-		-0-
01		3069 N	-0-	-0-	-3069 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT AG UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	023175	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2495 - 2800
08		2224	1020	-0-	-1204 B	-2195	1020 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2195							
09		2077	932	-0-	-1145 B	-3340	932 3	N	-0-		-0-
10		2603	942	-0-	-1661 B	-5001	942 3	N	-0-		-0-
11		2282	932	-0-	-1350 B	-6351	932 3	N	-0-		-0-
12		2482	886	-0-	-1596 B	-7947	886 3	N	-0-		-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930 B	-7947		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		99	RRCID ->	023178	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2370 - 2675
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2635 N	2523	-0-	-112 B	-0-	2523 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2490 N	2394	-0-	-96 B	-0-	2394 3	N	-0-		-0-
10		2697 N	2329	-0-	-368 B	-0-	2329 3	N	-0-		-0-
11		2430 N	2175	-0-	-255 B	-0-	2175 3	N	-0-		-0-
12		2480 N	2067	-0-	-413 B	-0-	2067 3	N	-0-		-0-
01		2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		101	RRCID ->	023180	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 2523 - 2724
08		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030 3	N	-0-		-0-
10		1829 N	1808	-0-	-21 B	-0-	1808 3	N	-0-		-0-
11		1950 N	1645	-0-	-305 B	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
12		2108 N	1958	-0-	-150 B	-0-	1958 3	N	-0-		-0-
01		1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		103	RRCID ->	023182	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 2966 - 3157
08		3800 N	3800	-0-	-0- B	-0-	3800 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3648 N	3648	-0-	-0- B	-0-	3648 3	N	-0-		-0-
10		3844 N	3631	-0-	-213 B	-0-	3631 3	N	-0-		-0-
11		3690 N	3486	-0-	-204 B	-0-	3486 3	N	-0-		-0-
12		3782 N	2964	-0-	-818 B	-0-	2964 3	N	-0-		-0-
01		3627 N	-0-	-0-	-3627 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		104	RRCID ->	023183	COMPL. DATE	09/01/1957	TOTAL DEPTH	3583	PERF. 2975 - 3266
08		775 N	463	-0-	-312 B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		540 N	440	-0-	-100 B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
10		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
11		450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
12		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT W UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	023184	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2611 - 2930
08		1333 N	1282	-0-	-51 B	-0-	1282 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3	N	-0-		-0-
10		1333 N	1223	-0-	-110 B	-0-	1223 3	N	-0-		-0-
11		1230 N	1198	-0-	-32 B	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
12		1271 N	1110	-0-	-161 B	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
01		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DEAHL, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	023195	COMPL. DATE	12/05/1929	TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A
08		6683 N	6683	-0-	-0- B	-0-	6683 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		6330 N	6330	-0-	-0- B	-0-	6330 3	N	-0-		-0-
10		6048 N	6048	-0-	-0- B	-0-	6048 3	N	-0-		-0-
11		6480 N	5619	-0-	-861 B	-0-	5619 3	N	-0-		-0-
12		6541 N	4591	-0-	-1950 B	-0-	4591 3	N	-0-		-0-
01		6045 N	-0-	-0-	-6045 B	-0-		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
DEAHL, G. W.		WELL #:		2	RRCID ->	023197	COMPL. DATE	04/15/1930	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 3	N	-0-			-0-
10	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1267	-0-	-203 B	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
12	1271 N	1062	-0-	-209 B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
01	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DEAHL, G. W.		WELL #:		3	RRCID ->	023198	COMPL. DATE	03/07/1936	TOTAL DEPTH	2314	PERF. N/A
08	6126 N	6126	-0-	-0- B	-0-	6126 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5936 N	5936	-0-	-0- B	-0-	5936 3	N	-0-			-0-
10	6167 N	6167	-0-	-0- B	-0-	6167 3	N	-0-			-0-
11	5940 N	5507	-0-	-433 B	-0-	5507 3	N	-0-			-0-
12	6138 N	4910	-0-	-1228 B	-0-	4910 3	N	-0-			-0-
01	6169 N	-0-	-0-	-6169 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DEAHL, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF. 2257 - 3948
08	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 3	N	-0-			-0-
10	2511 N	2471	-0-	-40 B	-0-	2471 3	N	-0-			-0-
11	2340 N	2295	-0-	-45 B	-0-	2295 3	N	-0-			-0-
12	2480 N	1855	-0-	-625 B	-0-	1855 3	N	-0-			-0-
01	2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF. N/A
08	4165 N	4165	-0-	-0- B	-0-	4165 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3976 N	3976	-0-	-0- B	-0-	3976 3	N	-0-			-0-
10	4309 N	4177	-0-	-132 B	-0-	4177 3	N	-0-			-0-
11	4020 N	3656	-0-	-364 B	-0-	3656 3	N	-0-			-0-
12	4123 N	3135	-0-	-988 B	-0-	3135 3	N	-0-			-0-
01	4185 N	-0-	-0-	-4185 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2300 - 2878
08	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3	N	-0-			-0-
10	899 N	878	-0-	-21 B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
11	870 N	823	-0-	-47 B	-0-	823 3	N	-0-			-0-
12	899 N	603	-0-	-296 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF. 2296 - 2685
08	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
10	775 N	724	-0-	-51 B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
11	750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709 3	N	-0-			-0-
12	775 N	597	-0-	-178 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	023209	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2405 - 3010
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3	N	-0-	-0-
10	713 N	683	-0-	-30	B	-0-	683	3	N	-0-	-0-
11	690 N	684	-0-	-6	B	-0-	684	3	N	-0-	-0-
12	713 N	584	-0-	-129	B	-0-	584	3	N	-0-	-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	023212	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF. N/A
08	1564 N	1564	-0-	-0-	B	-0-	1564	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1500 N	1411	-0-	-89	B	-0-	1411	3	N	-0-	-0-
10	1612 N	1458	-0-	-154	B	-0-	1458	3	N	-0-	-0-
11	1500 N	1226	-0-	-274	B	-0-	1226	3	N	-0-	-0-
12	1457 N	1041	-0-	-416	B	-0-	1041	3	N	-0-	-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	023213	COMPL. DATE	09/13/1937	TOTAL DEPTH	3040	PERF. N/A
08	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3	N	-0-	-0-
10	93 N	65	-0-	-28	B	-0-	65	3	N	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-	-0-
12	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		66	RRCID ->	024002	COMPL. DATE	01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2157 - 2874
08	1490 N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1442 N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	3	N	-0-	-0-
10	1450 N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	3	N	-0-	-0-
11	1440 N	1377	-0-	-63	B	-0-	1377	3	N	-0-	-0-
12	1488 N	1300	-0-	-188	B	-0-	1300	3	N	-0-	-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		84	RRCID ->	024004	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2197 - 2857
08	3317 N	3285	-0-	-32	B	-0-	3285	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3145 N	3145	-0-	-0-	B	-0-	3145	3	N	-0-	-0-
10	3317 N	3214	-0-	-103	B	-0-	3214	3	N	-0-	-0-
11	3180 N	3025	-0-	-155	B	-0-	3025	3	N	-0-	-0-
12	3255 N	2922	-0-	-333	B	-0-	2922	3	N	-0-	-0-
01	3224 N	-0-	-0-	-3224	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT L UNIT		WELL #:		A 86	RRCID ->	024005	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 1910 - 4545
08	3472 N	3362	-0-	-110	B	-0-	3362	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	3197 N	3197	-0-	-0-	B	-0-	3197	3	N	-0-	-0-
10	3379 N	3179	-0-	-200	B	-0-	3179	3	N	-0-	-0-
11	3240 N	3061	-0-	-179	B	-0-	3061	3	N	-0-	-0-
12	3317 N	2825	-0-	-492	B	-0-	2825	3	N	-0-	-0-
01	3193 N	-0-	-0-	-3193	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
BRENT		WELL #:		2021	RRCID ->	024413	COMPL. DATE	01/10/1965	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2525 -	2979	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	145 1	647 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		780 N	753	-0-	-27 B	-0-	135 1	618 3	N	-0-			-0-
10		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	145 1	571 3	N	-0-			-0-
11		780 N	611	-0-	-169 B	-0-	105 1	506 3	N	-0-			-0-
12		775 N	572	-0-	-203 B	-0-	115 1	457 3	N	-0-			-0-
01		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRENT		WELL #:		3067	RRCID ->	024414	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2410 -	5100	
08		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	145 1	817 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	145 1	786 3	N	-0-			-0-
10		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	150 1	828 3	N	-0-			-0-
11		930 N	803	-0-	-127 B	-0-	120 1	683 3	N	-0-			-0-
12		961 N	893	-0-	-68 B	-0-	140 1	753 3	N	-0-			-0-
01		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NEILD -D-		WELL #:		1020	RRCID ->	024415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -A-		WELL #:		1032	RRCID ->	024416	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2240 -	4952	
08		1612 N	1443	-0-	-169 B	-0-	261 1	1182 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	252 1	975 3	N	-0-			-0-
10		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	261 1	1262 3	N	-0-			-0-
11		1410 N	1197	-0-	-213 B	-0-	216 1	981 3	N	-0-			-0-
12		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	252 1	1422 3	N	-0-			-0-
01		1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -A-		WELL #:		2021	RRCID ->	024417	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2133 -	5280	
08		4774 N	4548	-0-	-226 B	-0-	638 1	3910 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		4770 N	4302	-0-	-468 B	-0-	616 1	3686 3	N	-0-			-0-
10		4805 N	3449	-0-	-1356 B	-0-	506 1	2943 3	N	-0-			-0-
11		4410 N	3702	-0-	-708 B	-0-	462 1	3240 3	N	-0-			-0-
12		4830 N	4830	-0-	-0- B	-0-	638 1	4192 3	N	-0-			-0-
01		3441 N	-0-	-0-	-3441 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED -B-		WELL #:		1003	RRCID ->	024420	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 1945 -	5380	
08		5332 N	4802	-0-	-530 B	-0-	756 1	4046 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		4848 N	4848	-0-	-0- B	-0-	783 1	4065 3	N	-0-			-0-
10		5053 N	4683	-0-	-370 B	-0-	756 1	3927 3	N	-0-			-0-
11		4650 N	3805	-0-	-845 B	-0-	432 1	3373 3	N	-0-			-0-
12		5992 N	5992	-0-	-0- B	-0-	810 1	5182 3	N	-0-			-0-
01		4681 N	-0-	-0-	-4681 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
SNEED -B-		WELL #:		2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2216 - 2668
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	961 N	770	-0-	-191 B	-0-	770 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 3	N	-0-		-0-	
10	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-		-0-	
11	750 N	705	-0-	-45 B	-0-	705 3	N	-0-		-0-	
12	930 N	827	-0-	-103 B	-0-	827 3	N	-0-		-0-	
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
SNEED -B-		WELL #:		3006	RRCID ->	024422	COMPL. DATE	04/11/1939	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2216 - 2755
08	3100 N	1162	-0-	-1938 B	928	1162 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			928							
09	2422 N	1494	-0-	-928 B	-0-	1494 3	N	-0-		-0-	
10	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 3	N	-0-		-0-	
11	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3	N	-0-		-0-	
12	1550 N	1174	-0-	-376 B	-0-	1174 3	N	-0-		-0-	
01	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
SNEED -B-		WELL #:		4001	RRCID ->	024423	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	2919	PERF. 2110 - 5000
08	3100 N	1652	-0-	-1448 B	6739	468 1	1184 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			6739							
09	3000 N	1838	-0-	-1162 B	5577	522 1	1316 3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	1750	-0-	-1350 B	4227	504 1	1246 3	N	-0-	-0-	
11	3000 N	1749	-0-	-1251 B	2976	450 1	1299 3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	1480	-0-	-1620 B	1356	414 1	1066 3	N	-0-	-0-	
01	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
SNEED -B-		WELL #:		5004	RRCID ->	024424	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2210 - 5037
08	3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	406 1	2609 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	392 1	2311 3	N	-0-	-0-	
10	3007 N	2756	-0-	-251 B	-0-	378 1	2378 3	N	-0-	-0-	
11	2910 N	2572	-0-	-338 B	-0-	350 1	2222 3	N	-0-	-0-	
12	2799 N	2799	-0-	-0- B	-0-	406 1	2393 3	N	-0-	-0-	
01	2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
SNEED -B-		WELL #:		6001	RRCID ->	024425	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2145 - 5100
08	3100 N	1833	-0-	-1267 B	47737	125 1	1708 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			47737							
09	3000 N	1959	-0-	-1041 B	46696	145 1	1814 3	N	-0-	-0-	
10	3100 N	1980	-0-	-1120 B	45576	140 1	1840 3	N	-0-	-0-	
11	3000 N	1824	-0-	-1176 B	44400	120 1	1704 3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	2077	-0-	-1023 B	43377	145 1	1932 3	N	-0-	-0-	
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	40277		N	-0-		-0-	
-----											
SNEED -B-		WELL #:		7004	RRCID ->	024426	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2400 - 4705
08	6169 N	6100	-0-	-69 B	-0-	560 1	5540 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5659 N	5659	-0-	-0- B	-0-	540 1	5119 3	N	-0-	-0-	
10	6231 N	6151	-0-	-80 B	-0-	580 1	5571 3	N	-0-	-0-	
11	5910 N	5436	-0-	-474 B	-0-	500 1	4936 3	N	-0-	-0-	
12	5859 N	5560	-0-	-299 B	-0-	540 1	5020 3	N	-0-	-0-	
01	6138 N	-0-	-0-	-6138 B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
SNEED -B-		WELL #:		8061	RRCID ->	024427	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	2215 - 5000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	1428	-0-	-1672 B	5378	116 1	1312 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		5378								
09		3000 N	1387	-0-	-1613 B	3765	112 1	1275 3	N	-0-		-0-
10		3100 N	1290	-0-	-1810 B	1955	112 1	1178 3	N	-0-		-0-
11		3000 N	1260	-0-	-1740 B	215	100 1	1160 3	N	-0-		-0-
12		1530 N	1315	-0-	-215 B	-0-	112 1	1203 3	N	-0-		-0-
01		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		1000	RRCID ->	024428	COMPL. DATE	11/24/1936	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2065 - 5680
08		4867 N	4789	-0-	-78 B	-0-	720 1	4069 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4612 N	4612	-0-	-0- B	-0-	696 1	3916 3	N	-0-		-0-
10		4712 N	4670	-0-	-42 B	-0-	696 1	3974 3	N	-0-		-0-
11		4620 N	4124	-0-	-496 B	-0-	600 1	3524 3	N	-0-		-0-
12		4774 N	4629	-0-	-145 B	-0-	696 1	3933 3	N	-0-		-0-
01		4681 N	-0-	-0-	-4681 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		2050	RRCID ->	024429	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2275 - 4636
08		2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	990 1	1717 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2609 N	2609	-0-	-0- B	-0-	957 1	1652 3	N	-0-		-0-
10		2728 N	2679	-0-	-49 B	-0-	990 1	1689 3	N	-0-		-0-
11		2610 N	2011	-0-	-599 B	-0-	858 1	1153 3	N	-0-		-0-
12		2697 N	2399	-0-	-298 B	-0-	924 1	1475 3	N	-0-		-0-
01		2666 N	-0-	-0-	-2666 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		5040	RRCID ->	024432	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2153 - 5246
08		2883 N	2750	-0-	-133 B	-0-	270 1	2480 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	260 1	2520 3	N	-0-		-0-
10		2449 N	1248	-0-	-1201 B	-0-	100 1	1148 3	N	-0-		-0-
11		3298 N	3298	-0-	-0- B	-0-	250 1	3048 3	N	-0-		-0-
12		4042 N	4042	-0-	-0- B	-0-	290 1	3752 3	N	-0-		-0-
01		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		6048	RRCID ->	024433	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2045 - 4525
08		1829 N	1329	-0-	-500 B	-0-	368 1	961 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1860 N	1790	-0-	-70 B	-0-	448 1	1342 3	N	-0-		-0-
10		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	464 1	1223 3	N	-0-		-0-
11		1290 N	1230	-0-	-60 B	-0-	272 1	958 3	N	-0-		-0-
12		2452 N	2452	-0-	-0- B	-0-	432 1	2020 3	N	-0-		-0-
01		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		7007	RRCID ->	024434	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2475 - 2927
08		2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	264 1	2054 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2730 N	2625	-0-	-105 B	-0-	319 1	2306 3	N	-0-		-0-
10		2635 N	2522	-0-	-113 B	-0-	308 1	2214 3	N	-0-		-0-
11		2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	275 1	2055 3	N	-0-		-0-
12		2728 N	2483	-0-	-245 B	-0-	330 1	2153 3	N	-0-		-0-
01		2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
SNEED -C-		WELL #:		8041	RRCID ->	024435	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2238 - 5114
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	1643 N	1625	-0-	-18 B	-0-	243	1	1382	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	243	1	1361	3	N	-0-	-0-
10	1643 N	1580	-0-	-63 B	-0-	252	1	1328	3	N	-0-	-0-
11	1560 N	1557	-0-	-3 B	-0-	216	1	1341	3	N	-0-	-0-
12	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	270	1	1419	3	N	-0-	-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		1129	RRCID ->	024438	COMPL. DATE	12/19/1937	TOTAL DEPTH	3008	PERF.	2438 - 3008
08	1426 N	947	-0-	-479 B	-0-	145	1	802	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	145	1	1173	3	N	-0-	-0-
10	1395 N	1140	-0-	-255 B	-0-	150	1	990	3	N	-0-	-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	130	1	911	3	N	-0-	-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	145	1	1345	3	N	-0-	-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SNEED G		WELL #:		1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WEYMOUTH MS		WELL #:		1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	2015 N	1919	-0-	-96 B	-0-	476	1	1443	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	476	1	1453	3	N	-0-	-0-
10	1984 N	1967	-0-	-17 B	-0-	493	1	1474	3	N	-0-	-0-
11	1860 N	1623	-0-	-237 B	-0-	425	1	1198	3	N	-0-	-0-
12	1984 N	1827	-0-	-157 B	-0-	493	1	1334	3	N	-0-	-0-
01	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WEYMOUTH MS		WELL #:		2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	4481 N	4994	-0-	513 B	1720	864	1	4130	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1720								
09	4150	5022	-0-	872 B	2592	864	1	4158	3	N	-0-	-0-
10	7334 R	4742	-0-	-2592 B	-0-	896	1	3846	3	N	-0-	-0-
11	5310 #	2685	-0-	-2625 B	-2625	576	1	2109	3	N	-0-	-0-
12	5487 #	4491	-0-	-996 B	-3621	864	1	3627	3	N	-0-	-0-
01	5487 #	-0-	-0-	-5487 B	-9108					N	-0-	-0-
-----												
WEYMOUTH MS		WELL #:		S 3F	RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-	-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-	-0-
11	1380 N	1268	-0-	-112 B	-0-	1268	3			N	-0-	-0-
12	1519 N	1227	-0-	-292 B	-0-	1227	3			N	-0-	-0-
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
WEYMOUTH MS		WELL #:		4005	RRCID ->	024443	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WEYMOUTH -MS-		WELL #:		G 11D	RRCID ->	024444	COMPL. DATE	12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	830 N	572	-0-	-258	B	-0-	114	1	458	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	162	1	701	3	N	-0-	-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	180	1	668	3	N	-0-	-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	162	1	489	3	N	-0-	-0-
12	899 N	610	-0-	-289	B	-0-	144	1	466	3	N	-0-	-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
POLING MS		WELL #:		1022	RRCID ->	024480	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	2805	PERF. N/A		
08	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3		N	-0-		-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3		N	-0-		-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3		N	-0-		-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3		N	-0-		-0-
01	356 N	-0-	-0-	-356	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
POLING MS -B-		WELL #:		B 2	RRCID ->	024481	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 2350 - 2895		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BENNETT		WELL #:		1020	RRCID ->	024484	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2235 - 4600		
08	1922 N	1346	-0-	-576	B	-0-	290	1	1056	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2352 N	2352	-0-	-0-	B	-0-	280	1	2072	3	N	-0-	-0-
10	2232 N	2118	-0-	-114	B	-0-	260	1	1858	3	N	-0-	-0-
11	2246 N	2246	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1996	3	N	-0-	-0-
12	2418 N	1684	-0-	-734	B	-0-	250	1	1434	3	N	-0-	-0-
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		1091	RRCID ->	024486	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1364 N	1174	-0-	-190	B	-0-	1174	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	1139	-0-	-31	B	-0-	1139	3		N	-0-		-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1179	3		N	-0-		-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3		N	-0-		-0-
12	1178 N	75	-0-	-1103	B	-0-	75	3		N	-0-		-0-
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BOST		WELL #:		1009	RRCID ->	024488	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2832 N	2832	-0-	-0-	B	-0-	2832 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2765 N	2765	-0-	-0-	B	-0-	2765 3	N	-0-		-0-	
10	2918 N	2918	-0-	-0-	B	-0-	2918 3	N	-0-		-0-	
11	2871 N	2871	-0-	-0-	B	-0-	2871 3	N	-0-		-0-	
12	2852 N	220	-0-	-2632	B	-0-	220 3	N	-0-		-0-	
01	2914 N	-0-	-0-	-2914	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
BOST		WELL #:		1014	RRCID ->	024489	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
BROWN		WELL #:		1064	RRCID ->	024493	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	3141	PERF. 2265 - 5150	
08	2542 N	1947	-0-	-595	B	-0-	693 1	1254 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2730 N	2503	-0-	-227	B	-0-	891 1	1612 3	N	-0-	-0-	
10	2619 N	2619	-0-	-0-	B	-0-	924 1	1695 3	N	-0-	-0-	
11	2391 N	2391	-0-	-0-	B	-0-	792 1	1599 3	N	-0-	-0-	
12	2573 N	2505	-0-	-68	B	-0-	891 1	1614 3	N	-0-	-0-	
01	2604 N	-0-	-0-	-2604	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1051	RRCID ->	024495	COMPL. DATE	02/13/1931	TOTAL DEPTH	2503	PERF. N/A	
08	2325 N	2260	-0-	-65	B	-0-	2260 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1836 N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836 3		N	-0-	-0-	
10	2294 N	1990	-0-	-304	B	-0-	1990 3		N	-0-	-0-	
11	2190 N	1822	-0-	-368	B	-0-	1822 3		N	-0-	-0-	
12	1891 N	1498	-0-	-393	B	-0-	1498 3		N	-0-	-0-	
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1077	RRCID ->	024497	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	5041	PERF. 2520 - 4852	
08	5301 N	5300	-0-	-1	B	-0-	5300 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4710 N	3972	-0-	-738	B	-0-	3972 3		N	-0-	-0-	
10	5487 N	4685	-0-	-802	B	-0-	4685 3		N	-0-	-0-	
11	5130 N	4910	-0-	-220	B	-0-	4910 3		N	-0-	-0-	
12	4508 N	4508	-0-	-0-	B	-0-	4508 3		N	-0-	-0-	
01	4681 N	-0-	-0-	-4681	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1081	RRCID ->	024499	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 2295 - 2708	
08	9672 N	9359	-0-	-313	B	-0-	9359 3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	7817 N	7817	-0-	-0-	B	-0-	7817 3		N	-0-	-0-	
10	9517 N	9293	-0-	-224	B	-0-	9293 3		N	-0-	-0-	
11	9060 N	8898	-0-	-162	B	-0-	8898 3		N	-0-	-0-	
12	8091 N	7930	-0-	-161	B	-0-	7930 3		N	-0-	-0-	
01	9300 N	-0-	-0-	-9300	B	-0-			N	-0-	-0-	



-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1084	RRCID ->	024500	COMPL. DATE	11/26/1930	TOTAL DEPTH	2350	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2480 N	2263	-0-	-217 B	-0-	2263	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2489 N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3	N	-0-		-0-
10		2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532	3	N	-0-		-0-
11		2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	2400	3	N	-0-		-0-
12		2573 N	2161	-0-	-412 B	-0-	2161	3	N	-0-		-0-
01		2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1086	RRCID ->	024501	COMPL. DATE	04/08/1931	TOTAL DEPTH	2335	PERF. N/A	
08		1612 N	1448	-0-	-164 B	-0-	1448	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1380 N	1366	-0-	-14 B	-0-	1366	3	N	-0-		-0-
10		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3	N	-0-		-0-
11		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3	N	-0-		-0-
12		1426 N	1265	-0-	-161 B	-0-	1265	3	N	-0-		-0-
01		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1097	RRCID ->	024502	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2574 - 4572	
08		4558 N	4558	-0-	-0- B	-0-	4558	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3921 N	3921	-0-	-0- B	-0-	3921	3	N	-0-		-0-
10		4588 N	3858	-0-	-730 B	-0-	3858	3	N	-0-		-0-
11		4410 N	3383	-0-	-1027 B	-0-	3383	3	N	-0-		-0-
12		4061 N	2813	-0-	-1248 B	-0-	2813	3	N	-0-		-0-
01		3844 N	-0-	-0-	-3844 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1099	RRCID ->	024503	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 2513 - 4807	
08		4030 N	3987	-0-	-43 B	-0-	3987	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3660 N	3513	-0-	-147 B	-0-	3513	3	N	-0-		-0-
10		4123 N	3133	-0-	-990 B	-0-	3133	3	N	-0-		-0-
11		3870 N	2909	-0-	-961 B	-0-	2909	3	N	-0-		-0-
12		3627 N	2106	-0-	-1521 B	-0-	2106	3	N	-0-		-0-
01		3131 N	-0-	-0-	-3131 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1108	RRCID ->	024504	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 1980 - 2942	
08		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	112	1	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	112	1	N	-0-		-0-
10		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	116	1	N	-0-		-0-
11		690 N	585	-0-	-105 B	-0-	104	1	N	-0-		-0-
12		713 N	286	-0-	-427 B	-0-	40	1	N	-0-		-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HANNEMAN		WELL #:		1100	RRCID ->	024506	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 2625 - 5295	
08		713 N	621	-0-	-92 B	-0-	621	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	563	-0-	-247 B	-0-	563	3	N	-0-		-0-
10		744 N	521	-0-	-223 B	-0-	521	3	N	-0-		-0-
11		600 N	503	-0-	-97 B	-0-	503	3	N	-0-		-0-
12		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3	N	-0-		-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
JESTER		WELL #:		1018	RRCID ->	024507	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 2520 -	3354
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	377 1	2167 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2490 N	2126	-0-	-364 B	-0-	338 1	1788 3	N	-0-		-0-	
10	2511 N	2341	-0-	-170 B	-0-	377 1	1964 3	N	-0-		-0-	
11	2460 N	2073	-0-	-387 B	-0-	299 1	1774 3	N	-0-		-0-	
12	2201 N	2148	-0-	-53 B	-0-	325 1	1823 3	N	-0-		-0-	
01	2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
KILGORE A		WELL #:		1008	RRCID ->	024508	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 2635 -	5690
08	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477 3		N	-0-		-0-	
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3		N	-0-		-0-	
11	480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430 3		N	-0-		-0-	
12	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 3		N	-0-		-0-	
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
KILGORE B		WELL #:		1010	RRCID ->	024509	COMPL. DATE	03/26/1947	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3057 -	3540
08	1364 N	1338	-0-	-26 B	-0-	196 1	1142 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	196 1	1142 3	N	-0-		-0-	
10	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	203 1	1189 3	N	-0-		-0-	
11	1290 N	1178	-0-	-112 B	-0-	168 1	1010 3	N	-0-		-0-	
12	1395 N	1177	-0-	-218 B	-0-	168 1	1009 3	N	-0-		-0-	
01	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
KILGORE		WELL #:		1016	RRCID ->	024510	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2910 -	5124
08	3100 N	2081	-0-	-1019 B	9868	2081 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			9868								
09	3000 N	1883	-0-	-1117 B	8751	1883 3		N	-0-		-0-	
10	3100 N	1985	-0-	-1115 B	7636	1985 3		N	-0-		-0-	
11	3000 N	1724	-0-	-1276 B	6360	1724 3		N	-0-		-0-	
12	3100 N	1635	-0-	-1465 B	4895	1635 3		N	-0-		-0-	
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	1795			N	-0-		-0-	
-----												
KILGORE		WELL #:		1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF. 2685 -	5299
08	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	108 1	648 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	96 1	685 3	N	-0-		-0-	
10	775 N	684	-0-	-91 B	-0-	84 1	600 3	N	-0-		-0-	
11	720 N	705	-0-	-15 B	-0-	84 1	621 3	N	-0-		-0-	
12	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	96 1	731 3	N	-0-		-0-	
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
KILGORE		WELL #:		1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2698 -	4984
08	3100 N	2264	-0-	-836 B	10212	203 1	2061 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			10212								
09	3000 N	2174	-0-	-826 B	9386	196 1	1978 3	N	-0-		-0-	
10	3100 N	2245	-0-	-855 B	8531	203 1	2042 3	N	-0-		-0-	
11	3000 N	1808	-0-	-1192 B	7339	147 1	1661 3	N	-0-		-0-	
12	3100 N	1793	-0-	-1307 B	6032	154 1	1639 3	N	-0-		-0-	
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	2932			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
MASSEY		WELL #:		1015	RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF. 2902 - 3400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	510 1	2001 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	476 1	1827 3	N	-0-			-0-
10	2356 N	2324	-0-	-32 B	-0-	510 1	1814 3	N	-0-			-0-
11	2430 N	1945	-0-	-485 B	-0-	425 1	1520 3	N	-0-			-0-
12	2387 N	1417	-0-	-970 B	-0-	340 1	1077 3	N	-0-			-0-
01	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	232 1	615 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	232 1	581 3	N	-0-			-0-
10	806 N	793	-0-	-13 B	-0-	240 1	553 3	N	-0-			-0-
11	810 N	688	-0-	-122 B	-0-	216 1	472 3	N	-0-			-0-
12	837 N	662	-0-	-175 B	-0-	208 1	454 3	N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	810 1	1518 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2280 N	2239	-0-	-41 B	-0-	756 1	1483 3	N	-0-			-0-
10	2418 N	2220	-0-	-198 B	-0-	783 1	1437 3	N	-0-			-0-
11	2250 N	1954	-0-	-296 B	-0-	756 1	1198 3	N	-0-			-0-
12	2325 N	1933	-0-	-392 B	-0-	783 1	1150 3	N	-0-			-0-
01	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCBRIDE		WELL #:		1104	RRCID ->	024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	406 1	2016 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	350 1	1817 3	N	-0-			-0-
10	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-			N	-0-			-0-
11	2340 N	1884	-0-	-456 B	-0-	294 1	1590 3	N	-0-			-0-
12	2232 N	1638	-0-	-594 B	-0-	294 1	1344 3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF. 2160 - 2768	
08	1550 N	1449	-0-	-101 B	-0-	1449 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1350 N	1325	-0-	-25 B	-0-	1325 3		N	-0-			-0-
10	1426 N	1336	-0-	-90 B	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1066	-0-	-344 B	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1008	-0-	-356 B	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PURVIN		WELL #:		1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2600 - 5443	
08	2263 N	1802	-0-	-461 B	-0-	175 1	1627 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	189 1	1739 3	N	-0-			-0-
10	1922 N	1877	-0-	-45 B	-0-	189 1	1688 3	N	-0-			-0-
11	1740 N	1601	-0-	-139 B	-0-	133 1	1468 3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1968	-0-	-16 B	-0-	196 1	1772 3	N	-0-			-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
ROCKWELL		WELL #:		1102	RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	203 1	484 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	175 1	531 3	N	-0-		-0-
10		713 N	3	-0-	-710 B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	168 1	678 3	N	-0-		-0-
12		744 N	140	-0-	-604 B	-0-	42 1	98 3	N	-0-		-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SANFORD A		WELL #:		1013	RRCID ->	024529	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	4662	PERF. 2315 - 2863	
08		7595 N	7350	-0-	-245 B	-0-	7350 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		7267 N	7267	-0-	-0- B	-0-	7267 3		N	-0-		-0-
10		7519 N	7519	-0-	-0- B	-0-	7519 3		N	-0-		-0-
11		7189 N	7189	-0-	-0- B	-0-	7189 3		N	-0-		-0-
12		7502 N	6073	-0-	-1429 B	-0-	6073 3		N	-0-		-0-
01		7533 N	-0-	-0-	-7533 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		1014	RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF. 2192 - 2701	
08		3660 N	3660	-0-	-0- B	-0-	3660 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3744 N	3744	-0-	-0- B	-0-	3744 3		N	-0-		-0-
10		3180 N	3180	-0-	-0- B	-0-	3180 3		N	-0-		-0-
11		3540 N	3008	-0-	-532 B	-0-	3008 3		N	-0-		-0-
12		3875 N	1481	-0-	-2394 B	-0-	1481 3		N	-0-		-0-
01		3193 N	-0-	-0-	-3193 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF. 2214 - 2767	
08		2976 N	2822	-0-	-154 B	-0-	2822 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3409 N	3409	-0-	-0- B	-0-	3409 3		N	-0-		-0-
10		3782 N	3022	-0-	-760 B	-0-	3022 3		N	-0-		-0-
11		2730 N	2207	-0-	-523 B	-0-	2207 3		N	-0-		-0-
12		3534 N	2143	-0-	-1391 B	-0-	2143 3		N	-0-		-0-
01		3007 N	-0-	-0-	-3007 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SANFORD		WELL #:		1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF. N/A	
08		1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3		N	-0-		-0-
10		1488 N	1296	-0-	-192 B	-0-	1296 3		N	-0-		-0-
11		1710 N	1152	-0-	-558 B	-0-	1152 3		N	-0-		-0-
12		1798 N	1313	-0-	-485 B	-0-	1313 3		N	-0-		-0-
01		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNEED		WELL #:		1003	RRCID ->	024533	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2128 - 4866	
08		3751 N	3732	-0-	-19 B	-0-	551 1	3181 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3420 N	3416	-0-	-4 B	-0-	513 1	2903 3	N	-0-		-0-
10		3782 N	3354	-0-	-428 B	-0-	532 1	2822 3	N	-0-		-0-
11		3600 N	3269	-0-	-331 B	-0-	475 1	2794 3	N	-0-		-0-
12		3534 N	3188	-0-	-346 B	-0-	513 1	2675 3	N	-0-		-0-
01		3348 N	-0-	-0-	-3348 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
SNEED E		WELL #:		1006	RRCID ->	024534	COMPL. DATE	10/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1178 N	1126	-0-	-52 B	-0-	203 1	923 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1140 N	1099	-0-	-41 B	-0-	196 1	903 3	N	-0-	-0-
10		1209 N	1024	-0-	-185 B	-0-	196 1	828 3	N	-0-	-0-
11		1080 N	943	-0-	-137 B	-0-	168 1	775 3	N	-0-	-0-
12		1147 N	688	-0-	-459 B	-0-	119 1	569 3	N	-0-	-0-
01		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
SNEED		WELL #:		1024	RRCID ->	024539	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2400 - 4384
08		2139 N	2136	-0-	-3 B	-0-	300 1	1836 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2070 N	2034	-0-	-36 B	-0-	280 1	1754 3	N	-0-	-0-
10		2232 N	1985	-0-	-247 B	-0-	290 1	1695 3	N	-0-	-0-
11		2070 N	2049	-0-	-21 B	-0-	250 1	1799 3	N	-0-	-0-
12		2108 N	2051	-0-	-57 B	-0-	280 1	1771 3	N	-0-	-0-
01		1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
SNEED		WELL #:		1025	RRCID ->	024540	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	3049	PERF. 2360 - 4900
08		2356 N	2248	-0-	-108 B	-0-	290 1	1958 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2340 N	2119	-0-	-221 B	-0-	290 1	1829 3	N	-0-	-0-
10		2325 N	2073	-0-	-252 B	-0-	280 1	1793 3	N	-0-	-0-
11		2190 N	1858	-0-	-332 B	-0-	200 1	1658 3	N	-0-	-0-
12		2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	290 1	2084 3	N	-0-	-0-
01		2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
SNEED		WELL #:		1026	RRCID ->	024541	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2328 - 4755
08		2356 N	2339	-0-	-17 B	-0-	290 1	2049 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2310 N	2074	-0-	-236 B	-0-	290 1	1784 3	N	-0-	-0-
10		2294 N	1950	-0-	-344 B	-0-	240 1	1710 3	N	-0-	-0-
11		2250 N	2146	-0-	-104 B	-0-	240 1	1906 3	N	-0-	-0-
12		2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	290 1	2018 3	N	-0-	-0-
01		1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
SNEED		WELL #:		1027	RRCID ->	024542	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2465 - 5018
08		3379 N	3373	-0-	-6 B	-0-	464 1	2909 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3316 N	3316	-0-	-0- B	-0-	464 1	2852 3	N	-0-	-0-
10		3503 N	3220	-0-	-283 B	-0-	432 1	2788 3	N	-0-	-0-
11		3270 N	3102	-0-	-168 B	-0-	368 1	2734 3	N	-0-	-0-
12		3441 N	3314	-0-	-127 B	-0-	448 1	2866 3	N	-0-	-0-
01		3224 N	-0-	-0-	-3224 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
SNEED F		WELL #:		1037	RRCID ->	024545	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	3203	PERF. 2324 - 5017
08		4030 N	3757	-0-	-273 B	-0-	486 1	3271 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3847 N	3847	-0-	-0- B	-0-	486 1	3361 3	N	-0-	-0-
10		3992 N	3992	-0-	-0- B	-0-	504 1	3488 3	N	-0-	-0-
11		3630 N	3153	-0-	-477 B	-0-	396 1	2757 3	N	-0-	-0-
12		4024 N	4024	-0-	-0- B	-0-	522 1	3502 3	N	-0-	-0-
01		3999 N	-0-	-0-	-3999 B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
SNEED		WELL #:		1044	RRCID ->	024547	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3162	PERF.	2322 - 5358
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	5270 N	2995	-0-	-2275 B	-0-	408 1	2587 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4560 N	4515	-0-	-45 B	-0-	672 1	3843 3	N	-0-			-0-
10	4805 N	4597	-0-	-208 B	-0-	696 1	3901 3	N	-0-			-0-
11	3894 N	3894	-0-	-0- B	-0-	480 1	3414 3	N	-0-			-0-
12	5378 N	5378	-0-	-0- B	-0-	696 1	4682 3	N	-0-			-0-
01	4588 N	-0-	-0-	-4588 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED F		WELL #:		1050	RRCID ->	024550	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2191 - 4838
08	15321 N	6469	-0-	-8852 B	-0-	2280 1	4189 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6450 N	6385	-0-	-65 B	-0-	2204 1	4181 3	N	-0-			-0-
10	6262 N	6076	-0-	-186 B	-0-	2128 1	3948 3	N	-0-			-0-
11	6270 N	4845	-0-	-1425 B	-0-	1748 1	3097 3	N	-0-			-0-
12	6603 N	5709	-0-	-894 B	-0-	2052 1	3657 3	N	-0-			-0-
01	6076 N	-0-	-0-	-6076 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STATE		WELL #:		3007C	RRCID ->	024552	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	N/A
08	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	290 1	1149 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	250 1	1041 3	N	-0-			-0-
10	1612 N	3	-0-	-1609 B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	240 1	1413 3	N	-0-			-0-
12	1333 N	954	-0-	-379 B	-0-	210 1	744 3	N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON A		WELL #:		1027	RRCID ->	024559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3		N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-			-0-
11	480 N	417	-0-	-63 B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
12	465 N	386	-0-	-79 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		1063	RRCID ->	024560	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	2403 - 5270
08	3100 N	2334	-0-	-766 B	38970	348 1	1986 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 38970											
09	3000 N	2156	-0-	-844 B	38126	336 1	1820 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2211	-0-	-889 B	37237	348 1	1863 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	1854	-0-	-1146 B	36091	288 1	1566 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2067	-0-	-1033 B	35058	336 1	1731 3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	31958			N	-0-			-0-
-----												
WALKER -A-		WELL #:		1005	RRCID ->	024561	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	1945 - 5000
08	3379 N	3197	-0-	-182 B	-0-	290 1	2907 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3300 N	2994	-0-	-306 B	-0-	280 1	2714 3	N	-0-			-0-
10	3255 N	3107	-0-	-148 B	-0-	270 1	2837 3	N	-0-			-0-
11	3090 N	1359	-0-	-1731 B	-0-	100 1	1259 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	2331	-0-	-769 B	-0-	200 1	2131 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
WALKER -A-		WELL #:		1006	RRCID ->	024562	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2095 -	4893
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2077 N	1855	-0-	-222 B	-0-	280 1	1575 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	280 1	1641 3	N	-0-		-0-
10		1922 N	1792	-0-	-130 B	-0-	280 1	1512 3	N	-0-		-0-
11		1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	250 1	1591 3	N	-0-		-0-
12		1984 N	1829	-0-	-155 B	-0-	270 1	1559 3	N	-0-		-0-
01		1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ZOFNESS		WELL #:		2055	RRCID ->	024564	COMPL. DATE	08/23/1971	TOTAL DEPTH	3735	PERF. N/A	
08		3720 N	3218	-0-	-502 B	-0-	638 1	2580 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3810 N	3058	-0-	-752 B	-0-	616 1	2442 3	N	-0-		-0-
10		3503 N	2941	-0-	-562 B	-0-	638 1	2303 3	N	-0-		-0-
11		3120 N	2385	-0-	-735 B	-0-	550 1	1835 3	N	-0-		-0-
12		3175 N	3175	-0-	-0- B	-0-	638 1	2537 3	N	-0-		-0-
01		2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MCBRIDE		WELL #:		1100A	RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2356 N	2323	-0-	-33 B	-0-	725 1	1598 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	700 1	1574 3	N	-0-		-0-
10		2573 N	2349	-0-	-224 B	-0-	725 1	1624 3	N	-0-		-0-
11		2250 N	1999	-0-	-251 B	-0-	650 1	1349 3	N	-0-		-0-
12		2356 N	665	-0-	-1691 B	-0-	250 1	415 3	N	-0-		-0-
01		2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STATE		WELL #:		1006B	RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF. 1770 -	4254
08		2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	493 1	1901 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	425 1	1753 3	N	-0-		-0-
10		2604 N	1	-0-	-2603 B	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	408 1	1928 3	N	-0-		-0-
12		2263 N	1614	-0-	-649 B	-0-	340 1	1274 3	N	-0-		-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STATE		WELL #:		6002A	RRCID ->	035067	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	676 1	706 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	754 1	482 3	N	-0-		-0-
10		1395 N	1177	-0-	-218 B	-0-	702 1	475 3	N	-0-		-0-
11		1350 N	837	-0-	-513 B	-0-	676 1	161 3	N	-0-		-0-
12		1271 N	808	-0-	-463 B	-0-	598 1	210 3	N	-0-		-0-
01		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNEED, J. T.		WELL #:		1045A	RRCID ->	035462	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 2398 -	3168
08		4092 N	3756	-0-	-336 B	-0-	660 1	3096 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3716 N	3716	-0-	-0- B	-0-	616 1	3100 3	N	-0-		-0-
10		4871 N	4871	-0-	-0- B	-0-	638 1	4233 3	N	-0-		-0-
11		3630 N	3401	-0-	-229 B	-0-	462 1	2939 3	N	-0-		-0-
12		4178 N	4178	-0-	-0- B	-0-	616 1	3562 3	N	-0-		-0-
01		4867 N	-0-	-0-	-4867 B	-0-			N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
SNEED		WELL #:		1009 A	RRCID ->	035463	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2400 - 4938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		4371 N	4267	-0-	-104 B	-0-	570 1	3697 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4074 N	4074	-0-	-0- B	-0-	551 1	3523 3	N	-0-		-0-
10		4309 N	3940	-0-	-369 B	-0-	532 1	3408 3	N	-0-		-0-
11		4140 N	3921	-0-	-219 B	-0-	475 1	3446 3	N	-0-		-0-
12		4216 N	4171	-0-	-45 B	-0-	570 1	3601 3	N	-0-		-0-
01		3937 N	-0-	-0-	-3937 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		4039 A	RRCID ->	035465	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2168 - 5058
08		2976 N	2819	-0-	-157 B	-0-	435 1	2384 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2850 N	2664	-0-	-186 B	-0-	435 1	2229 3	N	-0-		-0-
10		2976 N	2772	-0-	-204 B	-0-	420 1	2352 3	N	-0-		-0-
11		2730 N	2598	-0-	-132 B	-0-	375 1	2223 3	N	-0-		-0-
12		2759 N	2045	-0-	-714 B	-0-	315 1	1730 3	N	-0-		-0-
01		2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNEED -D-		WELL #:		4065 B	RRCID ->	036086	COMPL. DATE	05/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	145 1	995 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1140 N	985	-0-	-155 B	-0-	140 1	845 3	N	-0-		-0-
10		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	145 1	921 3	N	-0-		-0-
11		1110 N	955	-0-	-155 B	-0-	120 1	835 3	N	-0-		-0-
12		1023 N	921	-0-	-102 B	-0-	125 1	796 3	N	-0-		-0-
01		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNEED		WELL #:		2028	RRCID ->	036635	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2055 - 3694
08		1178 N	1077	-0-	-101 B	-0-	156 1	921 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 N	1040	-0-	-40 B	-0-	168 1	872 3	N	-0-		-0-
10		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	162 1	857 3	N	-0-		-0-
11		1050 N	707	-0-	-343 B	-0-	96 1	611 3	N	-0-		-0-
12		1085 N	825	-0-	-260 B	-0-	114 1	711 3	N	-0-		-0-
01		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KILGORE C		WELL #:		2031	RRCID ->	039874	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2930 - 4715
08		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	90 1	1273 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	81 1	1059 3	N	-0-		-0-
10		1116 N	1055	-0-	-61 B	-0-	84 1	971 3	N	-0-		-0-
11		1320 N	944	-0-	-376 B	-0-	60 1	884 3	N	-0-		-0-
12		1178 N	1115	-0-	-63 B	-0-	72 1	1043 3	N	-0-		-0-
01		1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BENNETT, A.F.		WELL #:		2006	RRCID ->	040380	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2496 - 2830
08		434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	241	-0-	-359 B	-0-	241 3		N	-0-		-0-
10		620 N	464	-0-	-156 B	-0-	464 3		N	-0-		-0-
11		390 N	330	-0-	-60 B	-0-	330 3		N	-0-		-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
MASTERTSON		WELL #:		2037	RRCID ->	043405	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1749 - 1807	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1860 N	1267	-0-	-593 B	-0-	330 1	937 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1230 N	1135	-0-	-95 B	-0-	319 1	816 3	N	-0-		-0-
10		1271 N	1245	-0-	-26 B	-0-	330 1	915 3	N	-0-		-0-
11		1230 N	1187	-0-	-43 B	-0-	319 1	868 3	N	-0-		-0-
12		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	330 1	1179 3	N	-0-		-0-
01		1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		108	RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2960 - 3098	
08		1643 N	1599	-0-	-44 B	-0-	1599 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1530 N	1249	-0-	-281 B	-0-	1249 3		N	-0-		-0-
10		1519 N	1021	-0-	-498 B	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
11		1560 N	1186	-0-	-374 B	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
12		1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748 3		N	-0-		-0-
01		1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNEED MS		WELL #:		2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF. 2350 - 3016	
08		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
10		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3		N	-0-		-0-
11		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3		N	-0-		-0-
12		124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80 3		N	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		112	RRCID ->	070895	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2302 - 2706	
08		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1140 N	1066	-0-	-74 B	-0-	1066 3		N	-0-		-0-
10		1271 N	1173	-0-	-98 B	-0-	1173 3		N	-0-		-0-
11		1200 N	1084	-0-	-116 B	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
12		1116 N	976	-0-	-140 B	-0-	976 3		N	-0-		-0-
01		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT G UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	070896	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2198 - 2500	
08		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 3		N	-0-		-0-
10		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3		N	-0-		-0-
11		1680 N	1621	-0-	-59 B	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
12		1705 N	1547	-0-	-158 B	-0-	1547 3		N	-0-		-0-
01		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3756 - 3950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNEED		WELL #:		1023 B	RRCID ->	108004	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2336 - 4618
08		3178 N	3178	-0-	-0- B	-0-	450	1	2728	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3090 N	2885	-0-	-205 B	-0-	420	1	2465	3	N	-0-
10		3255 N	2717	-0-	-538 B	-0-	390	1	2327	3	N	-0-
11		3090 N	2876	-0-	-214 B	-0-	375	1	2501	3	N	-0-
12		2976 N	2918	-0-	-58 B	-0-	345	1	2573	3	N	-0-
01		2728 N	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		1047	RRCID ->	128680	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	1588 - 3668
08		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	250	1	780	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	280	1	1342	3	N	-0-
10		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	290	1	1360	3	N	-0-
11		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	250	1	1014	3	N	-0-
12		1674 N	1364	-0-	-310 B	-0-	290	1	1074	3	N	-0-
01		1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		1049 A	RRCID ->	128914	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2018 - 4255
08		5308 N	5308	-0-	-0- B	-0-	812	1	4496	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5220 N	5094	-0-	-126 B	-0-	784	1	4310	3	N	-0-
10		5394 N	5015	-0-	-379 B	-0-	812	1	4203	3	N	-0-
11		5130 N	4043	-0-	-1087 B	-0-	700	1	3343	3	N	-0-
12		5270 N	4345	-0-	-925 B	-0-	812	1	3533	3	N	-0-
01		5022 N	-0-	-0-	-5022 B	-0-					N	-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		115	RRCID ->	130057	COMPL. DATE	01/01/1989	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2714 - 2792
08		3751 N	3653	-0-	-98 B	-0-	3653	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3240 N	3149	-0-	-91 B	-0-	3149	3			N	-0-
10		3627 N	3263	-0-	-364 B	-0-	3263	3			N	-0-
11		3540 N	3127	-0-	-413 B	-0-	3127	3			N	-0-
12		3255 N	3044	-0-	-211 B	-0-	3044	3			N	-0-
01		3255 N	-0-	-0-	-3255 B	-0-					N	-0-
-----												
SNEED -D-		WELL #:		1070B	RRCID ->	130814	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	2510 - 2928
08		3398 N	3398	-0-	-0- B	-0-	348	1	3050	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3240 N	3217	-0-	-23 B	-0-	348	1	2869	3	N	-0-
10		3326 N	3326	-0-	-0- B	-0-	360	1	2966	3	N	-0-
11		3300 N	2883	-0-	-417 B	-0-	288	1	2595	3	N	-0-
12		3358 N	3358	-0-	-0- B	-0-	348	1	3010	3	N	-0-
01		3317 N	-0-	-0-	-3317 B	-0-					N	-0-

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
SNEED F		WELL #:		1049	RRCID ->	132390	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	2190 - 5172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		3100 N	2307	-0-	-793 B	63065	324	1	1983	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			63065								
09		3000 N	2408	-0-	-592 B	62473	336	1	2072	3	N	-0-	-0-
10		3100 N	2335	-0-	-765 B	61708	336	1	1999	3	N	-0-	-0-
11		3000 N	2015	-0-	-985 B	60723	312	1	1703	3	N	-0-	-0-
12		3100 N	1931	-0-	-1169 B	59554	264	1	1667	3	N	-0-	-0-
*01		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	56454					N	-0-	-0-
-----													
SNEED F		WELL #:		1020A	RRCID ->	132842	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2418 - 3190	
08		2015 N	1604	-0-	-411 B	-0-	240	1	1364	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		1980 N	1682	-0-	-298 B	-0-	224	1	1458	3	N	-0-	-0-
10		1891 N	1820	-0-	-71 B	-0-	240	1	1580	3	N	-0-	-0-
11		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	200	1	1374	3	N	-0-	-0-
12		1736 N	1632	-0-	-104 B	-0-	224	1	1408	3	N	-0-	-0-
01		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-	-0-
-----													
ZOFNESS		WELL #:		1055A	RRCID ->	132843	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	2054 - 3210	
08		1829 N	1373	-0-	-456 B	-0-	216	1	1157	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	312	1	1622	3	N	-0-	-0-
10		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	324	1	1329	3	N	-0-	-0-
11		1320 N	1262	-0-	-58 B	-0-	216	1	1046	3	N	-0-	-0-
12		1984 N	238	-0-	-1746 B	-0-	48	1	190	3	N	-0-	-0-
01		1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					N	-0-	-0-
-----													
BROWN		WELL #:		1036A	RRCID ->	132844	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	2358 - 3200	
08		2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	308	1	1939	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	319	1	1987	3	N	-0-	-0-
10		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	319	1	1976	3	N	-0-	-0-
11		2160 N	1636	-0-	-524 B	-0-	231	1	1405	3	N	-0-	-0-
12		2387 N	2160	-0-	-227 B	-0-	330	1	1830	3	N	-0-	-0-
01		2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	-0-	-0-
-----													
BROWN		WELL #:		1022A	RRCID ->	133232	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2495 - 3246	
08		1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	261	1	1511	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	252	1	1453	3	N	-0-	-0-
10		1767 N	1700	-0-	-67 B	-0-	261	1	1439	3	N	-0-	-0-
11		1710 N	1231	-0-	-479 B	-0-	189	1	1042	3	N	-0-	-0-
12		1767 N	1524	-0-	-243 B	-0-	261	1	1263	3	N	-0-	-0-
01		1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-	-0-
-----													
SNEED MS		WELL #:		1022	RRCID ->	134528	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	2402 - 3216	
08		2697 N	2495	-0-	-202 B	-0-	420	1	2075	3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09		2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	420	1	2075	3	N	-0-	-0-
10		2480 N	2407	-0-	-73 B	-0-	405	1	2002	3	N	-0-	-0-
11		2400 N	2204	-0-	-196 B	-0-	375	1	1829	3	N	-0-	-0-
12		2573 N	2272	-0-	-301 B	-0-	405	1	1867	3	N	-0-	-0-
01		2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT		WELL #:		1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF. 2454 -	3136
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170 3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050 3	N	-0-				-0-
10	2232 N	2136	-0-	-96 B	-0-	2136 3	N	-0-				-0-
11	2100 N	2045	-0-	-55 B	-0-	2045 3	N	-0-				-0-
12	2108 N	1916	-0-	-192 B	-0-	1916 3	N	-0-				-0-
01	2139 N	-0-	-0-	-2139 B	-0-		N	-0-				-0-
-----												
SNEED F		WELL #:		1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2225 -	5213
08	5084 N	4874	-0-	-210 B	-0-	616 1	4258 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4950 N	4136	-0-	-814 B	-0-	594 1	3542 3	N	-0-			-0-
10	4805 N	4503	-0-	-302 B	-0-	550 1	3953 3	N	-0-			-0-
11	4710 N	4653	-0-	-57 B	-0-	550 1	4103 3	N	-0-			-0-
12	5063 N	5063	-0-	-0- B	-0-	638 1	4425 3	N	-0-			-0-
01	4495 N	-0-	-0-	-4495 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURNETT ESTATE A		WELL #:		1060	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF. 2182 -	2653
08	9734 N	9576	-0-	-158 B	-0-	9576 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	9125 N	9125	-0-	-0- B	-0-	9125 3		N	-0-			-0-
10	9796 N	9121	-0-	-675 B	-0-	9121 3		N	-0-			-0-
11	9270 N	8882	-0-	-388 B	-0-	8882 3		N	-0-			-0-
12	9424 N	8308	-0-	-1116 B	-0-	8308 3		N	-0-			-0-
01	9114 N	-0-	-0-	-9114 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 1833 -	2893
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BROWN B		WELL #:		1034A	RRCID ->	137285	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2480 -	4772
08	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	280 1	1056 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1470 N	1203	-0-	-267 B	-0-	250 1	953 3	N	-0-			-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	280 1	1151 3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1200	-0-	-90 B	-0-	240 1	960 3	N	-0-			-0-
12	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	290 1	1144 3	N	-0-			-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #:		1043A	RRCID ->	137717	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2024 -	4915
08	3875 N	3576	-0-	-299 B	-0-	560 1	3016 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3600 N	3553	-0-	-47 B	-0-	580 1	2973 3	N	-0-			-0-
10	3658 N	3266	-0-	-392 B	-0-	520 1	2746 3	N	-0-			-0-
11	3450 N	3208	-0-	-242 B	-0-	480 1	2728 3	N	-0-			-0-
12	3658 N	3650	-0-	-8 B	-0-	580 1	3070 3	N	-0-			-0-
01	3255 N	-0-	-0-	-3255 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
BROWN		WELL #:		1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2670 - 3221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1110 N	1057	-0-	-53 B	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
10		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3	N	-0-			-0-
11		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
12		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
01		1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STATE -CR-		WELL #:		404B	RRCID ->	141799	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5436	PERF.	3607 - 5436	
08		6284 N	6284	-0-	-0- B	-0-	1363	1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		5892 N	5892	-0-	-0- B	-0-	1269	1	N	-0-			-0-
10		6913 N	6168	-0-	-745 B	-0-	1316	1	N	-0-			-0-
11		6090 N	4655	-0-	-1435 B	-0-	987	1	N	-0-			-0-
12		6076 N	5814	-0-	-262 B	-0-	1316	1	N	-0-			-0-
01		6169 N	-0-	-0-	-6169 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
POLING		WELL #:		1022A	RRCID ->	142749	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2274 - 2739	
08		3348 N	3277	-0-	-71 B	-0-	116	1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3018 N	3018	-0-	-0- B	-0-	112	1	N	-0-			-0-
10		3162 N	2901	-0-	-261 B	-0-	116	1	N	-0-			-0-
11		3180 N	2611	-0-	-569 B	-0-	108	1	N	-0-			-0-
12		3131 N	2075	-0-	-1056 B	-0-	96	1	N	-0-			-0-
01		2914 N	-0-	-0-	-2914 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BURNETT Y UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	146366	COMPL. DATE	10/12/1956	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2666 - 3044	
08		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		810 N	806	-0-	-4 B	-0-	806	3	N	-0-			-0-
10		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815	3	N	-0-			-0-
11		810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778	3	N	-0-			-0-
12		837 N	712	-0-	-125 B	-0-	712	3	N	-0-			-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STATE-WRIGHT		WELL #:		205-A	RRCID ->	146919	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	2169 - 2350	
08		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	203	1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	196	1	N	-0-			-0-
10		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	203	1	N	-0-			-0-
11		1140 N	1113	-0-	-27 B	-0-	189	1	N	-0-			-0-
12		1178 N	676	-0-	-502 B	-0-	154	1	N	-0-			-0-
01		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-			N	-0-			-0-

-----											
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
STATE -CR-		WELL #:		503-B	RRCID ->	147507	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5306	PERF. 2824 - 5306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
08		6231 N	5906	-0-	-325 B	-0-	1350 1	4556 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		6351 N	6351	-0-	-0- B	-0-	1400 1	4951 3	N	-0-	-0-
10		6200 N	5817	-0-	-383 B	-0-	1450 1	4367 3	N	-0-	-0-
11		5730 N	4358	-0-	-1372 B	-0-	1000 1	3358 3	N	-0-	-0-
12		6572 N	4328	-0-	-2244 B	-0-	1100 1	3228 3	N	-0-	-0-
01		5828 N	-0-	-0-	-5828 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
DEAHL, G. W.		WELL #:		4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2221 - 4204
08		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		570 N	528	-0-	-42 B	-0-	528 3		N	-0-	-0-
10		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3		N	-0-	-0-
11		630 N	504	-0-	-126 B	-0-	504 3		N	-0-	-0-
12		558 N	105	-0-	-453 B	-0-	105 3		N	-0-	-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BENNETT, A. F.		WELL #:		1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2300 - 3100
08		5003 N	5003	-0-	-0- B	-0-	5003 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		4247 N	4247	-0-	-0- B	-0-	4247 3		N	-0-	-0-
10		4754 N	4754	-0-	-0- B	-0-	4754 3		N	-0-	-0-
11		4830 N	4326	-0-	-504 B	-0-	4326 3		N	-0-	-0-
12		4402 N	4001	-0-	-401 B	-0-	4001 3		N	-0-	-0-
01		4743 N	-0-	-0-	-4743 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
STATE -CR-		WELL #:		701B	RRCID ->	150682	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2160 - 5750
08		1643 N	1078	-0-	-565 B	-0-	775 1	303 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	750 1	2032 3	N	-0-	-0-
10		2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	775 1	1777 3	N	-0-	-0-
11		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	775 1	1209 3	N	-0-	-0-
12		2883 N	787	-0-	-2096 B	-0-	775 1	12 3	N	-0-	-0-
01		2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		2119A	RRCID ->	151349	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 2272 - 2920
08		4743 N	4604	-0-	-139 B	-0-	4604 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		4305 N	4305	-0-	-0- B	-0-	4305 3		N	-0-	-0-
10		4495 N	4129	-0-	-366 B	-0-	4129 3		N	-0-	-0-
11		4470 N	4020	-0-	-450 B	-0-	4020 3		N	-0-	-0-
12		4464 N	3666	-0-	-798 B	-0-	3666 3		N	-0-	-0-
01		4123 N	-0-	-0-	-4123 B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BENNETT B		WELL #:		1022A	RRCID ->	153015	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 2758 - 6175
08		2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	290 1	1862 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1860 N	1721	-0-	-139 B	-0-	280 1	1441 3	N	-0-	-0-
10		2077 N	1912	-0-	-165 B	-0-	280 1	1632 3	N	-0-	-0-
11		2070 N	1877	-0-	-193 B	-0-	250 1	1627 3	N	-0-	-0-
12		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	280 1	1606 3	N	-0-	-0-
01		1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
NEILD		WELL #:		118A	RRCID ->	155472	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5036	PERF.	2766 - 3436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3689 N	3645	-0-	-44 B	-0-	609 1	3036 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3607 N	3607	-0-	-0- B	-0-	609 1	2998 3	N	-0-		-0-
10		3658 N	3576	-0-	-82 B	-0-	609 1	2967 3	N	-0-		-0-
11		3540 N	3138	-0-	-402 B	-0-	567 1	2571 3	N	-0-		-0-
12		3720 N	3293	-0-	-427 B	-0-	588 1	2705 3	N	-0-		-0-
01		3565 N	-0-	-0-	-3565 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF.	2200 - 3848
08		2201 N	1981	-0-	-220 B	-0-	1981 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3		N	-0-		-0-
10		2108 N	2028	-0-	-80 B	-0-	2028 3		N	-0-		-0-
11		1920 N	1851	-0-	-69 B	-0-	1851 3		N	-0-		-0-
12		2077 N	1913	-0-	-164 B	-0-	1913 3		N	-0-		-0-
01		2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2303 - 2959
08		2542 N	2512	-0-	-30 B	-0-	2512 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	2287 3		N	-0-		-0-
10		2542 N	2382	-0-	-160 B	-0-	2382 3		N	-0-		-0-
11		2430 N	2280	-0-	-150 B	-0-	2280 3		N	-0-		-0-
12		2356 N	2142	-0-	-214 B	-0-	2142 3		N	-0-		-0-
01		2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF.	2320 - 2677
08		5580 N	4885	-0-	-695 B	-0-	4885 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4647 N	4647	-0-	-0- B	-0-	4647 3		N	-0-		-0-
10		5115 N	4785	-0-	-330 B	-0-	4785 3		N	-0-		-0-
11		4740 N	4467	-0-	-273 B	-0-	4467 3		N	-0-		-0-
12		4805 N	4454	-0-	-351 B	-0-	4454 3		N	-0-		-0-
01		4774 N	-0-	-0-	-4774 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2448 - 2822
08		5921 N	5630	-0-	-291 B	-0-	5630 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5421 N	5421	-0-	-0- B	-0-	5421 3		N	-0-		-0-
10		5642 N	4454	-0-	-1188 B	-0-	4454 3		N	-0-		-0-
11		5460 N	4277	-0-	-1183 B	-0-	4277 3		N	-0-		-0-
12		5611 N	3636	-0-	-1975 B	-0-	3636 3		N	-0-		-0-
01		4464 N	-0-	-0-	-4464 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2R	RRCID ->	157010	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2380 - 2735
08		8804 N	8108	-0-	-696 B	-0-	8108 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		8119 N	8119	-0-	-0- B	-0-	8119 3		N	-0-		-0-
10		8711 N	8356	-0-	-355 B	-0-	8356 3		N	-0-		-0-
11		8098 N	8098	-0-	-0- B	-0-	8098 3		N	-0-		-0-
12		8401 N	7426	-0-	-975 B	-0-	7426 3		N	-0-		-0-
01		8370 N	-0-	-0-	-8370 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
THOMPSON B		WELL #:		1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	2741 - 3342
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1519 N	1515	-0-	-4 B	-0-	203 1	1312 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1500 N	1445	-0-	-55 B	-0-	196 1	1249 3	N	-0-		-0-
10		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	203 1	1282 3	N	-0-		-0-
11		1470 N	1447	-0-	-23 B	-0-	196 1	1251 3	N	-0-		-0-
12		1488 N	1392	-0-	-96 B	-0-	196 1	1196 3	N	-0-		-0-
01		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	1985 - 5000
08		3118 N	3118	-0-	-0- B	-0-	3118 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3082 N	3082	-0-	-0- B	-0-	3082 3		N	-0-		-0-
10		3286 N	3111	-0-	-175 B	-0-	3111 3		N	-0-		-0-
11		3030 N	2827	-0-	-203 B	-0-	2827 3		N	-0-		-0-
12		3193 N	2068	-0-	-1125 B	-0-	2068 3		N	-0-		-0-
01		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FUQUA		WELL #:		9	RRCID ->	159657	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2512 - 2710
08		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-		-0-
10		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3		N	-0-		-0-
11		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-		-0-
12		496 N	394	-0-	-102 B	-0-	394 3		N	-0-		-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DEAHL, G. W.		WELL #:		12R	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	1912 - 4545
08		3379 N	3141	-0-	-238 B	-0-	3141 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3223 N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223 3		N	-0-		-0-
10		3453 N	3453	-0-	-0- B	-0-	3453 3		N	-0-		-0-
11		3248 N	3248	-0-	-0- B	-0-	3248 3		N	-0-		-0-
12		3317 N	2739	-0-	-578 B	-0-	2739 3		N	-0-		-0-
01		3441 N	-0-	-0-	-3441 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2425 - 2850
08		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-		-0-
10		279 N	245	-0-	-34 B	-0-	245 3		N	-0-		-0-
11		270 N	237	-0-	-33 B	-0-	237 3		N	-0-		-0-
12		279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208 3		N	-0-		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT C UNIT		WELL #:		12R	RRCID ->	167455	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	2695	PERF. 2390 - 2695	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2418 N	2209	-0-	-209 B	-0-	2209 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3	N	-0-			-0-
10		2294 N	2226	-0-	-68 B	-0-	2226 3	N	-0-			-0-
11		2130 N	2127	-0-	-3 B	-0-	2127 3	N	-0-			-0-
12		2232 N	1830	-0-	-402 B	-0-	1830 3	N	-0-			-0-
01		2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		9008B	RRCID ->	167660	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2430 - 5219	
08		2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	300 1	2213 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2460 N	2398	-0-	-62 B	-0-	280 1	2118 3	N	-0-		-0-
10		2542 N	2334	-0-	-208 B	-0-	280 1	2054 3	N	-0-		-0-
11		2430 N	2156	-0-	-274 B	-0-	250 1	1906 3	N	-0-		-0-
12		2480 N	2321	-0-	-159 B	-0-	280 1	2041 3	N	-0-		-0-
01		2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		33R	RRCID ->	167906	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2615 - 2976	
08		1395 N	1269	-0-	-126 B	-0-	1269 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3		N	-0-		-0-
10		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3		N	-0-		-0-
11		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 3		N	-0-		-0-
12		1271 N	1198	-0-	-73 B	-0-	1198 3		N	-0-		-0-
01		1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT AF UNIT		WELL #:		14R	RRCID ->	168233	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 2520 - 2876	
08		2728 N	2593	-0-	-135 B	-0-	2593 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543 3		N	-0-		-0-
10		2635 N	2581	-0-	-54 B	-0-	2581 3		N	-0-		-0-
11		2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558 3		N	-0-		-0-
12		2635 N	2470	-0-	-165 B	-0-	2470 3		N	-0-		-0-
01		2573 N	-0-	-0-	-2573 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT F UNIT		WELL #:		75RH	RRCID ->	169451	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 1927 - 3925	
08		4712 N	4571	-0-	-141 B	-0-	4571 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4400 N	4400	-0-	-0- B	-0-	4400 3		N	-0-		-0-
10		4743 N	4557	-0-	-186 B	-0-	4557 3		N	-0-		-0-
11		4410 N	4323	-0-	-87 B	-0-	4323 3		N	-0-		-0-
12		4557 N	4445	-0-	-112 B	-0-	4445 3		N	-0-		-0-
01		4557 N	-0-	-0-	-4557 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 1885 - 5002	
08		4247 N	4160	-0-	-87 B	-0-	4160 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4124 N	4124	-0-	-0- B	-0-	4124 3		N	-0-		-0-
10		4309 N	3597	-0-	-712 B	-0-	3597 3		N	-0-		-0-
11		4020 N	3617	-0-	-403 B	-0-	3617 3		N	-0-		-0-
12		4247 N	3443	-0-	-804 B	-0-	3443 3		N	-0-		-0-
01		3596 N	-0-	-0-	-3596 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT		WELL #:		37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF.	2219 - 2593
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2511 N	2392	-0-	-119 B	-0-	2392 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352 3	N	-0-			-0-
10		2480 N	2214	-0-	-266 B	-0-	2214 3	N	-0-			-0-
11		2310 N	2197	-0-	-113 B	-0-	2197 3	N	-0-			-0-
12		2418 N	2107	-0-	-311 B	-0-	2107 3	N	-0-			-0-
01		2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT I UNIT		WELL #:		70R	RRCID ->	171995	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	2300 - 2892
08		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3	N	-0-			-0-
10		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
11		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
12		930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921 3	N	-0-			-0-
01		1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		27RH	RRCID ->	174583	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2042 - 4045
08		2263 N	2199	-0-	-64 B	-0-	2199 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 3	N	-0-			-0-
10		2232 N	1990	-0-	-242 B	-0-	1990 3	N	-0-			-0-
11		2130 N	1629	-0-	-501 B	-0-	1629 3	N	-0-			-0-
12		2139 N	1361	-0-	-778 B	-0-	1361 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2078 - 4462
08		1922 N	1745	-0-	-177 B	-0-	1745 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1650 N	1367	-0-	-283 B	-0-	1367 3	N	-0-			-0-
10		1860 N	1491	-0-	-369 B	-0-	1491 3	N	-0-			-0-
11		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 3	N	-0-			-0-
12		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3	N	-0-			-0-
01		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BRENT		WELL #:		123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	2365 - 5209
08		1705 N	1606	-0-	-99 B	-0-	180 1	N	-0-	1426 3		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1650 N	1547	-0-	-103 B	-0-	168 1	N	-0-	1379 3		-0-
10		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	174 1	N	-0-	1430 3		-0-
11		1560 N	1407	-0-	-153 B	-0-	150 1	N	-0-	1257 3		-0-
12		1612 N	1482	-0-	-130 B	-0-	174 1	N	-0-	1308 3		-0-
01		1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
NIELD D		WELL #:		120A	RRCID ->	179391	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2628 - 5200
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7700		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			7700							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7700		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7700		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7700		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7700		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7700		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		118	RRCID ->	179491	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2324 - 2900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3224 N	3191	-0-	-33 B	-0-	3191	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2880 N	2729	-0-	-151 B	-0-	2729	3	N	-0-	-0-	
10	2847 N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	3	N	-0-	-0-	
11	3090 N	2647	-0-	-443 B	-0-	2647	3	N	-0-	-0-	
12	2821 N	2430	-0-	-391 B	-0-	2430	3	N	-0-	-0-	
01	2852 N	-0-	-0-	-2852 B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
DEAHL, G. W.		WELL #:		13H	RRCID ->	179636	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 2250 - 3900
08	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3	N	-0-	-0-	
10	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3	N	-0-	-0-	
11	1020 N	594	-0-	-426 B	-0-	594	3	N	-0-	-0-	
12	837 N	429	-0-	-408 B	-0-	429	3	N	-0-	-0-	
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
FUQUA		WELL #:		10	RRCID ->	179981	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2395 - 2944
08	1488 N	1359	-0-	-129 B	-0-	1359	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3	N	-0-	-0-	
10	1488 N	1300	-0-	-188 B	-0-	1300	3	N	-0-	-0-	
11	1320 N	1301	-0-	-19 B	-0-	1301	3	N	-0-	-0-	
12	1364 N	1182	-0-	-182 B	-0-	1182	3	N	-0-	-0-	
01	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BURNETT		WELL #:		117	RRCID ->	180124	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	2994	PERF. 2029 - 5000
08	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1740 N	1661	-0-	-79 B	-0-	1661	3	N	-0-	-0-	
10	1922 N	1706	-0-	-216 B	-0-	1706	3	N	-0-	-0-	
11	1830 N	1597	-0-	-233 B	-0-	1597	3	N	-0-	-0-	
12	1705 N	1458	-0-	-247 B	-0-	1458	3	N	-0-	-0-	
01	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BURNETT		WELL #:		116	RRCID ->	181461	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2205 - 2900
08	1984 N	1881	-0-	-103 B	-0-	1881	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1680 N	1565	-0-	-115 B	-0-	1565	3	N	-0-	-0-	
10	1953 N	1696	-0-	-257 B	-0-	1696	3	N	-0-	-0-	
11	1830 N	1590	-0-	-240 B	-0-	1590	3	N	-0-	-0-	
12	1612 N	1371	-0-	-241 B	-0-	1371	3	N	-0-	-0-	
01	1705 N	-0-	-0-	-1705 B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BURNETT B UNIT		WELL #:		85R	RRCID ->	189166	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2400 - 2810
08	2728 N	2517	-0-	-211 B	-0-	2517	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2070 N	2052	-0-	-18 B	-0-	2052	3	N	-0-	-0-	
10	2511 N	2489	-0-	-22 B	-0-	2489	3	N	-0-	-0-	
11	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	3	N	-0-	-0-	
12	2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	2865	3	N	-0-	-0-	
01	2480 N	-0-	-0-	-2480 B	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT K UNIT		WELL #:		119	RRCID ->	189588	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2188 - 2650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2511 N	2298	-0-	-213 B	-0-	2298 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2220 N	2146	-0-	-74 B	-0-	2146 3	N	-0-			-0-
10		2418 N	2212	-0-	-206 B	-0-	2212 3	N	-0-			-0-
11		2290 N	2290	-0-	-0 B	-0-	2290 3	N	-0-			-0-
12		2232 N	2224	-0-	-8 B	-0-	2224 3	N	-0-			-0-
01		2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		3R	RRCID ->	198647	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	2667	PERF. 2366 - 2667	
08		1023 N	957	-0-	-66 B	-0-	957 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		930 N	908	-0-	-22 B	-0-	908 3	N	-0-			-0-
10		1054 N	918	-0-	-136 B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
11		930 N	872	-0-	-58 B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
12		930 N	770	-0-	-160 B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT N UNIT		WELL #:		2055H	RRCID ->	265224	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	2757	PERF. 2183 - 4595	
08		2387 N	2248	-0-	-139 B	-0-	2248 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2192 N	2192	-0-	-0 B	-0-	2192 3	N	-0-			-0-
10		2233 N	2233	-0-	-0 B	-0-	2233 3	N	-0-			-0-
11		2190 N	2117	-0-	-73 B	-0-	2117 3	N	-0-			-0-
12		2263 N	1983	-0-	-280 B	-0-	1983 3	N	-0-			-0-
01		2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT AG UNIT		WELL #:		2022	RRCID ->	265291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	2868	PERF. 2558 - 4557	
08		922 N	922	-0-	-0 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1050 N	814	-0-	-236 B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
10		992 N	799	-0-	-193 B	-0-	799 3	N	-0-			-0-
11		900 N	696	-0-	-204 B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
12		837 N	661	-0-	-176 B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SNEED E		WELL #:		2006H	RRCID ->	265292	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2030 - 5200	
08		5859 N	5531	-0-	-328 B	-0-	348 1	N	-0-	5183 3		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5610 N	5366	-0-	-244 B	-0-	336 1	N	-0-	5030 3		-0-
10		5704 N	5590	-0-	-114 B	-0-	348 1	N	-0-	5242 3		-0-
11		5340 N	4525	-0-	-815 B	-0-	300 1	N	-0-	4225 3		-0-
12		5549 N	4976	-0-	-573 B	-0-	348 1	N	-0-	4628 3		-0-
01		5580 N	-0-	-0-	-5580 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT		WELL #:		2089H	RRCID ->	265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF. 2298 - 4350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
10		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3	N	-0-			-0-
11		1080 N	934	-0-	-146 B	-0-	934 3	N	-0-			-0-
12		930 N	850	-0-	-80 B	-0-	850 3	N	-0-			-0-
01		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2032H	RRCID ->	265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2445 - 5270	
08		1860 N	1783	-0-	-77 B	-0-	1783 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3	N	-0-			-0-
10		1798 N	1790	-0-	-8 B	-0-	1790 3	N	-0-			-0-
11		1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 3	N	-0-			-0-
12		1798 N	1694	-0-	-104 B	-0-	1694 3	N	-0-			-0-
01		1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		2047H	RRCID ->	265449	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 1897 - 4482	
08		2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	260 1	2158 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	280 1	2582 3	N	-0-		-0-
10		2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	280 1	2470 3	N	-0-		-0-
11		2340 N	2289	-0-	-51 B	-0-	250 1	2039 3	N	-0-		-0-
12		2945 N	2416	-0-	-529 B	-0-	290 1	2126 3	N	-0-		-0-
01		2759 N	-0-	-0-	-2759 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BRENT		WELL #:		3021H	RRCID ->	265451	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 2622 - 5524	
08		2201 N	2124	-0-	-77 B	-0-	348 1	1776 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2070 N	1947	-0-	-123 B	-0-	336 1	1611 3	N	-0-		-0-
10		2077 N	1883	-0-	-194 B	-0-	336 1	1547 3	N	-0-		-0-
11		2070 N	1732	-0-	-338 B	-0-	300 1	1432 3	N	-0-		-0-
12		2015 N	1859	-0-	-156 B	-0-	336 1	1523 3	N	-0-		-0-
01		1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT I UNIT		WELL #:		2078	RRCID ->	265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF. 2217 - 4875	
08		372 N	260	-0-	-112 B	-0-	260 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3		N	-0-		-0-
10		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 3		N	-0-		-0-
11		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3		N	-0-		-0-
12		930 N	793	-0-	-137 B	-0-	793 3		N	-0-		-0-
01		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BROWN D		WELL #:		2036AH	RRCID ->	265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 2400 - 3865	
08		1891 N	1092	-0-	-799 B	-0-	336 1	756 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1470 N	1038	-0-	-432 B	-0-	336 1	702 3	N	-0-		-0-
10		1302 N	1166	-0-	-136 B	-0-	348 1	818 3	N	-0-		-0-
11		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	312 1	851 3	N	-0-		-0-
12		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	348 1	978 3	N	-0-		-0-
01		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT		WELL #:		2053H	RRCID ->	265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2488 - 4328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1736 N	1538	-0-	-198 B	-0-	1538 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 3	N	-0-			-0-
10		1581 N	1468	-0-	-113 B	-0-	1468 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1287	-0-	-213 B	-0-	1287 3	N	-0-			-0-
12		1519 N	1240	-0-	-279 B	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
01		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2035H	RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2406 - 5008
08		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
10		496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
11		450 N	391	-0-	-59 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
12		434 N	336	-0-	-98 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT ESTATE A		WELL #:		2060H	RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2244 - 4811
08		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1470 N	1002	-0-	-468 B	-0-	1002 3	N	-0-			-0-
10		1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733 3	N	-0-			-0-
11		1440 N	998	-0-	-442 B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
12		1023 N	609	-0-	-414 B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
01		1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ROCKWELL		WELL #:		2102H	RRCID ->	265544	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2819	PERF.	1875 - 4500
08		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3	N	-0-			-0-
10		992 N	1	-0-	-991 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
11		930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896 3	N	-0-			-0-
12		868 N	662	-0-	-206 B	-0-	662 3	N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
NIELD D		WELL #:		220AH	RRCID ->	265552	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2740 - 5519
08		3069 N	2831	-0-	-238 B	-949	336 1	2495 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-949								
09		2970 N	2623	-0-	-347 B	-949	312 1	2311 3	N	-0-		-0-
10		2790 N	2696	-0-	-94 B	-949	336 1	2360 3	N	-0-		-0-
11		2730 N	2178	-0-	-552 B	-949	276 1	1902 3	N	-0-		-0-
12		2697 N	2108	-0-	-589 B	-949	264 1	1844 3	N	-0-		-0-
01		2697 N	NO RPT	-0-	-2697 B	-949			N	NO RPT		-0-
-----												
SNEED JT		WELL #:		2045AH	RRCID ->	265555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2424 - 3867
08		2635 N	2530	-0-	-105 B	-0-	324 1	2206 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	336 1	2236 3	N	-0-		-0-
10		2728 N	2587	-0-	-141 B	-0-	348 1	2239 3	N	-0-		-0-
11		2460 N	2249	-0-	-211 B	-0-	300 1	1949 3	N	-0-		-0-
12		2666 N	1679	-0-	-987 B	-0-	192 1	1487 3	N	-0-		-0-
01		2573 N	-0-	-0-	-2573 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT AE UNIT		WELL #:		2037H	RRCID ->	265982	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2133 - 4900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3612 N	3612	-0-	-0-	B	-0-	3612	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3626 N	3626	-0-	-0-	B	-0-	3626	3	N	-0-		-0-
10	3693 N	3693	-0-	-0-	B	-0-	3693	3	N	-0-		-0-
11	3595 N	3595	-0-	-0-	B	-0-	3595	3	N	-0-		-0-
12	3751 N	3383	-0-	-368	B	-0-	3383	3	N	-0-		-0-
01	3689 N	-0-	-0-	-3689	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNEED		WELL #:		2009AH	RRCID ->	266536	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2335 - 5100
08	3100 N	1202	-0-	-1898	B	15894	348	1	N	854	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 15894											
09	3000 N	1171	-0-	-1829	B	14065	348	1	N	823	3	-0-
10	3100 N	1100	-0-	-2000	B	12065	324	1	N	776	3	-0-
11	3000 N	1120	-0-	-1880	B	10185	276	1	N	844	3	-0-
12	3100 N	1219	-0-	-1881	B	8304	348	1	N	871	3	-0-
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	B	5204			N	-0-		-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		6040H	RRCID ->	266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	1980 - 5083
08	3100 N	1161	-0-	-1939	B	2056	336	1	N	825	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 2056											
09	3000 N	1102	-0-	-1898	B	158	312	1	N	790	3	-0-
10	1230 N	1072	-0-	-158	B	-0-	324	1	N	748	3	-0-
11	1110 N	970	-0-	-140	B	-0-	288	1	N	682	3	-0-
12	1147 N	1128	-0-	-19	B	-0-	348	1	N	780	3	-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SNEED -C-		WELL #:		5039H	RRCID ->	266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2266 - 4560
08	3100 N	2109	-0-	-991	B	31860	348	1	N	1761	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 31860											
09	3000 N	2008	-0-	-992	B	30868	336	1	N	1672	3	-0-
10	3100 N	2014	-0-	-1086	B	29782	360	1	N	1654	3	-0-
11	3000 N	1759	-0-	-1241	B	28541	288	1	N	1471	3	-0-
12	3100 N	1891	-0-	-1209	B	27332	324	1	N	1567	3	-0-
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	B	24232			N	-0-		-0-
-----												
SNEED -A-		WELL #:		2032H	RRCID ->	266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2085 - 5100
08	3100 N	2380	-0-	-720	B	1720	336	1	N	2044	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1720											
09	3000 N	2352	-0-	-648	B	1072	348	1	N	2004	3	-0-
10	3100 N	2395	-0-	-705	B	367	336	1	N	2059	3	-0-
11	2381 N	2014	-0-	-367	B	-0-	276	1	N	1738	3	-0-
12	2418 N	1936	-0-	-482	B	-0-	276	1	N	1660	3	-0-
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BROWN B		WELL #:		3034H	RRCID ->	266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2545 - 5088
08	1209 N	927	-0-	-282	B	-0-	324	1	N	603	3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1320 N	1252	-0-	-68	B	-0-	324	1	N	928	3	-0-
10	1364 N	999	-0-	-365	B	-0-	288	1	N	711	3	-0-
11	900 N	711	-0-	-189	B	-0-	240	1	N	471	3	-0-
12	1302 N	493	-0-	-809	B	-0-	192	1	N	301	3	-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT		WELL #:		2058H	RRCID ->	267123	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2011 -	4850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3474	3603	-0-	129 B	-199	3603	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-199									
09	3219	3268	-0-	49 B	-150	3268	3		N	-0-		-0-
10	3782 #	3031	-0-	-751 B	-901	3031	3		N	-0-		-0-
11	3660 #	2868	-0-	-792 B	-1693	2868	3		N	-0-		-0-
12	3782 #	2548	-0-	-1234 B	-2927	2548	3		N	-0-		-0-
01	3782 #	-0-	-0-	-3782 B	-6709				N	-0-		-0-
-----												
SNEED F		WELL #:		2020AH	RRCID ->	267125	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2190 -	5035
08	3100 N	1407	-0-	-1693 B	28323	290	1	1117	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		28323									
09	3000 N	1274	-0-	-1726 B	26597	280	1	994	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	1345	-0-	-1755 B	24842	290	1	1055	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	765	-0-	-2235 B	22607	200	1	565	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	767	-0-	-2333 B	20274	200	1	567	3	N	-0-	-0-
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	17174					N	-0-	-0-
-----												
KILGORE		WELL #:		2029H	RRCID ->	267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2670 -	5500
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BALLARD		WELL #:		4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2720 -	2992
08	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-	-0-
10	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-	-0-
11	600 N	519	-0-	-81 B	-0-	519	3			N	-0-	-0-
12	558 N	384	-0-	-174 B	-0-	384	3			N	-0-	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SNEED		WELL #:		2043H	RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2303 -	4910
08	3100 N	767	-0-	-2333 B	5955	348	1	419	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		5955									
09	3000 N	746	-0-	-2254 B	3701	336	1	410	3	N	-0-	-0-
10	3100 N	753	-0-	-2347 B	1354	336	1	417	3	N	-0-	-0-
11	2007 N	653	-0-	-1354 B	-0-	264	1	389	3	N	-0-	-0-
12	775 N	721	-0-	-54 B	-0-	288	1	433	3	N	-0-	-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BURNETT M UNIT		WELL #:		2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1805 -	4131
08	12773 R	4307	-0-	-8466 B	-0-	4307	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	5100 #	4117	-0-	-983 B	-983	4117	3			N	-0-	-0-
10	5270 #	4064	-0-	-1206 B	-2189	4064	3			N	-0-	-0-
11	5100 #	3836	-0-	-1264 B	-3453	3836	3			N	-0-	-0-
12	5270 #	3391	-0-	-1879 B	-5332	3391	3			N	-0-	-0-
01	4991 #	-0-	-0-	-4991 B	-10323					N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT		WELL #:		2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 1922 - 4750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1869 N	1430	-0-	-439 B	-0-	1430 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 3	N	-0-			-0-
10		2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207 3	N	-0-			-0-
11		2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003 3	N	-0-			-0-
12		2325 N	1680	-0-	-645 B	-0-	1680 3	N	-0-			-0-
01		2201 N	-0-	-0-	-2201 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1940 - 4875	
08		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 3	N	-0-			-0-
10		1891 N	1778	-0-	-113 B	-0-	1778 3	N	-0-			-0-
11		1770 N	1711	-0-	-59 B	-0-	1711 3	N	-0-			-0-
12		1798 N	1600	-0-	-198 B	-0-	1600 3	N	-0-			-0-
01		1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2049H	RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 1810 - 4770	
08		4304	5929	-0-	1625 B	15270	5929 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->				15270						
09		4012	5165	-0-	1153 B	16423	5165 3	N	-0-			-0-
10		21384 R	4961	-0-	-16423 B	-0-	4961 3	N	-0-			-0-
11		6420 #	3641	-0-	-2779 B	-2779	3641 3	N	-0-			-0-
12		6634 #	5952	-0-	-682 B	-3461	5952 3	N	-0-			-0-
01		6448 #	-0-	-0-	-6448 B	-9909		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT D		WELL #:		2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 1930 - 4046	
08		8184 N	7195	-0-	-989 B	-21453	7195 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-863	CANCELLED UNDERAGE ->	-20590					
09		7560 N	7504	-0-	-56 B	-863	7504 3	N	-0-			-0-
10		7578 N	8441	-0-	863 B	-0-	8441 3	N	-0-			-0-
11		8122 N	8122	-0-	-0- B	-0-	8122 3	N	-0-			-0-
12		7750 N	6181	-0-	-1569 B	-0-	6181 3	N	-0-			-0-
01		8432 N	-0-	-0-	-8432 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2064H	RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 1730 - 4730	
08		1953 N	1876	-0-	-77 B	-0-	1876 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 3	N	-0-			-0-
10		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1105	-0-	-725 B	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
12		1860 N	1204	-0-	-656 B	-0-	1204 3	N	-0-			-0-
01		1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT AD UNIT		WELL #:		2038H	RRCID ->	272857	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1933 - 4955	
08		5611 N	4625	-0-	-986 B	-0-	4625 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4518 N	4518	-0-	-0- B	-0-	4518 3	N	-0-			-0-
10		4680 N	4680	-0-	-0- B	-0-	4680 3	N	-0-			-0-
11		4470 N	3355	-0-	-1115 B	-0-	3355 3	N	-0-			-0-
12		4988 N	4988	-0-	-0- B	-0-	4988 3	N	-0-			-0-
01		4681 N	-0-	-0-	-4681 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT E UNIT		WELL #:		2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 1878 - 4348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4743 N	4347	-0-	-396 B	-969	4347 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-969				
09		4170 N	4033	-0-	-137 B	-0-	4033 3	N	-0-		-0-
10		4588 N	2441	-0-	-2147 B	-0-	2441 3	N	-0-		-0-
11		4200 N	3731	-0-	-469 B	-0-	3731 3	N	-0-		-0-
12		4154 N	3103	-0-	-1051 B	-0-	3103 3	N	-0-		-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 1917 - 3305
08		11191 N	9069	-0-	-2122 B	-7342	9069 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-7342				
09		9510 N	8637	-0-	-873 B	-0-	8637 3	N	-0-		-0-
10		10354 N	8748	-0-	-1606 B	-0-	8748 3	N	-0-		-0-
11		8790 N	8219	-0-	-571 B	-0-	8219 3	N	-0-		-0-
12		8928 N	7852	-0-	-1076 B	-0-	7852 3	N	-0-		-0-
01		8742 N	-0-	-0-	-8742 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT		WELL #:		2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 1963 - 4900
08		3472 #	2954	-0-	-518 B	-518	2954 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-518							
09		3360 #	2833	-0-	-527 B	-1045	2833 3	N	-0-		-0-
10		3472 #	2860	-0-	-612 B	-1657	2860 3	N	-0-		-0-
11		3360 #	2660	-0-	-700 B	-2357	2660 3	N	-0-		-0-
12		3472 #	2472	-0-	-1000 B	-3357	2472 3	N	-0-		-0-
01		3472 #	-0-	-0-	-3472 B	-6829		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT J UNIT		WELL #:		2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1973 - 4800
08		1798 N	1603	-0-	-195 B	-0-	1603 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554 3	N	-0-		-0-
10		1612 N	1598	-0-	-14 B	-0-	1598 3	N	-0-		-0-
11		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3	N	-0-		-0-
12		1612 N	1416	-0-	-196 B	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
01		1612 N	-0-	-0-	-1612 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BURNETT Q		WELL #:		2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2154 - 4800
08		4557 N	6093	-0-	1536 B	-4540	6093 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-4540				
09		5949 N	5949	-0-	-0- B	-0-	5949 3	N	-0-		-0-
10		6231 N	6106	-0-	-125 B	-0-	6106 3	N	-0-		-0-
11		5910 N	5832	-0-	-78 B	-0-	5832 3	N	-0-		-0-
12		6138 N	5426	-0-	-712 B	-0-	5426 3	N	-0-		-0-
01		6107 N	-0-	-0-	-6107 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
SANFORD A		WELL #:		2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2049 - 4800
08		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189 3	N	-0-		-0-
10		2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360 3	N	-0-		-0-
11		2100 N	1926	-0-	-174 B	-0-	1926 3	N	-0-		-0-
12		2263 N	1201	-0-	-1062 B	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
01		2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT		WELL #:		2040	RRCID ->	273889	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	2641	PERF. 2075 - 4815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5549 N	4780	-0-	-769 B	-4351	4780 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-4351					
09		5128 N	5128	-0-	-0- B	-0-	5128 3		N	-0-		-0-
10		5624 N	5624	-0-	-0- B	-0-	5624 3		N	-0-		-0-
11		5379 N	5379	-0-	-0- B	-0-	5379 3		N	-0-		-0-
12		5301 N	4987	-0-	-314 B	-0-	4987 3		N	-0-		-0-
01		5611 N	-0-	-0-	-5611 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT C UNIT		WELL #:		2034	RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2096 - 4496	
08		4464 N	4133	-0-	-331 B	-0-	4133 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->						
09		4041 N	4041	-0-	-0- B	-0-	4041 3		N	-0-		-0-
10		4255 N	4255	-0-	-0- B	-0-	4255 3		N	-0-		-0-
11		4023 N	4023	-0-	-0- B	-0-	4023 3		N	-0-		-0-
12		4185 N	3148	-0-	-1037 B	-0-	3148 3		N	-0-		-0-
01		4247 N	-0-	-0-	-4247 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2059	RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2152 - 3550	
08		1488 N	1610	-0-	122 B	-246	1610 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-246					
09		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 3		N	-0-		-0-
10		1643 N	1367	-0-	-276 B	-0-	1367 3		N	-0-		-0-
11		1560 N	1326	-0-	-234 B	-0-	1326 3		N	-0-		-0-
12		1395 N	1258	-0-	-137 B	-0-	1258 3		N	-0-		-0-
01		1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2023	RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2115 - 4850	
08		3565 N	3819	-0-	254 B	-5129	3819 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-5129					
09		3658 N	3658	-0-	-0- B	-0-	3658 3		N	-0-		-0-
10		3844 N	3706	-0-	-138 B	-0-	3706 3		N	-0-		-0-
11		3690 N	3082	-0-	-608 B	-0-	3082 3		N	-0-		-0-
12		3782 N	1944	-0-	-1838 B	-0-	1944 3		N	-0-		-0-
01		3720 N	-0-	-0-	-3720 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2033	RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF. 2198 - 4810	
08		8277 N	4714	-0-	-3563 B	-1931	4714 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-1931					
09		7080 N	7047	-0-	-33 B	-0-	7047 3		N	-0-		-0-
10		7037 N	6998	-0-	-39 B	-0-	6998 3		N	-0-		-0-
11		6543 N	6543	-0-	-0- B	-0-	6543 3		N	-0-		-0-
12		7285 N	6388	-0-	-897 B	-0-	6388 3		N	-0-		-0-
01		7006 N	-0-	-0-	-7006 B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2027	RRCID ->	274015	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	2572	PERF. 2195 - 4030	
08		10509 N	10157	-0-	-352 B	-12958	10157 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-12958					
09		9460 N	9460	-0-	-0- B	-0-	9460 3		N	-0-		-0-
10		10385 N	9701	-0-	-684 B	-0-	9701 3		N	-0-		-0-
11		9840 N	8915	-0-	-925 B	-0-	8915 3		N	-0-		-0-
12		9765 N	8910	-0-	-855 B	-0-	8910 3		N	-0-		-0-
01		9703 N	-0-	-0-	-9703 B	-0-			N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT B UNIT		WELL #:		2021	RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF.	2198 - 3587
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		6138 N	7322	-0-	1184 B	-12537	7322 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2596	CANCELLED UNDERAGE	->	-9941					
09		5640 N	7558	-0-	1918 B	-678	7558 3	N	-0-			-0-
10		5673 N	3866	-0-	-1807 B	-678	3866 3	N	-0-			-0-
11		7080 N	2540	-0-	-4540 B	-678	2540 3	N	-0-			-0-
12		7812 N	2547	-0-	-5265 B	-678	2547 3	N	-0-			-0-
01		3875 N	-0-	-0-	-3875 B	-678		N	-0-			-0-
-----												
BURNETT		WELL #:		2080	RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2148 - 4767
08		4106 N	4106	-0-	-0- B	-0-	4106 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5097 N	5097	-0-	-0- B	-0-	5097 3	N	-0-			-0-
10		5301 N	4119	-0-	-1182 B	-0-	4119 3	N	-0-			-0-
11		5080 N	5080	-0-	-0- B	-0-	5080 3	N	-0-			-0-
12		5270 N	4460	-0-	-810 B	-0-	4460 3	N	-0-			-0-
01		4123 N	-0-	-0-	-4123 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PASH ENERGY, INC.		WELL #:		642961	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2458 - 2810
BURNETT				1093								
08		2542 N	2537	-0-	-5 B	-0-	2537 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495 2	N	-0-			-0-
10		2480 N	2155	-0-	-325 B	-0-	2155 2	N	-0-			-0-
11		2460 N	2192	-0-	-268 B	-0-	2192 2	N	-0-			-0-
12		2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199 2	N	-0-			-0-
*01		2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388 2	N	-0-			-0-
-----												
PETCO PETROLEUM CORP.		WELL #:		657835	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
WORLEY				69								
08		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
10		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
11		210 N	133	-0-	-77 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ARCHER, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	023981	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MELTON		WELL #:		B 2	RRCID ->	024585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1784 N	210	-0-	-1574 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
10		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
11		210 N	109	-0-	-101 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PETCO PETROLEUM CORP.		//CONT.//		657835												
JACKSON, WM.		WELL #:		5	RRCID ->	024626	COMPL. DATE	06/06/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WHITE DEER TOWNSHIP		WELL #:		1	RRCID ->	025412	COMPL. DATE	12/00/1955	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2574	-	2850		
08	2046 N	1828	-0-	-218	B	-51	1828	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -51																
09	1609 N	1660	-0-	51	B	-0-	1660	2		N	-0-					-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	B	-0-	1829	2		N	-0-					-0-
11	1935 N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	2		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WORLEY		WELL #:		31	RRCID ->	025779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
COMBS-WORLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	036904	COMPL. DATE	04/09/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	139539	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2692	-	3105		
08	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2		N	-0-					-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2		N	-0-					-0-
11	570 N	253	-0-	-317	B	-0-	253	2		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PETRO HALEY WISDOM		WELL #:		301	RRCID ->	109114	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2920	-	3026		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PETRO HALEY		//CONT.//	660062								
WISDOM		WELL #:	303	RRCID ->	109116	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	3132 - 3162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
-----											
WISDOM		WELL #:	1102	RRCID ->	109666	COMPL. DATE	02/01/1983	TOTAL DEPTH	3729	PERF.	3000 - 3040
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75		N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		75							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75		N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	75		N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	75		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	75		N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	75		N	NO RPT	-0-
-----											
WISDOM		WELL #:	104	RRCID ->	110643	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2976 - 3051
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
-----											
WISDOM		WELL #:	102	RRCID ->	111058	COMPL. DATE	10/16/1983	TOTAL DEPTH	3273	PERF.	2964 - 3017
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
-----											
WISDOM		WELL #:	103	RRCID ->	111059	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	3008 - 3070
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
-----											
BO		WELL #:	1	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2950 - 3100
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1260 N	1059	-0-	-201 B	-0-	1059	3	N	-0-		-0-
10		1209 N	1183	-0-	-26 B	-0-	1183	3	N	-0-		-0-
11		1140 N	1100	-0-	-40 B	-0-	1100	3	N	-0-		-0-
12		1085 N	1011	-0-	-74 B	-0-	1011	3	N	-0-		-0-
01		1178 N	1112	-0-	-66 B	-0-	1112	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		2542 N	2323	-0-	-219 B	-0-	2323	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3240 N	2874	-0-	-366 B	-0-	2874	3	N	-0-		-0-
10		3201 N	3201	-0-	-0- B	-0-	3201	3	N	-0-		-0-
11		2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925	3	N	-0-		-0-
12		2976 N	2917	-0-	-59 B	-0-	2917	3	N	-0-		-0-
01		3193 N	3068	-0-	-125 B	-0-	3068	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	3	N	-0-		-0-
10		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3	N	-0-		-0-
11		960 N	871	-0-	-89 B	-0-	871	3	N	-0-		-0-
12		1116 N	897	-0-	-219 B	-0-	897	3	N	-0-		-0-
01		1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #: A 18		RRCID ->	023291	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2929 N	2929	-0-	-0-	B	-0-	2929	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3030 N	2838	-0-	-192	B	-0-	2838	3	N	-0-	-0-
10	2859 N	2859	-0-	-0-	B	-0-	2859	3	N	-0-	-0-
11	2820 N	2776	-0-	-44	B	-0-	2776	3	N	-0-	-0-
12	2945 N	2824	-0-	-121	B	-0-	2824	3	N	-0-	-0-
01	2852 N	2845	-0-	-7	B	-0-	2845	3	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 19		RRCID ->	023292	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	870 N	798	-0-	-72	B	-0-	798	3	N	-0-	-0-
10	899 N	827	-0-	-72	B	-0-	827	3	N	-0-	-0-
11	810 N	786	-0-	-24	B	-0-	786	3	N	-0-	-0-
12	837 N	739	-0-	-98	B	-0-	739	3	N	-0-	-0-
01	837 N	668	-0-	-169	B	-0-	668	3	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 20		RRCID ->	023293	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	705	-0-	-45	B	-0-	705	3	N	-0-	-0-
10	806 N	739	-0-	-67	B	-0-	739	3	N	-0-	-0-
11	690 N	670	-0-	-20	B	-0-	670	3	N	-0-	-0-
12	744 N	666	-0-	-78	B	-0-	666	3	N	-0-	-0-
01	744 N	540	-0-	-204	B	-0-	540	3	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 21		RRCID ->	023294	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 24		RRCID ->	023297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A 25		RRCID ->	023298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-



PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BIVINS //CONT.// 665748													
WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3	N	-0-			-0-
10		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3	N	-0-			-0-
11		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3	N	-0-			-0-
12		1953 N	1935	-0-	-18 B	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
01		1953 N	1863	-0-	-90 B	-0-	1863	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS													
WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397													
08		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	372	1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1800 N	1722	-0-	-78 B	-0-	360	1	N	-0-			-0-
10		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	372	1	N	-0-			-0-
11		1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	360	1	N	-0-			-0-
12		1767 N	1231	-0-	-536 B	-0-	372	1	N	-0-			-0-
01		1767 N	1421	-0-	-346 B	-0-	372	1	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS													
WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135													
08		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3	N	-0-			-0-
10		899 N	794	-0-	-105 B	-0-	794	3	N	-0-			-0-
11		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
12		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3	N	-0-			-0-
*01		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS													
WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 5186													
08		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
10		1705 N	1681	-0-	-24 B	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
11		1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
12		1736 N	68	-0-	-1668 B	-0-	68	3	N	-0-			-0-
*01		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS													
WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
10		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-			-0-
11		420 N	389	-0-	-31 B	-0-	389	3	N	-0-			-0-
12		434 N	343	-0-	-91 B	-0-	343	3	N	-0-			-0-
01		434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS													
WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590													
08		4188 N	4188	-0-	-0- B	-0-	4188	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4144 N	4144	-0-	-0- B	-0-	4144	3	N	-0-			-0-
10		4161 N	4161	-0-	-0- B	-0-	4161	3	N	-0-			-0-
11		4050 N	3946	-0-	-104 B	-0-	3946	3	N	-0-			-0-
12		4278 N	3879	-0-	-399 B	-0-	3879	3	N	-0-			-0-
01		4154 N	4006	-0-	-148 B	-0-	4006	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810												
08		1885 N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2287 N	2287	-0-	-0-	B	-0-	2287	3		N	-0-
10		2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	3		N	-0-
11		2190 N	2190	-0-	-0-	B	-0-	2190	3		N	-0-
12		2356 N	2319	-0-	-37	B	-0-	2319	3		N	-0-
01		2263 N	2251	-0-	-12	B	-0-	2251	3		N	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761												
08		1232 N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1486 N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1486	3		N	-0-
10		1525 N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	3		N	-0-
11		1287 N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3		N	-0-
12		1550 N	757	-0-	-793	B	-0-	757	3		N	-0-
01		1519 N	1191	-0-	-328	B	-0-	1191	3		N	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1209 N	818	-0-	-391	B	-0-	818	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1050 N	759	-0-	-291	B	-0-	759	3		N	-0-
10		899 N	693	-0-	-206	B	-0-	693	3		N	-0-
11		780 N	572	-0-	-208	B	-0-	572	3		N	-0-
12		775 N	617	-0-	-158	B	-0-	617	3		N	-0-
01		682 N	619	-0-	-63	B	-0-	619	3		N	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894												
08		437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3		N	-0-
10		535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3		N	-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3		N	-0-
12		527 N	513	-0-	-14	B	-0-	513	3		N	-0-
01		527 N	518	-0-	-9	B	-0-	518	3		N	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3		N	-0-
10		651 N	613	-0-	-38	B	-0-	613	3		N	-0-
11		660 N	567	-0-	-93	B	-0-	567	3		N	-0-
12		651 N	596	-0-	-55	B	-0-	596	3		N	-0-
01		620 N	619	-0-	-1	B	-0-	619	3		N	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		3475 N	3475	-0-	-0- B	-0-	3475	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3501 N	3501	-0-	-0- B	-0-	3501	3			N	-0-
10		3534 N	3422	-0-	-112 B	-0-	3422	3			N	-0-
11		3360 N	3217	-0-	-143 B	-0-	3217	3			N	-0-
12		3627 N	3193	-0-	-434 B	-0-	3193	3			N	-0-
01		3410 N	3284	-0-	-126 B	-0-	3284	3			N	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845												
08		806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-
10		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-
11		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-
12		992 N	657	-0-	-335 B	-0-	657	3			N	-0-
01		992 N	878	-0-	-114 B	-0-	878	3			N	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588												
08		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-
10		1767 N	1663	-0-	-104 B	-0-	1663	3			N	-0-
11		1680 N	1550	-0-	-130 B	-0-	1550	3			N	-0-
12		1705 N	1562	-0-	-143 B	-0-	1562	3			N	-0-
01		1674 N	1581	-0-	-93 B	-0-	1581	3			N	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946												
08		4374 N	4374	-0-	-0- B	-0-	4374	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4470 N	4078	-0-	-392 B	-0-	4078	3			N	-0-
10		4402 N	4347	-0-	-55 B	-0-	4347	3			N	-0-
11		4230 N	3912	-0-	-318 B	-0-	3912	3			N	-0-
12		4216 N	3561	-0-	-655 B	-0-	3561	3			N	-0-
01		4340 N	3517	-0-	-823 B	-0-	3517	3			N	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238												
08		4789 N	4789	-0-	-0- B	-0-	4789	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4830 N	4617	-0-	-213 B	-0-	4617	3			N	-0-
10		4774 N	4554	-0-	-220 B	-0-	4554	3			N	-0-
11		4620 N	4255	-0-	-365 B	-0-	4255	3			N	-0-
12		4774 N	4496	-0-	-278 B	-0-	4496	3			N	-0-
01		4557 N	4452	-0-	-105 B	-0-	4452	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
BIVINS //CONT.// 665748											
WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2437 PERF. N/A											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849											
08	17585 N	17585	-0-	-0-	B	-0-	17585	3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	17850 N	16876	-0-	-974	B	-0-	16876	3			-0-
10	17771 N	17771	-0-	-0-	B	-0-	17771	3			-0-
11	17028 N	17028	-0-	-0-	B	-0-	17028	3			-0-
12	17582 N	17582	-0-	-0-	B	-0-	17582	3			-0-
01	17763 N	17169	-0-	-594	B	-0-	17169	3			-0-
-----											
BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471											
08	775 N	716	-0-	-59	B	-0-	716	3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1110 N	860	-0-	-250	B	-0-	860	3			-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3			-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3			-0-
12	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3			-0-
01	1147 N	1090	-0-	-57	B	-0-	1090	3			-0-
-----											
BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115											
08	2841 N	2841	-0-	-0-	B	-0-	2841	3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2785 N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2785	3			-0-
10	2945 N	2840	-0-	-105	B	-0-	2840	3			-0-
11	2760 N	2572	-0-	-188	B	-0-	2572	3			-0-
12	2883 N	2544	-0-	-339	B	-0-	2544	3			-0-
01	2852 N	2688	-0-	-164	B	-0-	2688	3			-0-
-----											
BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575											
08	972 N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	902 N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	3			-0-
10	1054 N	873	-0-	-181	B	-0-	873	3			-0-
11	930 N	777	-0-	-153	B	-0-	777	3			-0-
12	930 N	774	-0-	-156	B	-0-	774	3			-0-
*01	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			-0-
-----											
BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140											
08	4298 N	4298	-0-	-0-	B	-0-	4298	3			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4397 N	4397	-0-	-0-	B	-0-	4397	3			-0-
10	4666 N	4666	-0-	-0-	B	-0-	4666	3			-0-
11	4474 N	4474	-0-	-0-	B	-0-	4474	3			-0-
12	4557 N	4311	-0-	-246	B	-0-	4311	3			-0-
01	4681 N	4625	-0-	-56	B	-0-	4625	3			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3	N	-0-		-0-
10		1643 N	1400	-0-	-243 B	-0-	1400	3	N	-0-		-0-
11		1380 N	1367	-0-	-13 B	-0-	1367	3	N	-0-		-0-
12		1519 N	1268	-0-	-251 B	-0-	1268	3	N	-0-		-0-
01		1395 N	1198	-0-	-197 B	-0-	1198	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025												
08		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1050 N	942	-0-	-108 B	-0-	942	3	N	-0-		-0-
10		1054 N	737	-0-	-317 B	-0-	737	3	N	-0-		-0-
11		930 N	684	-0-	-246 B	-0-	684	3	N	-0-		-0-
12		961 N	636	-0-	-325 B	-0-	636	3	N	-0-		-0-
01		744 N	691	-0-	-53 B	-0-	691	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603												
08		3130 N	3130	-0-	-0- B	-0-	3130	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3150 N	2991	-0-	-159 B	-0-	2991	3	N	-0-		-0-
10		3286 N	2919	-0-	-367 B	-0-	2919	3	N	-0-		-0-
11		3030 N	1565	-0-	-1465 B	-0-	1565	3	N	-0-		-0-
12		3517 N	3517	-0-	-0- B	-0-	3517	3	N	-0-		-0-
*01		3664 N	3664	-0-	-0- B	-0-	3664	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1209 N	1166	-0-	-43 B	-0-	1166	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1230 N	1119	-0-	-111 B	-0-	1119	3	N	-0-		-0-
10		1178 N	1130	-0-	-48 B	-0-	1130	3	N	-0-		-0-
11		1140 N	686	-0-	-454 B	-0-	686	3	N	-0-		-0-
12		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3	N	-0-		-0-
*01		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 65 RRCID -> 023334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959												
08		4632 N	4632	-0-	-0- B	-0-	4632	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4680 N	4368	-0-	-312 B	-0-	4368	3	N	-0-		-0-
10		4430 N	4430	-0-	-0- B	-0-	4430	3	N	-0-		-0-
11		4470 N	4218	-0-	-252 B	-0-	4218	3	N	-0-		-0-
12		4526 N	3627	-0-	-899 B	-0-	3627	3	N	-0-		-0-
*01		4714 N	4714	-0-	-0- B	-0-	4714	3	N	-0-		-0-

-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		4745 N	4745	-0-	-0- B	-0-	4745	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		5070 N	4733	-0-	-337 B	-0-	4733	3		N	-0-			-0-
10		4937 N	4937	-0-	-0- B	-0-	4937	3		N	-0-			-0-
11		4590 N	4501	-0-	-89 B	-0-	4501	3		N	-0-			-0-
12		4898 N	2942	-0-	-1956 B	-0-	2942	3		N	-0-			-0-
*01		4988 N	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1470 N	1305	-0-	-165 B	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
10		1426 N	1265	-0-	-161 B	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
11		1290 N	1234	-0-	-56 B	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
12		1364 N	1094	-0-	-270 B	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
01		1271 N	89	-0-	-1182 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
10		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
11		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	3		N	-0-			-0-
12		930 N	919	-0-	-11 B	-0-	919	3		N	-0-			-0-
01		930 N	815	-0-	-115 B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099														
08		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1470 N	1406	-0-	-64 B	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
10		1457 N	1416	-0-	-41 B	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
11		1380 N	1337	-0-	-43 B	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
12		1457 N	1361	-0-	-96 B	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
01		1426 N	1367	-0-	-59 B	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178														
08		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
10		2015 N	1899	-0-	-116 B	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
11		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
12		1891 N	1868	-0-	-23 B	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
*01		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155														
08		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1860 N	1432	-0-	-428 B	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
10		1767 N	1621	-0-	-146 B	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
11		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
12		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
*01		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330												
08		4635 N	4635	-0-	-0-	B	-0-	4635 3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4590 N	4430	-0-	-160	B	-0-	4430 3	N	-0-		-0-
10		4774 N	4457	-0-	-317	B	-0-	4457 3	N	-0-		-0-
11		4500 N	4215	-0-	-285	B	-0-	4215 3	N	-0-		-0-
12		4588 N	4269	-0-	-319	B	-0-	4269 3	N	-0-		-0-
01		4464 N	4258	-0-	-206	B	-0-	4258 3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635												
08		5707 N	5707	-0-	-0-	B	-0-	5707 3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		6120 N	4952	-0-	-1168	B	-0-	4952 3	N	-0-		-0-
10		6200 N	4362	-0-	-1838	B	-0-	4362 3	N	-0-		-0-
11		5520 N	4389	-0-	-1131	B	-0-	4389 3	N	-0-		-0-
12		5115 N	4763	-0-	-352	B	-0-	4763 3	N	-0-		-0-
*01		4783 N	4783	-0-	-0-	B	-0-	4783 3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761												
08		2290 N	2290	-0-	-0-	B	-0-	2290 3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2290 N	2290	-0-	-0-	B	-0-	2290 3	N	-0-		-0-
10		2418 N	2268	-0-	-150	B	-0-	2268 3	N	-0-		-0-
11		2220 N	2030	-0-	-190	B	-0-	2030 3	N	-0-		-0-
12		2356 N	1974	-0-	-382	B	-0-	1974 3	N	-0-		-0-
01		2263 N	2174	-0-	-89	B	-0-	2174 3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910												
08		1284 N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284 3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1864 N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864 3	N	-0-		-0-
10		1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847 3	N	-0-		-0-
11		1753 N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753 3	N	-0-		-0-
12		1922 N	1300	-0-	-622	B	-0-	1300 3	N	-0-		-0-
01		1860 N	1664	-0-	-196	B	-0-	1664 3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393												
08		1881 N	1881	-0-	-0-	B	-0-	1881 3	N	-0-		-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1890 N	1796	-0-	-94	B	-0-	1796 3	N	-0-		-0-
10		1922 N	1817	-0-	-105	B	-0-	1817 3	N	-0-		-0-
11		1830 N	1737	-0-	-93	B	-0-	1737 3	N	-0-		-0-
12		1860 N	1794	-0-	-66	B	-0-	1794 3	N	-0-		-0-
01		1829 N	1755	-0-	-74	B	-0-	1755 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS		WELL #: A 80		RRCID -> 023349	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2069	- 5275	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1800 N	1685	-0-	-115 B	-0-	1685	3	N	-0-	-0-
10	1829 N	1787	-0-	-42 B	-0-	1787	3	N	-0-	-0-
11	1710 N	1565	-0-	-145 B	-0-	1565	3	N	-0-	-0-
12	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	3	N	-0-	-0-
01	1798 N	1727	-0-	-71 B	-0-	1727	3	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 81		RRCID -> 023350	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2118	- 5284	
08	5795 N	5795	-0-	-0- B	-0-	5795	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	5550 N	5474	-0-	-76 B	-0-	5474	3	N	-0-	-0-
10	5571 N	5571	-0-	-0- B	-0-	5571	3	N	-0-	-0-
11	5610 N	5339	-0-	-271 B	-0-	5339	3	N	-0-	-0-
12	5642 N	5449	-0-	-193 B	-0-	5449	3	N	-0-	-0-
01	5580 N	5397	-0-	-183 B	-0-	5397	3	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 82		RRCID -> 023351	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2395	- 5667	
08	4780 N	4780	-0-	-0- B	-0-	4780	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	4710 N	4637	-0-	-73 B	-0-	4637	3	N	-0-	-0-
10	4757 N	4757	-0-	-0- B	-0-	4757	3	N	-0-	-0-
11	4731 N	4731	-0-	-0- B	-0-	4731	3	N	-0-	-0-
12	4805 N	4587	-0-	-218 B	-0-	4587	3	N	-0-	-0-
*01	5015 N	5015	-0-	-0- B	-0-	5015	3	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 83		RRCID -> 023352	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH	2948	PERF. 2233	- 5380	
08	1085 N	741	-0-	-344 B	-0-	741	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3	N	-0-	-0-
10	1643 N	1558	-0-	-85 B	-0-	1558	3	N	-0-	-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3	N	-0-	-0-
12	1736 N	1459	-0-	-277 B	-0-	1459	3	N	-0-	-0-
*01	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 85		RRCID -> 023354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	3060 N	2661	-0-	-399 B	-0-	2661	3	N	-0-	-0-
10	2914 N	2762	-0-	-152 B	-0-	2762	3	N	-0-	-0-
11	2730 N	2306	-0-	-424 B	-0-	2306	3	N	-0-	-0-
12	2759 N	2678	-0-	-81 B	-0-	2678	3	N	-0-	-0-
01	2759 N	2654	-0-	-105 B	-0-	2654	3	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 86		RRCID -> 023355	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	540 N	423	-0-	-117 B	-0-	423	3	N	-0-	-0-
10	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3	N	-0-	-0-
11	450 N	377	-0-	-73 B	-0-	377	3	N	-0-	-0-
12	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3	N	-0-	-0-
01	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378	3	N	-0-	-0-



-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		620 N	788	-0-	168 B	-1024	788	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-89	CANCELLED UNDERAGE	->	-935							
09		870 N	741	-0-	-129 B	-89	741	3		N	-0-			-0-
10		806 N	758	-0-	-48 B	-89	758	3		N	-0-			-0-
11		750 N	679	-0-	-71 B	-89	679	3		N	-0-			-0-
12		775 N	730	-0-	-45 B	-89	730	3		N	-0-			-0-
01		744 N	691	-0-	-53 B	-89	691	3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		2867 N	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2790 N	2701	-0-	-89 B	-0-	2701	3		N	-0-			-0-
10		2790 N	2697	-0-	-93 B	-0-	2697	3		N	-0-			-0-
11		2760 N	2657	-0-	-103 B	-0-	2657	3		N	-0-			-0-
12		2790 N	2608	-0-	-182 B	-0-	2608	3		N	-0-			-0-
01		2697 N	2547	-0-	-150 B	-0-	2547	3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574														
08		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
10		1147 N	604	-0-	-543 B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	3119	-0-	119 B	119	3119	3		N	-0-			-0-
12		3100 N	4367	-0-	1267 B	1386	4367	3		N	-0-			-0-
*01		3100 N	4298	-0-	1198 B	2584	4298	3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432														
08		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1140 N	989	-0-	-151 B	-0-	989	3		N	-0-			-0-
10		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
11		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
12		1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
*01		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312														
08		3069 N	2443	-0-	-626 B	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		4224 N	4224	-0-	-0- B	-0-	4224	3		N	-0-			-0-
10		3782 N	3776	-0-	-6 B	-0-	3776	3		N	-0-			-0-
11		3512 N	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	3		N	-0-			-0-
12		4371 N	3349	-0-	-1022 B	-0-	3349	3		N	-0-			-0-
01		3782 N	3663	-0-	-119 B	-0-	3663	3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600														
08		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
10		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
11		540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
12		589 N	494	-0-	-95 B	-0-	494	3		N	-0-			-0-
01		589 N	524	-0-	-65 B	-0-	524	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #: A 95		RRCID -> 023363	COMPL. DATE 07/09/2000	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2289	-	5600		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2873 N	2873	-0-	-0- B	-0-	2873 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3000 N	2844	-0-	-156 B	-0-	2844 3	N	-0-		-0-	
10	2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-	2852 3	N	-0-		-0-	
11	2790 N	2746	-0-	-44 B	-0-	2746 3	N	-0-		-0-	
12	2945 N	2824	-0-	-121 B	-0-	2824 3	N	-0-		-0-	
01	2852 N	2827	-0-	-25 B	-0-	2827 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 96		RRCID -> 023364	COMPL. DATE 05/30/2000	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 2174	-	5345		
08	3846 N	3846	-0-	-0- B	-0-	3846 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3708 N	3708	-0-	-0- B	-0-	3708 3	N	-0-		-0-	
10	3751 N	3699	-0-	-52 B	-0-	3699 3	N	-0-		-0-	
11	3720 N	3511	-0-	-209 B	-0-	3511 3	N	-0-		-0-	
12	3844 N	3504	-0-	-340 B	-0-	3504 3	N	-0-		-0-	
01	3689 N	3418	-0-	-271 B	-0-	3418 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 97		RRCID -> 023365	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 2996	-	6101		
08	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	990 N	982	-0-	-8 B	-0-	982 3	N	-0-		-0-	
10	1054 N	907	-0-	-147 B	-0-	907 3	N	-0-		-0-	
11	930 N	854	-0-	-76 B	-0-	854 3	N	-0-		-0-	
12	1023 N	908	-0-	-115 B	-0-	908 3	N	-0-		-0-	
01	899 N	897	-0-	-2 B	-0-	897 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A 98		RRCID -> 023366	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2166	-	5289		
08	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3	N	-0-		-0-	
10	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 3	N	-0-		-0-	
11	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3	N	-0-		-0-	
12	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 3	N	-0-		-0-	
01	1953 N	1749	-0-	-204 B	-0-	1749 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #: A100		RRCID -> 023368	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2257	-	5300		
08	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	372 1	772 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1140 N	1068	-0-	-72 B	-0-	360 1	708 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1114	-0-	-33 B	-0-	372 1	742 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	1062	-0-	-48 B	-0-	360 1	702 3	N	-0-		-0-
12	1116 N	1027	-0-	-89 B	-0-	372 1	655 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1090	-0-	-26 B	-0-	372 1	718 3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #: A101		RRCID -> 023369	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3		N	-0-		-0-
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-		-0-
11	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3		N	-0-		-0-
12	372 N	297	-0-	-75 B	-0-	297 3		N	-0-		-0-
01	403 N	341	-0-	-62 B	-0-	341 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
10		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316																	
08		3415 N	3415	-0-	-0- B	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
10		3027 N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
11		3300 N	2691	-0-	-609 B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12		3193 N	2432	-0-	-761 B	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
01		3038 N	2842	-0-	-196 B	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950																	
08		2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
10		2666 N	2063	-0-	-603 B	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
11		2460 N	2444	-0-	-16 B	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
12		2542 N	2464	-0-	-78 B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
*01		2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280																	
08		1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		1920 N	1784	-0-	-136 B	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
10		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
11		1860 N	1715	-0-	-145 B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*01		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517																	
08		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
10		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
11		840 N	590	-0-	-250 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12		2170 N	277	-0-	-1893 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*01		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3275 N	3275	-0-	-0- B	-0-	3275 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3240 N	3194	-0-	-46 B	-0-	3194 3	N	-0-			-0-
10		3193 N	3190	-0-	-3 B	-0-	3190 3	N	-0-			-0-
11		3180 N	2796	-0-	-384 B	-0-	2796 3	N	-0-			-0-
12		3286 N	2925	-0-	-361 B	-0-	2925 3	N	-0-			-0-
01		3193 N	2978	-0-	-215 B	-0-	2978 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086												
08		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
10		1178 N	1125	-0-	-53 B	-0-	1125 3	N	-0-			-0-
11		1080 N	977	-0-	-103 B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
12		1178 N	63	-0-	-1115 B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
01		1116 N	15	-0-	-1101 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630												
08		3100 N	3288	-0-	188 B	368	3288 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		368								
09		3595 N	3227	-0-	-368 B	-0-	3227 3	N	-0-			-0-
10		3354 R	3354	-0-	-0- B	-0-	3354 3	N	-0-			-0-
11		3240 #	2846	-0-	-394 B	-394	2846 3	N	-0-			-0-
12		3348 #	2894	-0-	-454 B	-848	2894 3	N	-0-			-0-
01		3348 #	2772	-0-	-576 B	-1424	2772 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
10		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
11		540 N	452	-0-	-88 B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
12		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
01		558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
10		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
11		270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
12		279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
01		310 N	217	-0-	-93 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655												
08		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
10		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
11		300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
12		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
01		310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1740 N	1589	-0-	-151 B	-0-	1589	3	N	-0-			-0-
10		1705 N	1657	-0-	-48 B	-0-	1657	3	N	-0-			-0-
11		1620 N	1478	-0-	-142 B	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
12		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
01		1643 N	1613	-0-	-30 B	-0-	1613	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
10		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
11		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
01		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3	N	-0-			-0-
10		558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	3	N	-0-			-0-
11		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	3	N	-0-			-0-
12		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3	N	-0-			-0-
*01		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670													
08		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	236	-0-	-94 B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
10		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
11		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
12		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3	N	-0-			-0-
*01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1170 N	1006	-0-	-164 B	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
10		1085 N	1035	-0-	-50 B	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
11		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3	N	-0-			-0-
12		1054 N	995	-0-	-59 B	-0-	995	3	N	-0-			-0-
01		1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A													
08		930 N	2536	-0-	1606 B	-7038	2536	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-7038						
09		3120 N	2424	-0-	-696 B	-0-	2424	3	N	-0-			-0-
10		2728 N	2482	-0-	-246 B	-0-	2482	3	N	-0-			-0-
11		2460 N	2313	-0-	-147 B	-0-	2313	3	N	-0-			-0-
12		2511 N	2474	-0-	-37 B	-0-	2474	3	N	-0-			-0-
01		2480 N	2397	-0-	-83 B	-0-	2397	3	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	868 N	768	-0-	-100 B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	613	-0-	-407 B	-0-	613	3		N	-0-			-0-
10	992 N	562	-0-	-430 B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
11	750 N	561	-0-	-189 B	-0-	561	3		N	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
*01	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757													
08	3855 N	3855	-0-	-0- B	-0-	3855	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3930 N	3577	-0-	-353 B	-0-	3577	3		N	-0-			-0-
10	3937 N	3702	-0-	-235 B	-0-	3702	3		N	-0-			-0-
11	3720 N	3462	-0-	-258 B	-0-	3462	3		N	-0-			-0-
12	3689 N	3474	-0-	-215 B	-0-	3474	3		N	-0-			-0-
01	3689 N	3541	-0-	-148 B	-0-	3541	3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854													
08	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3		N	-0-			-0-
10	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3		N	-0-			-0-
11	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3		N	-0-			-0-
12	992 N	839	-0-	-153 B	-0-	839	3		N	-0-			-0-
01	992 N	852	-0-	-140 B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828													
08	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
10	992 N	952	-0-	-40 B	-0-	952	3		N	-0-			-0-
11	960 N	762	-0-	-198 B	-0-	762	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	699	-0-	-355 B	-0-	699	3		N	-0-			-0-
01	961 N	729	-0-	-232 B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246													
08	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3		N	-0-			-0-
11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3		N	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3		N	-0-			-0-
01	620 N	513	-0-	-107 B	-0-	513	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4348 N	4348	-0-	-0- B	-0-	4348 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4380 N	4255	-0-	-125 B	-0-	4255 3	N	-0-			-0-
10		4464 N	4240	-0-	-224 B	-0-	4240 3	N	-0-			-0-
11		4200 N	4001	-0-	-199 B	-0-	4001 3	N	-0-			-0-
12		4402 N	4302	-0-	-100 B	-0-	4302 3	N	-0-			-0-
*01		4267 N	4267	-0-	-0- B	-0-	4267 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 21645 - 5230												
08		3013 N	3013	-0-	-0- B	-0-	3013 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892 3	N	-0-			-0-
10		3007 N	2997	-0-	-10 B	-0-	2997 3	N	-0-			-0-
11		2910 N	2711	-0-	-199 B	-0-	2711 3	N	-0-			-0-
12		3015 N	3015	-0-	-0- B	-0-	3015 3	N	-0-			-0-
01		3007 N	2884	-0-	-123 B	-0-	2884 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939												
08		2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2700 N	2551	-0-	-149 B	-0-	2551 3	N	-0-			-0-
10		2728 N	2604	-0-	-124 B	-0-	2604 3	N	-0-			-0-
11		2550 N	2319	-0-	-231 B	-0-	2319 3	N	-0-			-0-
12		2635 N	2627	-0-	-8 B	-0-	2627 3	N	-0-			-0-
01		2604 N	2574	-0-	-30 B	-0-	2574 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2250 N	2217	-0-	-33 B	-0-	2217 3	N	-0-			-0-
10		2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282 3	N	-0-			-0-
11		2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216 3	N	-0-			-0-
12		2294 N	2056	-0-	-238 B	-0-	2056 3	N	-0-			-0-
01		2294 N	1940	-0-	-354 B	-0-	1940 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835												
08		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2100 N	1988	-0-	-112 B	-0-	1988 3	N	-0-			-0-
10		2077 N	1920	-0-	-157 B	-0-	1920 3	N	-0-			-0-
11		1950 N	1755	-0-	-195 B	-0-	1755 3	N	-0-			-0-
12		2046 N	1588	-0-	-458 B	-0-	1588 3	N	-0-			-0-
01		1922 N	1756	-0-	-166 B	-0-	1756 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS		WELL #: A145		RRCID -> 023404	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 3374	PERF. 3006	-		6213
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3		N	-0-	-0-
10	1271 N	1198	-0-	-73 B	-0-	1198 3		N	-0-	-0-
11	1410 N	1369	-0-	-41 B	-0-	1369 3		N	-0-	-0-
12	1643 N	1276	-0-	-367 B	-0-	1276 3		N	-0-	-0-
*01	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 3		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A146		RRCID -> 023405	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 3068	PERF. 3039	-		6210
08	3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	3071 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3180 N	2914	-0-	-266 B	-0-	2914 3		N	-0-	-0-
10	3224 N	2899	-0-	-325 B	-0-	2899 3		N	-0-	-0-
11	2970 N	1637	-0-	-1333 B	-0-	1637 3		N	-0-	-0-
12	3350 N	3350	-0-	-0- B	-0-	3350 3		N	-0-	-0-
*01	3118 N	3118	-0-	-0- B	-0-	3118 3		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A148		RRCID -> 023407	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 3404	PERF. 3083	-		6225
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-	-0-
10	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 3		N	-0-	-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3		N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3		N	-0-	-0-
*01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A149		RRCID -> 023408	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A151		RRCID -> 023409	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A153		RRCID -> 023411	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2093	-		5287
08	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155 3		N	-0-	-0-
10	1860 N	1539	-0-	-321 B	-0-	1539 3		N	-0-	-0-
11	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 3		N	-0-	-0-
12	2232 N	1588	-0-	-644 B	-0-	1588 3		N	-0-	-0-
*01	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3		N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748					
BIVINS		WELL #: A154		RRCID -> 023412	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2818	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	780 N	551	-0-	-229 B	-0-	551 3	N	-0-	-0-
10	775 N	642	-0-	-133 B	-0-	642 3	N	-0-	-0-
11	690 N	688	-0-	-2 B	-0-	688 3	N	-0-	-0-
12	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-	-0-
*01	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3	N	-0-	-0-
-----									
BIVINS		WELL #: A155		RRCID -> 023413	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2627 - 5678		
08	3800 N	3800	-0-	-0- B	-0-	3800 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	3840 N	3654	-0-	-186 B	-0-	3654 3	N	-0-	-0-
10	3720 N	3230	-0-	-490 B	-0-	3230 3	N	-0-	-0-
11	3690 N	3552	-0-	-138 B	-0-	3552 3	N	-0-	-0-
12	3782 N	3410	-0-	-372 B	-0-	3410 3	N	-0-	-0-
01	3224 N	3131	-0-	-93 B	-0-	3131 3	N	-0-	-0-
-----									
BIVINS		WELL #: A157		RRCID -> 023415	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1788 - 5070		
08	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2130 N	2129	-0-	-1 B	-0-	2129 3	N	-0-	-0-
10	2356 N	2184	-0-	-172 B	-0-	2184 3	N	-0-	-0-
11	2130 N	2093	-0-	-37 B	-0-	2093 3	N	-0-	-0-
12	2201 N	2150	-0-	-51 B	-0-	2150 3	N	-0-	-0-
01	2170 N	2138	-0-	-32 B	-0-	2138 3	N	-0-	-0-
-----									
BIVINS		WELL #: A158		RRCID -> 023416	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1966 - 4907		
08	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1530 N	1455	-0-	-75 B	-0-	1455 3	N	-0-	-0-
10	1550 N	1473	-0-	-77 B	-0-	1473 3	N	-0-	-0-
11	1470 N	1410	-0-	-60 B	-0-	1410 3	N	-0-	-0-
12	1519 N	1448	-0-	-71 B	-0-	1448 3	N	-0-	-0-
01	1488 N	1429	-0-	-59 B	-0-	1429 3	N	-0-	-0-
-----									
BIVINS		WELL #: A159		RRCID -> 023417	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2097 - 5127		
08	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3	N	-0-	-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3	N	-0-	-0-
11	1230 N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226 3	N	-0-	-0-
12	1364 N	1162	-0-	-202 B	-0-	1162 3	N	-0-	-0-
01	1364 N	1229	-0-	-135 B	-0-	1229 3	N	-0-	-0-
-----									
BIVINS		WELL #: A160		RRCID -> 023418	COMPL. DATE 10/06/1960	TOTAL DEPTH 2780	PERF. N/A		
08	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015 3	N	-0-	-0-
10	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 3	N	-0-	-0-
11	2010 N	1973	-0-	-37 B	-0-	1973 3	N	-0-	-0-
12	2077 N	2007	-0-	-70 B	-0-	2007 3	N	-0-	-0-
01	2077 N	1951	-0-	-126 B	-0-	1951 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
BIVINS //CONT.// 665748															
WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
10		1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
11		1020 N	959	-0-	-61 B	-0-	959	3			N	-0-			-0-
12		1054 N	971	-0-	-83 B	-0-	971	3			N	-0-			-0-
01		1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	953	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS															
WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272															
08		2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		2400 N	2240	-0-	-160 B	-0-	2240	3			N	-0-			-0-
10		2325 N	1838	-0-	-487 B	-0-	1838	3			N	-0-			-0-
11		2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	3			N	-0-			-0-
12		2325 N	2154	-0-	-171 B	-0-	2154	3			N	-0-			-0-
*01		2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS															
WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A															
08		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1200 N	1071	-0-	-129 B	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
10		1178 N	1066	-0-	-112 B	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
11		1080 N	1015	-0-	-65 B	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
12		1116 N	1032	-0-	-84 B	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
01		1054 N	1012	-0-	-42 B	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS															
WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806															
08		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-			-0-
10		1922 N	1903	-0-	-19 B	-0-	1903	3			N	-0-			-0-
11		1800 N	1748	-0-	-52 B	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
12		1891 N	1705	-0-	-186 B	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
01		1891 N	1543	-0-	-348 B	-0-	1543	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS															
WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1260 N	1215	-0-	-45 B	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
10		1240 N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
11		1230 N	1150	-0-	-80 B	-0-	1150	3			N	-0-			-0-
12		1271 N	1156	-0-	-115 B	-0-	1156	3			N	-0-			-0-
01		1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS															
WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.												
BIVINS												
WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
10		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-			-0-
11		930 N	849	-0-	-81 B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
12		961 N	839	-0-	-122 B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
01		930 N	777	-0-	-153 B	-0-	777 3	N	-0-			-0-
BIVINS												
WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2790 N	2582	-0-	-208 B	-0-	2582 3	N	-0-			-0-
10		2728 N	2121	-0-	-607 B	-0-	2121 3	N	-0-			-0-
11		2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479 3	N	-0-			-0-
12		2666 N	2661	-0-	-5 B	-0-	2661 3	N	-0-			-0-
*01		2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443 3	N	-0-			-0-
BIVINS												
WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3060 N	2951	-0-	-109 B	-0-	2951 3	N	-0-			-0-
10		3069 N	3036	-0-	-33 B	-0-	3036 3	N	-0-			-0-
11		2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601 3	N	-0-			-0-
12		3038 N	2290	-0-	-748 B	-0-	2290 3	N	-0-			-0-
01		3038 N	2261	-0-	-777 B	-0-	2261 3	N	-0-			-0-
BIVINS												
WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
10		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
11		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
12		620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
01		620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 3	N	-0-			-0-
BIVINS												
WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497 3	N	-0-			-0-
10		2542 N	2149	-0-	-393 B	-0-	2149 3	N	-0-			-0-
11		2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785 3	N	-0-			-0-
12		2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685 3	N	-0-			-0-
*01		3039 N	3039	-0-	-0- B	-0-	3039 3	N	-0-			-0-
BOST												
WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1170 N	1109	-0-	-61 B	-0-	1109 3	N	-0-			-0-
10		1209 N	1120	-0-	-89 B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
11		1110 N	1076	-0-	-34 B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
12		1147 N	1084	-0-	-63 B	-0-	1084 3	N	-0-			-0-
01		1116 N	1073	-0-	-43 B	-0-	1073 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2989 N	2989	-0-	-0- B	-0-	2989 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3090 N	2971	-0-	-119 B	-0-	2971 3	N	-0-			-0-	
10	3162 N	3018	-0-	-144 B	-0-	3018 3	N	-0-			-0-	
11	2880 N	2853	-0-	-27 B	-0-	2853 3	N	-0-			-0-	
12	3069 N	2986	-0-	-83 B	-0-	2986 3	N	-0-			-0-	
*01	3060 N	3060	-0-	-0- B	-0-	3060 3	N	-0-			-0-	
-----												
COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400												
08	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	2330 3	N	-0-			-0-	
10	2449 N	2350	-0-	-99 B	-0-	2350 3	N	-0-			-0-	
11	2190 N	2066	-0-	-124 B	-0-	2066 3	N	-0-			-0-	
12	2418 N	2156	-0-	-262 B	-0-	2156 3	N	-0-			-0-	
01	2356 N	2214	-0-	-142 B	-0-	2214 3	N	-0-			-0-	
-----												
COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	217 N	88	-0-	-129 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	84	-0-	-216 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-	
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-	
11	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-	
12	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 3	N	-0-			-0-	
01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 3	N	-0-			-0-	
-----												
CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1586		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1586											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	856	-0-	-164 B	-0-	856 3	N	-0-			-0-	
10	992 N	900	-0-	-92 B	-0-	900 3	N	-0-			-0-	
11	930 N	897	-0-	-33 B	-0-	897 3	N	-0-			-0-	
12	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3	N	-0-			-0-	
01	899 N	795	-0-	-104 B	-0-	795 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
CRAWFORD //CONT.// 665748													
WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	895	-0-	-35 B	-0-	895	3		N	-0-			-0-
10	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
11	900 N	846	-0-	-54 B	-0-	846	3		N	-0-			-0-
12	930 N	828	-0-	-102 B	-0-	828	3		N	-0-			-0-
01	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843	3		N	-0-			-0-
-----													
CRAWFORD													
WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-			-0-
10	13 N	5	-0-	-8 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
-----													
FEE													
WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
10	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
11	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
12	2170 N	1812	-0-	-358 B	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
01	2232 N	1780	-0-	-452 B	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
-----													
FEE													
WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FEE													
WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170													
08	6203 N	6203	-0-	-0- B	-0-	6203	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5922 N	5922	-0-	-0- B	-0-	5922	3		N	-0-			-0-
10	6303 N	6303	-0-	-0- B	-0-	6303	3		N	-0-			-0-
11	6116 N	6116	-0-	-0- B	-0-	6116	3		N	-0-			-0-
12	6297 N	6297	-0-	-0- B	-0-	6297	3		N	-0-			-0-
01	6293 N	6154	-0-	-139 B	-0-	6154	3		N	-0-			-0-
-----													
FEE													
WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420													
08	2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-	2880	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2958 N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	3		N	-0-			-0-
10	3011 N	3011	-0-	-0- B	-0-	3011	3		N	-0-			-0-
11	2790 N	2671	-0-	-119 B	-0-	2671	3		N	-0-			-0-
12	3069 N	2885	-0-	-184 B	-0-	2885	3		N	-0-			-0-
01	3007 N	2665	-0-	-342 B	-0-	2665	3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	8518 N	8518	-0-	-0- B	-0-	8518 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	8250 N	8116	-0-	-134 B	-0-	8116 3	N	-0-			-0-	
10	8446 N	8446	-0-	-0- B	-0-	8446 3	N	-0-			-0-	
11	8250 N	8013	-0-	-237 B	-0-	8013 3	N	-0-			-0-	
12	8401 N	8268	-0-	-133 B	-0-	8268 3	N	-0-			-0-	
01	8432 N	8158	-0-	-274 B	-0-	8158 3	N	-0-			-0-	
-----												
FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221												
08	3209 N	3209	-0-	-0- B	-0-	3209 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3240 N	3191	-0-	-49 B	-0-	3191 3	N	-0-			-0-	
10	3277 N	3277	-0-	-0- B	-0-	3277 3	N	-0-			-0-	
11	3150 N	3150	-0-	-0- B	-0-	3150 3	N	-0-			-0-	
12	3286 N	3266	-0-	-20 B	-0-	3266 3	N	-0-			-0-	
01	3286 N	3186	-0-	-100 B	-0-	3186 3	N	-0-			-0-	
-----												
JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384												
08	3242 N	3242	-0-	-0- B	-0-	3242 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3330 N	3161	-0-	-169 B	-0-	3161 3	N	-0-			-0-	
10	3348 N	3186	-0-	-162 B	-0-	3186 3	N	-0-			-0-	
11	3150 N	2996	-0-	-154 B	-0-	2996 3	N	-0-			-0-	
12	3255 N	3029	-0-	-226 B	-0-	3029 3	N	-0-			-0-	
01	3193 N	2872	-0-	-321 B	-0-	2872 3	N	-0-			-0-	
-----												
KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-	
10	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-			-0-	
11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-			-0-	
12	651 N	523	-0-	-128 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-	
01	620 N	533	-0-	-87 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-	
-----												
KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201												
08	1178 N	1093	-0-	-85 B	-0-	1093 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3	N	-0-			-0-	
10	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 3	N	-0-			-0-	
11	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 3	N	-0-			-0-	
12	1736 N	1586	-0-	-150 B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-	
01	1612 N	1566	-0-	-46 B	-0-	1566 3	N	-0-			-0-	
-----												
KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925												
08	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-			-0-	
10	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-	
11	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-			-0-	
12	651 N	562	-0-	-89 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-	
01	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593 3	N	-0-			-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	3245 N	3245	-0-	-0- B	-0-	3245	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3570 N	3158	-0-	-412 B	-0-	3158	3	N	-0-			-0-
10	3410 N	3147	-0-	-263 B	-0-	3147	3	N	-0-			-0-
11	3150 N	3029	-0-	-121 B	-0-	3029	3	N	-0-			-0-
12	3255 N	2362	-0-	-893 B	-0-	2362	3	N	-0-			-0-
01	3162 N	2943	-0-	-219 B	-0-	2943	3	N	-0-			-0-
-----												
KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3	N	-0-			-0-
10	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3	N	-0-			-0-
11	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3	N	-0-			-0-
12	899 N	763	-0-	-136 B	-0-	763	3	N	-0-			-0-
01	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790	3	N	-0-			-0-
-----												
KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078												
08	434 N	309	-0-	-125 B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3	N	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-			-0-
11	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3	N	-0-			-0-
12	682 N	438	-0-	-244 B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
01	558 N	479	-0-	-79 B	-0-	479	3	N	-0-			-0-
-----												
KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	558 N	464	-0-	-94 B	-0-	464	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3	N	-0-			-0-
10	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3	N	-0-			-0-
11	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
12	899 N	774	-0-	-125 B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
01	837 N	803	-0-	-34 B	-0-	803	3	N	-0-			-0-
-----												
KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983												
08	403 N	222	-0-	-181 B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	443	-0-	-157 B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3	N	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3	N	-0-			-0-
*01	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3	N	-0-			-0-
-----												
KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
KILGORE		WELL #: A 16		RRCID ->	023476	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3	N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
12	403 N	330	-0-	-73 B	-0-	330	3	N	-0-			-0-
01	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	3	N	-0-			-0-
-----												
KILGORE		WELL #: B 1		RRCID ->	023477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	620 N	532	-0-	-88 B	-0-	532	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3	N	-0-			-0-
10	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3	N	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3	N	-0-			-0-
12	961 N	807	-0-	-154 B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
01	899 N	821	-0-	-78 B	-0-	821	3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 1		RRCID ->	023480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 2		RRCID ->	023481	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1590 N	1398	-0-	-192 B	-0-	1398	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	1552	-0-	-29 B	-0-	1552	3	N	-0-			-0-
11	1500 N	1423	-0-	-77 B	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1379	-0-	-78 B	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1391	-0-	-159 B	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 3		RRCID ->	023482	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	4291 N	4291	-0-	-0- B	-0-	4291	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4594 N	4594	-0-	-0- B	-0-	4594	3	N	-0-			-0-
10	4578 N	4578	-0-	-0- B	-0-	4578	3	N	-0-			-0-
11	4211 N	4211	-0-	-0- B	-0-	4211	3	N	-0-			-0-
12	4743 N	4485	-0-	-258 B	-0-	4485	3	N	-0-			-0-
01	4588 N	4419	-0-	-169 B	-0-	4419	3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 4		RRCID ->	023483	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	12922	PERF.	1763 -	5191
08	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2310 N	2244	-0-	-66 B	-0-	2244	3	N	-0-			-0-
10	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3	N	-0-			-0-
11	2220 N	2185	-0-	-35 B	-0-	2185	3	N	-0-			-0-
12	2325 N	2175	-0-	-150 B	-0-	2175	3	N	-0-			-0-
01	2294 N	1612	-0-	-682 B	-0-	1612	3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERSON		WELL #:		A 5	RRCID ->	023484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2465 - 3032
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		A 6	RRCID ->	023485	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1395 N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1410 N	1339	-0-	-71	B	-0-	1339	3	N	-0-	-0-
10	1395 N	1288	-0-	-107	B	-0-	1288	3	N	-0-	-0-
11	1350 N	1239	-0-	-111	B	-0-	1239	3	N	-0-	-0-
12	1395 N	1138	-0-	-257	B	-0-	1138	3	N	-0-	-0-
01	1302 N	1290	-0-	-12	B	-0-	1290	3	N	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		A 7	RRCID ->	023486	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2085 - 3764
08	3597 N	3597	-0-	-0-	B	-0-	3597	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3660 N	3514	-0-	-146	B	-0-	3514	3	N	-0-	-0-
10	3588 N	3588	-0-	-0-	B	-0-	3588	3	N	-0-	-0-
11	3480 N	3389	-0-	-91	B	-0-	3389	3	N	-0-	-0-
12	3627 N	3288	-0-	-339	B	-0-	3288	3	N	-0-	-0-
01	3596 N	3268	-0-	-328	B	-0-	3268	3	N	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		A 9	RRCID ->	023487	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	2199	PERF. 1588 - 4858
08	1269 N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1320 N	1225	-0-	-95	B	-0-	1225	3	N	-0-	-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	3	N	-0-	-0-
11	1230 N	1220	-0-	-10	B	-0-	1220	3	N	-0-	-0-
12	1271 N	963	-0-	-308	B	-0-	963	3	N	-0-	-0-
01	1271 N	1042	-0-	-229	B	-0-	1042	3	N	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		A 10	RRCID ->	023488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2223 N	2223	-0-	-0-	B	-0-	2223	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2143 N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	3	N	-0-	-0-
10	2325 N	2181	-0-	-144	B	-0-	2181	3	N	-0-	-0-
11	2160 N	2013	-0-	-147	B	-0-	2013	3	N	-0-	-0-
12	2201 N	2023	-0-	-178	B	-0-	2023	3	N	-0-	-0-
01	2170 N	2010	-0-	-160	B	-0-	2010	3	N	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		A 11	RRCID ->	023489	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 1928 - 5081
08	6725 N	6725	-0-	-0-	B	-0-	6725	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	6750 N	6626	-0-	-124	B	-0-	6626	3	N	-0-	-0-
10	6983 N	6983	-0-	-0-	B	-0-	6983	3	N	-0-	-0-
11	6698 N	6698	-0-	-0-	B	-0-	6698	3	N	-0-	-0-
12	6851 N	6195	-0-	-656	B	-0-	6195	3	N	-0-	-0-
01	6975 N	6158	-0-	-817	B	-0-	6158	3	N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #: A 12		RRCID ->	023490	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	1865 - 4500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	7870 N	7870	-0-	-0- B	-0-	7870 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	8481 N	8481	-0-	-0- B	-0-	8481 3	N	-0-			-0-	
10	8052 N	8052	-0-	-0- B	-0-	8052 3	N	-0-			-0-	
11	7620 N	7505	-0-	-115 B	-0-	7505 3	N	-0-			-0-	
12	8773 N	8149	-0-	-624 B	-0-	8149 3	N	-0-			-0-	
*01	8238 N	8238	-0-	-0- B	-0-	8238 3	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 13		RRCID ->	023491	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2342 - 5520	
08	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2040 N	2015	-0-	-25 B	-0-	2015 3	N	-0-			-0-	
10	2077 N	2022	-0-	-55 B	-0-	2022 3	N	-0-			-0-	
11	2040 N	1888	-0-	-152 B	-0-	1888 3	N	-0-			-0-	
12	2077 N	1909	-0-	-168 B	-0-	1909 3	N	-0-			-0-	
01	2015 N	1997	-0-	-18 B	-0-	1997 3	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 14		RRCID ->	023492	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2444 - 5470	
08	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1296	-0-	-54 B	-0-	1296 3	N	-0-			-0-	
10	1395 N	1314	-0-	-81 B	-0-	1314 3	N	-0-			-0-	
11	1260 N	1209	-0-	-51 B	-0-	1209 3	N	-0-			-0-	
12	1333 N	1241	-0-	-92 B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-	
01	1302 N	1286	-0-	-16 B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-	
-----												
FEE		WELL #: A 5		RRCID ->	023493	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1914 - 5326	
08	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 3	N	-0-			-0-	
10	1550 N	1462	-0-	-88 B	-0-	1462 3	N	-0-			-0-	
11	1440 N	1396	-0-	-44 B	-0-	1396 3	N	-0-			-0-	
12	1519 N	1426	-0-	-93 B	-0-	1426 3	N	-0-			-0-	
01	1457 N	1448	-0-	-9 B	-0-	1448 3	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 16		RRCID ->	023494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-	
10	651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-	
11	600 N	493	-0-	-107 B	-0-	493 3	N	-0-			-0-	
12	651 N	513	-0-	-138 B	-0-	513 3	N	-0-			-0-	
*01	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: A 17		RRCID ->	023495	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2208 - 4007	
08	5214 N	5214	-0-	-0- B	-0-	5214 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5295 N	5295	-0-	-0- B	-0-	5295 3	N	-0-			-0-	
10	5208 N	4942	-0-	-266 B	-0-	4942 3	N	-0-			-0-	
11	5040 N	4852	-0-	-188 B	-0-	4852 3	N	-0-			-0-	
12	5487 N	4440	-0-	-1047 B	-0-	4440 3	N	-0-			-0-	
*01	5010 N	5010	-0-	-0- B	-0-	5010 3	N	-0-			-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08	9051 N	9051	-0-	-0- B	-0-	9051	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	8732 N	8732	-0-	-0- B	-0-	8732	3	N	-0-			-0-
10	9455 N	8859	-0-	-596 B	-0-	8859	3	N	-0-			-0-
11	8760 N	8433	-0-	-327 B	-0-	8433	3	N	-0-			-0-
12	9021 N	8796	-0-	-225 B	-0-	8796	3	N	-0-			-0-
01	8866 N	8755	-0-	-111 B	-0-	8755	3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3	N	-0-			-0-
10	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3	N	-0-			-0-
11	750 N	708	-0-	-42 B	-0-	708	3	N	-0-			-0-
12	744 N	684	-0-	-60 B	-0-	684	3	N	-0-			-0-
01	744 N	688	-0-	-56 B	-0-	688	3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	465 N	630	-0-	165 B	-5297	630	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5297											
09	630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610	3	N	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3	N	-0-			-0-
11	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581	3	N	-0-			-0-
12	620 N	504	-0-	-116 B	-0-	504	3	N	-0-			-0-
*01	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942												
08	7378 N	10263	-0-	2885 B	-10760	10263	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -10760											
09	11910 N	11175	-0-	-735 B	-0-	11175	3	N	-0-			-0-
10	11253 N	10660	-0-	-593 B	-0-	10660	3	N	-0-			-0-
11	9930 N	7603	-0-	-2327 B	-0-	7603	3	N	-0-			-0-
12	11927 N	11927	-0-	-0- B	-0-	11927	3	N	-0-			-0-
*01	11598 N	11598	-0-	-0- B	-0-	11598	3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
MASTERTSON		WELL #: A 25		RRCID -> 023502	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1320 N	1229	-0-	-91 B	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1156	-0-	-146 B	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1011	-0-	-219 B	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1211	-0-	-60 B	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
*01	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 26		RRCID -> 023503	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2317	- 5480	
08	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1110 N	1044	-0-	-66 B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	1031	-0-	-85 B	-0-	1031 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	1060	-0-	-20 B	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1064	-0-	-21 B	-0-	1064 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	950	-0-	-73 B	-0-	950 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 29		RRCID -> 023506	COMPL. DATE 12/05/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2314	- 2355	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 31		RRCID -> 023507	COMPL. DATE 06/19/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2323	- 5543	
08	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535 3	N	-0-		-0-
10	2635 N	2541	-0-	-94 B	-0-	2541 3	N	-0-		-0-
11	2490 N	2433	-0-	-57 B	-0-	2433 3	N	-0-		-0-
12	2635 N	2511	-0-	-124 B	-0-	2511 3	N	-0-		-0-
*01	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 32		RRCID -> 023508	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1829	- 4967	
08	3713 N	3713	-0-	-0- B	-0-	3713 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3690 N	3659	-0-	-31 B	-0-	3659 3	N	-0-		-0-
10	3751 N	3520	-0-	-231 B	-0-	3520 3	N	-0-		-0-
11	3600 N	3448	-0-	-152 B	-0-	3448 3	N	-0-		-0-
12	3782 N	3536	-0-	-246 B	-0-	3536 3	N	-0-		-0-
*01	3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023509	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1425	-0-	-255	B	-0-	1425 3	N	-0-			-0-
10	1550 N	1459	-0-	-91	B	-0-	1459 3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1358	-0-	-82	B	-0-	1358 3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1355	-0-	-133	B	-0-	1355 3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1356	-0-	-101	B	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	2343 N	2343	-0-	-0-	B	-0-	2343 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2235 N	2235	-0-	-0-	B	-0-	2235 3	N	-0-			-0-
10	2387 N	2298	-0-	-89	B	-0-	2298 3	N	-0-			-0-
11	2280 N	2068	-0-	-212	B	-0-	2068 3	N	-0-			-0-
12	2325 N	2002	-0-	-323	B	-0-	2002 3	N	-0-			-0-
01	2294 N	2088	-0-	-206	B	-0-	2088 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126												
08	1178 N	901	-0-	-277	B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1565 N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565 3	N	-0-			-0-
10	1457 N	944	-0-	-513	B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380 3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1550	-0-	-62	B	-0-	1550 3	N	-0-			-0-
*01	1635 N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1635 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742												
08	1054 N	806	-0-	-248	B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	1388	-0-	-22	B	-0-	1388 3	N	-0-			-0-
10	1333 N	861	-0-	-472	B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1416	-0-	-10	B	-0-	1416 3	N	-0-			-0-
*01	1415 N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #: B 15		RRCID -> 023519	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH 2501	PERF. 1675	- 4864			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	7978 N	7978	-0-	-0- B	-0-	7978	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	7710 N	7552	-0-	-158 B	-0-	7552	3		N	-0-	-0-
10	8339 N	7134	-0-	-1205 B	-0-	7134	3		N	-0-	-0-
11	7710 N	6554	-0-	-1156 B	-0-	6554	3		N	-0-	-0-
12	8762 N	8762	-0-	-0- B	-0-	8762	3		N	-0-	-0-
*01	8882 N	8882	-0-	-0- B	-0-	8882	3		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 16		RRCID -> 023520	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2183	- 4621			
08	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1320 N	1149	-0-	-171 B	-0-	1149	3		N	-0-	-0-
10	1240 N	1134	-0-	-106 B	-0-	1134	3		N	-0-	-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3		N	-0-	-0-
12	1178 N	1127	-0-	-51 B	-0-	1127	3		N	-0-	-0-
*01	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 18		RRCID -> 023522	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
08	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1260 N	1232	-0-	-28 B	-0-	1232	3		N	-0-	-0-
10	1240 N	1236	-0-	-4 B	-0-	1236	3		N	-0-	-0-
11	1200 N	1150	-0-	-50 B	-0-	1150	3		N	-0-	-0-
12	1271 N	1091	-0-	-180 B	-0-	1091	3		N	-0-	-0-
01	1240 N	1167	-0-	-73 B	-0-	1167	3		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 19		RRCID -> 023523	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH 1744	PERF. 1668	- 5071			
08	3836 N	3836	-0-	-0- B	-0-	3836	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3764 N	3764	-0-	-0- B	-0-	3764	3		N	-0-	-0-
10	3875 N	3753	-0-	-122 B	-0-	3753	3		N	-0-	-0-
11	3720 N	3522	-0-	-198 B	-0-	3522	3		N	-0-	-0-
12	3875 N	3150	-0-	-725 B	-0-	3150	3		N	-0-	-0-
01	3751 N	3431	-0-	-320 B	-0-	3431	3		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 20		RRCID -> 023524	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH 2068	PERF. 1674	- 3943			
08	1860 N	610	-0-	-1250 B	-0-	610	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2100 N	1495	-0-	-605 B	-0-	1495	3		N	-0-	-0-
10	2201 N	1780	-0-	-421 B	-0-	1780	3		N	-0-	-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3		N	-0-	-0-
12	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3		N	-0-	-0-
01	1767 N	1668	-0-	-99 B	-0-	1668	3		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #: B 21		RRCID -> 023525	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2245	- 5347			
08	4393 N	4393	-0-	-0- B	-0-	4393	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4590 N	4268	-0-	-322 B	-0-	4268	3		N	-0-	-0-
10	4619 N	3972	-0-	-647 B	-0-	3972	3		N	-0-	-0-
11	4260 N	4074	-0-	-186 B	-0-	4074	3		N	-0-	-0-
12	4402 N	4140	-0-	-262 B	-0-	4140	3		N	-0-	-0-
*01	4239 N	4239	-0-	-0- B	-0-	4239	3		N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020												
08	2064 N	2064	-0-	-0-	B	-0-	2064	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2340 N	2154	-0-	-186	B	-0-	2154	3	N	-0-		-0-
10	2201 N	2180	-0-	-21	B	-0-	2180	3	N	-0-		-0-
11	2010 N	1903	-0-	-107	B	-0-	1903	3	N	-0-		-0-
12	2232 N	1708	-0-	-524	B	-0-	1708	3	N	-0-		-0-
01	2170 N	1589	-0-	-581	B	-0-	1589	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682												
08	3451 N	3451	-0-	-0-	B	-0-	3451	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4140 N	3863	-0-	-277	B	-0-	3863	3	N	-0-		-0-
10	3888 N	3888	-0-	-0-	B	-0-	3888	3	N	-0-		-0-
11	3684 N	3684	-0-	-0-	B	-0-	3684	3	N	-0-		-0-
12	3999 N	3034	-0-	-965	B	-0-	3034	3	N	-0-		-0-
01	3875 N	3262	-0-	-613	B	-0-	3262	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855												
08	3840 N	3840	-0-	-0-	B	-0-	3840	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4350 N	4276	-0-	-74	B	-0-	4276	3	N	-0-		-0-
10	4388 N	4388	-0-	-0-	B	-0-	4388	3	N	-0-		-0-
11	3911 N	3911	-0-	-0-	B	-0-	3911	3	N	-0-		-0-
12	4433 N	3697	-0-	-736	B	-0-	3697	3	N	-0-		-0-
01	4402 N	3782	-0-	-620	B	-0-	3782	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560												
08	2106 N	2106	-0-	-0-	B	-0-	2106	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2760 N	2116	-0-	-644	B	-0-	2116	3	N	-0-		-0-
10	2194 N	2194	-0-	-0-	B	-0-	2194	3	N	-0-		-0-
11	2100 N	2100	-0-	-0-	B	-0-	2100	3	N	-0-		-0-
12	2201 N	2054	-0-	-147	B	-0-	2054	3	N	-0-		-0-
01	2201 N	2038	-0-	-163	B	-0-	2038	3	N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154												
08	2284 N	2284	-0-	-0-	B	-0-	2284	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2370 N	2241	-0-	-129	B	-0-	2241	3	N	-0-		-0-
10	2356 N	2319	-0-	-37	B	-0-	2319	3	N	-0-		-0-
11	2220 N	2211	-0-	-9	B	-0-	2211	3	N	-0-		-0-
12	2325 N	2133	-0-	-192	B	-0-	2133	3	N	-0-		-0-
01	2325 N	2083	-0-	-242	B	-0-	2083	3	N	-0-		-0-
-----												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
MASTERTSON		WELL #: B 30		RRCID -> 023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 1992 -	2916
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	403 N	541	-0-	138 B	-3971	541 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3971					
09	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-		-0-
11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-		-0-
12	589 N	533	-0-	-56 B	-0-	533 3	N	-0-		-0-
01	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 32		RRCID -> 023536	COMPL. DATE 04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1271 N	1619	-0-	348 B	-8778	1619 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-8778					
09	2070 N	1574	-0-	-496 B	-0-	1574 3	N	-0-		-0-
10	1736 N	1441	-0-	-295 B	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
11	1560 N	1396	-0-	-164 B	-0-	1396 3	N	-0-		-0-
12	1612 N	1566	-0-	-46 B	-0-	1566 3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1277	-0-	-149 B	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 33		RRCID -> 023537	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-		-0-
10	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656 3	N	-0-		-0-
11	660 N	602	-0-	-58 B	-0-	602 3	N	-0-		-0-
12	682 N	584	-0-	-98 B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
01	651 N	579	-0-	-72 B	-0-	579 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 37		RRCID -> 023539	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1271 N	1222	-0-	-49 B	-3291	1222 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3291					
09	1290 N	1154	-0-	-136 B	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	1155	-0-	-116 B	-0-	1155 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1086	-0-	-84 B	-0-	1086 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1094	-0-	-84 B	-0-	1094 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1062	-0-	-85 B	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 39		RRCID -> 023541	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 40		RRCID -> 023542	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454 3	N	-0-		-0-
10	496 N	450	-0-	-46 B	-0-	450 3	N	-0-		-0-
11	450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
12	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
01	465 N	402	-0-	-63 B	-0-	402 3	N	-0-		-0-



-----															
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248															
08		4116 N	4116	-0-	-0-	B	-0-	4116	3		N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		4380 N	4312	-0-	-68	B	-0-	4312	3		N	-0-			-0-
10		4435 N	4435	-0-	-0-	B	-0-	4435	3		N	-0-			-0-
11		4076 N	4076	-0-	-0-	B	-0-	4076	3		N	-0-			-0-
12		4464 N	4200	-0-	-264	B	-0-	4200	3		N	-0-			-0-
01		4433 N	4273	-0-	-160	B	-0-	4273	3		N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860															
08		948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	3		N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		960 N	931	-0-	-29	B	-0-	931	3		N	-0-			-0-
10		963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	3		N	-0-			-0-
11		930 N	924	-0-	-6	B	-0-	924	3		N	-0-			-0-
12		961 N	924	-0-	-37	B	-0-	924	3		N	-0-			-0-
01		961 N	919	-0-	-42	B	-0-	919	3		N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201															
08		1460 N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		1530 N	1407	-0-	-123	B	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
10		1519 N	1334	-0-	-185	B	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
11		1410 N	1207	-0-	-203	B	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
12		1457 N	1313	-0-	-144	B	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
*01		1388 N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013															
08		7513 N	7513	-0-	-0-	B	-0-	7513	3		N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		7980 N	7518	-0-	-462	B	-0-	7518	3		N	-0-			-0-
10		7905 N	7802	-0-	-103	B	-0-	7802	3		N	-0-			-0-
11		7260 N	6481	-0-	-779	B	-0-	6481	3		N	-0-			-0-
12		7781 N	7727	-0-	-54	B	-0-	7727	3		N	-0-			-0-
*01		7829 N	7829	-0-	-0-	B	-0-	7829	3		N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 48 RRCID -> 0233550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	1213	-0-	-47 B	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3		N	-0-			-0-
11	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
12	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1261	-0-	-103 B	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 49 RRCID -> 0233551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972												
08	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2070 N	1988	-0-	-82 B	-0-	1988 3		N	-0-			-0-
10	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088 3		N	-0-			-0-
11	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997 3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1548	-0-	-498 B	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
01	2077 N	1604	-0-	-473 B	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 50 RRCID -> 0233552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A												
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
12	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
01	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 51 RRCID -> 0233553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985												
08	930 N	839	-0-	-91 B	-0-	839 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1123	-0-	-272 B	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1056	-0-	-184 B	-0-	1056 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 52 RRCID -> 0233554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238												
08	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2670 N	2535	-0-	-135 B	-0-	2535 3		N	-0-			-0-
10	2976 N	2676	-0-	-300 B	-0-	2676 3		N	-0-			-0-
11	2984 N	2984	-0-	-0- B	-0-	2984 3		N	-0-			-0-
12	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	2745 3		N	-0-			-0-
*01	3077 N	3077	-0-	-0- B	-0-	3077 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 53 RRCID -> 0233555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231												
08	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	1093	-0-	-47 B	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1080	-0-	-67 B	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	1010	-0-	-70 B	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	1064	-0-	-52 B	-0-	1064 3		N	-0-			-0-
01	1085 N	1044	-0-	-41 B	-0-	1044 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		B 54	RRCID ->	023556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	961 N	694	-0-	-267 B	-0-	694 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 3	N	-0-		-0-		
10	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3	N	-0-		-0-		
11	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3	N	-0-		-0-		
12	1333 N	1267	-0-	-66 B	-0-	1267 3	N	-0-		-0-		
01	1302 N	1226	-0-	-76 B	-0-	1226 3	N	-0-		-0-		
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 57	RRCID ->	023557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	1935 - 4840
08	3463 N	3463	-0-	-0- B	-0-	3463 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	3930 N	3371	-0-	-559 B	-0-	3371 3	N	-0-		-0-		
10	3596 N	3460	-0-	-136 B	-0-	3460 3	N	-0-		-0-		
11	3360 N	3257	-0-	-103 B	-0-	3257 3	N	-0-		-0-		
12	3472 N	2555	-0-	-917 B	-0-	2555 3	N	-0-		-0-		
01	3472 N	2338	-0-	-1134 B	-0-	2338 3	N	-0-		-0-		
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 59	RRCID ->	023559	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	1628 - 4763
08	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1080 N	990	-0-	-90 B	-0-	990 3	N	-0-		-0-		
10	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3	N	-0-		-0-		
11	1020 N	994	-0-	-26 B	-0-	994 3	N	-0-		-0-		
12	1023 N	1022	-0-	-1 B	-0-	1022 3	N	-0-		-0-		
01	1023 N	999	-0-	-24 B	-0-	999 3	N	-0-		-0-		
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 60	RRCID ->	023560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 61	RRCID ->	023561	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2038 - 5294
08	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	2430 N	2280	-0-	-150 B	-0-	2280 3	N	-0-		-0-		
10	2387 N	2275	-0-	-112 B	-0-	2275 3	N	-0-		-0-		
11	2220 N	2156	-0-	-64 B	-0-	2156 3	N	-0-		-0-		
12	2356 N	2219	-0-	-137 B	-0-	2219 3	N	-0-		-0-		
01	2263 N	2260	-0-	-3 B	-0-	2260 3	N	-0-		-0-		
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B 62	RRCID ->	023562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

-----											
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748											
MASTERTSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
MASTERTSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818											
08	1876 N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1892 N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892 3	N	-0-	-0-	
10	1953 N	1918	-0-	-35	B	-0-	1918 3	N	-0-	-0-	
11	1889 N	1889	-0-	-0-	B	-0-	1889 3	N	-0-	-0-	
12	1953 N	1928	-0-	-25	B	-0-	1928 3	N	-0-	-0-	
*01	1958 N	1958	-0-	-0-	B	-0-	1958 3	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
MASTERTSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097											
08	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543 3	N	-0-	-0-	
10	558 N	542	-0-	-16	B	-0-	542 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	505	-0-	-35	B	-0-	505 3	N	-0-	-0-	
12	558 N	516	-0-	-42	B	-0-	516 3	N	-0-	-0-	
*01	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529 3	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	3081 N	3081	-0-	-0-	B	-0-	3081 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3090 N	3000	-0-	-90	B	-0-	3000 3	N	-0-	-0-	
10	3131 N	3068	-0-	-63	B	-0-	3068 3	N	-0-	-0-	
11	2970 N	2768	-0-	-202	B	-0-	2768 3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	2775	-0-	-325	B	-0-	2775 3	N	-0-	-0-	
01	3069 N	2667	-0-	-402	B	-0-	2667 3	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 3	N	-0-	-0-	
10	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	179 3	N	-0-	-0-	
12	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	
01	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
MASTERTSON		WELL #: B 72		RRCID -> 023571	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2150	- 3971		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	793	-0-	-167 B	-0-	793	3	N	-0-	-0-
10	837 N	792	-0-	-45 B	-0-	792	3	N	-0-	-0-
11	780 N	764	-0-	-16 B	-0-	764	3	N	-0-	-0-
12	806 N	754	-0-	-52 B	-0-	754	3	N	-0-	-0-
01	806 N	743	-0-	-63 B	-0-	743	3	N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 73		RRCID -> 023572	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 2311	PERF. 1594	- 4785		
08	2139 N	1673	-0-	-466 B	-0-	1673	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3240 N	3196	-0-	-44 B	-0-	3196	3	N	-0-	-0-
10	3255 N	2209	-0-	-1046 B	-0-	2209	3	N	-0-	-0-
11	3677 N	3677	-0-	-0 B	-0-	3677	3	N	-0-	-0-
12	3884 N	3884	-0-	-0 B	-0-	3884	3	N	-0-	-0-
*01	3271 N	3271	-0-	-0 B	-0-	3271	3	N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 74		RRCID -> 023573	COMPL. DATE 07/31/2006	TOTAL DEPTH 3153	PERF. 1954	- 5109		
08	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1526	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3	N	-0-	-0-
10	1550 N	1509	-0-	-41 B	-0-	1509	3	N	-0-	-0-
11	1470 N	1415	-0-	-55 B	-0-	1415	3	N	-0-	-0-
12	1612 N	720	-0-	-892 B	-0-	720	3	N	-0-	-0-
01	1519 N	419	-0-	-1100 B	-0-	419	3	N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 77		RRCID -> 023574	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 1688	- 4780		
08	3871 N	3871	-0-	-0- B	-0-	3871	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3830 N	3830	-0-	-0- B	-0-	3830	3	N	-0-	-0-
10	4061 N	3836	-0-	-225 B	-0-	3836	3	N	-0-	-0-
11	3750 N	3654	-0-	-96 B	-0-	3654	3	N	-0-	-0-
12	3968 N	3721	-0-	-247 B	-0-	3721	3	N	-0-	-0-
01	3844 N	3467	-0-	-377 B	-0-	3467	3	N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 79		RRCID -> 023575	COMPL. DATE 06/14/2004	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 1934	- 5197		
08	4092 N	4092	-0-	-0- B	-0-	4092	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4320 N	3951	-0-	-369 B	-0-	3951	3	N	-0-	-0-
10	4061 N	3965	-0-	-96 B	-0-	3965	3	N	-0-	-0-
11	3960 N	3640	-0-	-320 B	-0-	3640	3	N	-0-	-0-
12	4092 N	3540	-0-	-552 B	-0-	3540	3	N	-0-	-0-
01	3968 N	3657	-0-	-311 B	-0-	3657	3	N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 80		RRCID -> 023576	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 2993	PERF. 1708	- 4438		
08	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2940 N	2575	-0-	-365 B	-0-	2575	3	N	-0-	-0-
10	2697 N	2619	-0-	-78 B	-0-	2619	3	N	-0-	-0-
11	2580 N	2467	-0-	-113 B	-0-	2467	3	N	-0-	-0-
12	2666 N	2384	-0-	-282 B	-0-	2384	3	N	-0-	-0-
01	2604 N	2264	-0-	-340 B	-0-	2264	3	N	-0-	-0-

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
08		4509 N	4509	-0-	-0- B	-0-	4509	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4198 N	4198	-0-	-0- B	-0-	4198	3	N	-0-			-0-
10		4397 N	4397	-0-	-0- B	-0-	4397	3	N	-0-			-0-
11		4350 N	3981	-0-	-369 B	-0-	3981	3	N	-0-			-0-
12		4340 N	4218	-0-	-122 B	-0-	4218	3	N	-0-			-0-
01		4402 N	4158	-0-	-244 B	-0-	4158	3	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763													
08		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3	N	-0-			-0-
10		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3	N	-0-			-0-
11		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3	N	-0-			-0-
12		651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3	N	-0-			-0-
01		651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733													
08		3165 N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3060 N	2990	-0-	-70 B	-0-	2990	3	N	-0-			-0-
10		2883 N	2814	-0-	-69 B	-0-	2814	3	N	-0-			-0-
11		3060 N	2769	-0-	-291 B	-0-	2769	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	2956	-0-	-144 B	-0-	2956	3	N	-0-			-0-
*01		2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	3	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		690 N	645	-0-	-45 B	-0-	645	3	N	-0-			-0-
10		682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3	N	-0-			-0-
11		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3	N	-0-			-0-
12		682 N	602	-0-	-80 B	-0-	602	3	N	-0-			-0-
01		651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576	3	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A													
08		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3	N	-0-			-0-
10		930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923	3	N	-0-			-0-
11		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3	N	-0-			-0-
12		930 N	890	-0-	-40 B	-0-	890	3	N	-0-			-0-
01		930 N	881	-0-	-49 B	-0-	881	3	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353												
08	2001 N	2001	-0-	-0-	B	-0-	2001 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	2190 N	1955	-0-	-235	B	-0-	1955 3	N	-0-			-0-
10	2046 N	1892	-0-	-154	B	-0-	1892 3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1854	-0-	-96	B	-0-	1854 3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1870	-0-	-145	B	-0-	1870 3	N	-0-			-0-
01	1891 N	1868	-0-	-23	B	-0-	1868 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045												
08	1843 N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	1920 N	1735	-0-	-185	B	-0-	1735 3	N	-0-			-0-
10	1798 N	1624	-0-	-174	B	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
11	1770 N	1651	-0-	-119	B	-0-	1651 3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1698	-0-	-100	B	-0-	1698 3	N	-0-			-0-
*01	1676 N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1001 N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	1020 N	1003	-0-	-17	B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	1017	-0-	-6	B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	961 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	985	-0-	-38	B	-0-	985 3	N	-0-			-0-
01	1023 N	989	-0-	-34	B	-0-	989 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	217 N	458	-0-	241	B	-1159	458 3	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-1159					
09	480 N	446	-0-	-34	B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
10	496 N	457	-0-	-39	B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
11	450 N	432	-0-	-18	B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
12	465 N	411	-0-	-54	B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
01	465 N	445	-0-	-20	B	-0-	445 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #: G 4		RRCID -> 023590	COMPL. DATE 02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	930 N	902	-0-	-28	B	-0-	902	3	N	-0-	-0-	
10	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3	N	-0-	-0-	
11	893 N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	3	N	-0-	-0-	
12	930 N	921	-0-	-9	B	-0-	921	3	N	-0-	-0-	
*01	1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	3	N	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: G 5		RRCID -> 023591	COMPL. DATE 10/17/2001	TOTAL DEPTH	2601	PERF. 1834 -	4963			
08	5252 N	5252	-0-	-0-	B	-0-	5252	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	5430 N	5122	-0-	-308	B	-0-	5122	3	N	-0-	-0-	
10	5629 N	5629	-0-	-0-	B	-0-	5629	3	N	-0-	-0-	
11	5983 N	5983	-0-	-0-	B	-0-	5983	3	N	-0-	-0-	
12	5820 N	5820	-0-	-0-	B	-0-	5820	3	N	-0-	-0-	
*01	5852 N	5852	-0-	-0-	B	-0-	5852	3	N	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: J 3		RRCID -> 023595	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2052 -	4536			
08	1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1260 N	1140	-0-	-120	B	-0-	1140	3	N	-0-	-0-	
10	1209 N	1112	-0-	-97	B	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	
11	1140 N	1106	-0-	-34	B	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	
12	1178 N	1131	-0-	-47	B	-0-	1131	3	N	-0-	-0-	
*01	1130 N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	3	N	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: J 4		RRCID -> 023596	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
10	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3	N	-0-	-0-	
11	330 N	297	-0-	-33	B	-0-	297	3	N	-0-	-0-	
12	341 N	285	-0-	-56	B	-0-	285	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	240	-0-	-101	B	-0-	240	3	N	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: J 5		RRCID -> 023597	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2267 -	5512			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #: J 6		RRCID -> 023598	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-543			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-				CANCELLED UNDERAGE ->	-543					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	



-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
10		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
12		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
01		217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980												
08		2170 N	2775	-0-	605 B	-2548	2775 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1902	CANCELLED UNDERAGE	->	-646					
09		2820 N	2629	-0-	-191 B	-1902	2629 3	N	-0-			-0-
10		2852 N	2674	-0-	-178 B	-1902	2674 3	N	-0-			-0-
11		2700 N	2529	-0-	-171 B	-1902	2529 3	N	-0-			-0-
12		2728 N	2312	-0-	-416 B	-1902	2312 3	N	-0-			-0-
01		2666 N	2287	-0-	-379 B	-1902	2287 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650												
08		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2220 N	2157	-0-	-63 B	-0-	2157 3	N	-0-			-0-
10		2201 N	2074	-0-	-127 B	-0-	2074 3	N	-0-			-0-
11		2160 N	1940	-0-	-220 B	-0-	1940 3	N	-0-			-0-
12		2232 N	2075	-0-	-157 B	-0-	2075 3	N	-0-			-0-
*01		2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146												
08		2480 N	3192	-0-	712 B	-1985	3192 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-1985					
09		3210 N	3111	-0-	-99 B	-0-	3111 3	N	-0-			-0-
10		3255 N	3196	-0-	-59 B	-0-	3196 3	N	-0-			-0-
11		3090 N	3068	-0-	-22 B	-0-	3068 3	N	-0-			-0-
12		3224 N	3003	-0-	-221 B	-0-	3003 3	N	-0-			-0-
01		3193 N	3126	-0-	-67 B	-0-	3126 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
READ		WELL #:	A	2	RRCID ->	023607	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1976 - 4975
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-			2124 3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-			2209 3				-0-
10	2170 N	2137	-0-	-33 B	-0-			2137 3				-0-
11	2070 N	1915	-0-	-155 B	-0-			1915 3				-0-
12	2294 N	1538	-0-	-756 B	-0-			1538 3				-0-
01	2139 N	1726	-0-	-413 B	-0-			1726 3				-0-
-----												
READ		WELL #:	A	3	RRCID ->	023608	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	2762	PERF.	2059 - 5029
08	7902 N	7902	-0-	-0- B	-0-			7902 3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	7830 N	7686	-0-	-144 B	-0-			7686 3				-0-
10	8153 N	7846	-0-	-307 B	-0-			7846 3				-0-
11	7650 N	7461	-0-	-189 B	-0-			7461 3				-0-
12	7959 N	7959	-0-	-0- B	-0-			7959 3				-0-
*01	7882 N	7882	-0-	-0- B	-0-			7882 3				-0-
-----												
READ		WELL #:	A	4	RRCID ->	023609	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	2066	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
-----												
READ		WELL #:	A	5	RRCID ->	023610	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	1937 - 5350
08	5762 N	5762	-0-	-0- B	-0-			5762 3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	6390 N	5471	-0-	-919 B	-0-			5471 3				-0-
10	5859 N	5553	-0-	-306 B	-0-			5553 3				-0-
11	5580 N	5238	-0-	-342 B	-0-			5238 3				-0-
12	5642 N	5291	-0-	-351 B	-0-			5291 3				-0-
01	5549 N	5362	-0-	-187 B	-0-			5362 3				-0-
-----												
READ		WELL #:	A	6	RRCID ->	023611	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	2686	PERF.	1851 - 4636
08	4572 N	4572	-0-	-0- B	-0-			4572 3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	4988 N	4988	-0-	-0- B	-0-			4988 3				-0-
10	4291 N	4291	-0-	-0- B	-0-			4291 3				-0-
11	4441 N	4441	-0-	-0- B	-0-			4441 3				-0-
12	5146 N	4088	-0-	-1058 B	-0-			4088 3				-0-
*01	4773 N	4773	-0-	-0- B	-0-			4773 3				-0-
-----												
READ		WELL #:	A	7	RRCID ->	023612	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2165 - 2825
08	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-			1353 3				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1380 N	1303	-0-	-77 B	-0-			1303 3				-0-
10	1395 N	1370	-0-	-25 B	-0-			1370 3				-0-
11	1320 N	1292	-0-	-28 B	-0-			1292 3				-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-			1362 3				-0-
*01	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-			1394 3				-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		2880 N	2852	-0-	-28 B	-0-	2852	3	N	-0-		-0-
10		2852 N	2782	-0-	-70 B	-0-	2782	3	N	-0-		-0-
11		2490 N	2453	-0-	-37 B	-0-	2453	3	N	-0-		-0-
12		2945 N	1850	-0-	-1095 B	-0-	1850	3	N	-0-		-0-
01		2790 N	2201	-0-	-589 B	-0-	2201	3	N	-0-		-0-
-----												
SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467												
08		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445	3	N	-0-		-0-
10		496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457	3	N	-0-		-0-
11		480 N	413	-0-	-67 B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
12		465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3	N	-0-		-0-
01		465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427	3	N	-0-		-0-
-----												
SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A												
08		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	N	-0-		-0-
10		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3	N	-0-		-0-
11		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3	N	-0-		-0-
12		744 N	709	-0-	-35 B	-0-	709	3	N	-0-		-0-
01		744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726	3	N	-0-		-0-
-----												
SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A												
08		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3	N	-0-		-0-
10		372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3	N	-0-		-0-
11		390 N	324	-0-	-66 B	-0-	324	3	N	-0-		-0-
12		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3	N	-0-		-0-
01		372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3	N	-0-		-0-
-----												
SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A												
08		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3	N	-0-		-0-
10		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3	N	-0-		-0-
11		270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3	N	-0-		-0-
12		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
01		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
-----												
SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1849 - 4291												
08		6424 N	6424	-0-	-0- B	-0-	6424	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		6540 N	6137	-0-	-403 B	-0-	6137	3	N	-0-		-0-
10		6716 N	6716	-0-	-0- B	-0-	6716	3	N	-0-		-0-
11		6463 N	6463	-0-	-0- B	-0-	6463	3	N	-0-		-0-
12		6355 N	5615	-0-	-740 B	-0-	5615	3	N	-0-		-0-
01		6727 N	6491	-0-	-236 B	-0-	6491	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
SNEED		WELL #:		A 3	RRCID ->	023623	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	2898	PERF.	1871 - 4689
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4071 N	4071	-0-	-0- B	-0-	4071 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4091 N	4091	-0-	-0- B	-0-	4091 3	N	-0-			-0-
10		4123 N	4031	-0-	-92 B	-0-	4031 3	N	-0-			-0-
11		3930 N	3602	-0-	-328 B	-0-	3602 3	N	-0-			-0-
12		4216 N	3492	-0-	-724 B	-0-	3492 3	N	-0-			-0-
01		4030 N	3577	-0-	-453 B	-0-	3577 3	N	-0-			-0-
-----												
SNEED		WELL #:		A 4	RRCID ->	023624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	310 1	746 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1140 N	985	-0-	-155 B	-0-	300 1	685 3	N	-0-		-0-
10		1116 N	974	-0-	-142 B	-0-	310 1	664 3	N	-0-		-0-
11		1020 N	903	-0-	-117 B	-0-	300 1	603 3	N	-0-		-0-
12		1023 N	992	-0-	-31 B	-0-	310 1	682 3	N	-0-		-0-
*01		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	310 1	764 3	N	-0-		-0-
-----												
SNEED		WELL #:		A 5	RRCID ->	023625	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2202 - 5343
08		6090 N	6090	-0-	-0- B	-0-	6090 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		6960 N	6642	-0-	-318 B	-0-	6642 3		N	-0-		-0-
10		6727 N	6457	-0-	-270 B	-0-	6457 3		N	-0-		-0-
11		6015 N	6015	-0-	-0- B	-0-	6015 3		N	-0-		-0-
12		6851 N	6157	-0-	-694 B	-0-	6157 3		N	-0-		-0-
01		6448 N	6278	-0-	-170 B	-0-	6278 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED		WELL #:		A 6	RRCID ->	023626	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795 3		N	-0-		-0-
10		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3		N	-0-		-0-
11		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
12		1860 N	991	-0-	-869 B	-0-	991 3		N	-0-		-0-
01		1488 N	262	-0-	-1226 B	-0-	262 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED		WELL #:		A 7	RRCID ->	023627	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	1906 - 4529
08		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3		N	-0-		-0-
10		1426 N	1420	-0-	-6 B	-0-	1420 3		N	-0-		-0-
11		1350 N	1340	-0-	-10 B	-0-	1340 3		N	-0-		-0-
12		1457 N	1391	-0-	-66 B	-0-	1391 3		N	-0-		-0-
01		1426 N	1379	-0-	-47 B	-0-	1379 3		N	-0-		-0-
-----												
SNEED		WELL #:		A 8	RRCID ->	023628	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1923 - 6204
08		4356 N	4356	-0-	-0- B	-0-	4356 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4265 N	4265	-0-	-0- B	-0-	4265 3		N	-0-		-0-
10		4340 N	2180	-0-	-2160 B	-0-	2180 3		N	-0-		-0-
11		7466 N	7466	-0-	-0- B	-0-	7466 3		N	-0-		-0-
12		6162 N	6162	-0-	-0- B	-0-	6162 3		N	-0-		-0-
*01		7182 N	7182	-0-	-0- B	-0-	7182 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
SNEED		WELL #: A 9		RRCID -> 023629	COMPL. DATE 02/20/2001	TOTAL DEPTH 2851	PERF. 1906	- 4886		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	3120 N	2647	-0-	-473 B	-0-	2647 3	N	-0-		-0-
10	4567 N	4567	-0-	-0- B	-0-	4567 3	N	-0-		-0-
11	6283 N	6283	-0-	-0- B	-0-	6283 3	N	-0-		-0-
12	5400 N	5400	-0-	-0- B	-0-	5400 3	N	-0-		-0-
*01	5633 N	5633	-0-	-0- B	-0-	5633 3	N	-0-		-0-
SNEED		WELL #: B 1		RRCID -> 023630	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318 3	N	-0-		-0-
10	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3	N	-0-		-0-
11	2250 N	1806	-0-	-444 B	-0-	1806 3	N	-0-		-0-
12	2387 N	1879	-0-	-508 B	-0-	1879 3	N	-0-		-0-
01	2263 N	2064	-0-	-199 B	-0-	2064 3	N	-0-		-0-
SNEED		WELL #: B 2		RRCID -> 023631	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 2381	PERF. 1995	- 5146		
08	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1650 N	1614	-0-	-36 B	-0-	1614 3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1543	-0-	-100 B	-0-	1543 3	N	-0-		-0-
11	1590 N	1449	-0-	-141 B	-0-	1449 3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1389	-0-	-285 B	-0-	1389 3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1345	-0-	-205 B	-0-	1345 3	N	-0-		-0-
SNEED		WELL #: B 3		RRCID -> 023632	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 1831	- 4994		
08	5091 N	5091	-0-	-0- B	-0-	5091 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	5130 N	4973	-0-	-157 B	-0-	4973 3	N	-0-		-0-
10	5107 N	5107	-0-	-0- B	-0-	5107 3	N	-0-		-0-
11	4920 N	4909	-0-	-11 B	-0-	4909 3	N	-0-		-0-
12	5146 N	5022	-0-	-124 B	-0-	5022 3	N	-0-		-0-
01	5115 N	5013	-0-	-102 B	-0-	5013 3	N	-0-		-0-
SNEED		WELL #: B 4		RRCID -> 023633	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1828	- 4381		
08	3836 N	3836	-0-	-0- B	-0-	3836 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	3795 N	3795	-0-	-0- B	-0-	3795 3	N	-0-		-0-
10	3999 N	3551	-0-	-448 B	-0-	3551 3	N	-0-		-0-
11	3720 N	3101	-0-	-619 B	-0-	3101 3	N	-0-		-0-
12	3937 N	3053	-0-	-884 B	-0-	3053 3	N	-0-		-0-
*01	3727 N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727 3	N	-0-		-0-
SNEED		WELL #: D 2		RRCID -> 023635	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2957	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SNEED WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2280 N	2211	-0-	-69 B	-0-	2211 3	N	-0-			-0-	
10	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295 3	N	-0-			-0-	
11	2250 N	2167	-0-	-83 B	-0-	2167 3	N	-0-			-0-	
12	2294 N	1872	-0-	-422 B	-0-	1872 3	N	-0-			-0-	
01	2294 N	2180	-0-	-114 B	-0-	2180 3	N	-0-			-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	4337 N	4337	-0-	-0- B	-0-	4337 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4440 N	4211	-0-	-229 B	-0-	4211 3	N	-0-			-0-	
10	4464 N	4307	-0-	-157 B	-0-	4307 3	N	-0-			-0-	
11	4200 N	3868	-0-	-332 B	-0-	3868 3	N	-0-			-0-	
12	4340 N	3957	-0-	-383 B	-0-	3957 3	N	-0-			-0-	
01	4309 N	4239	-0-	-70 B	-0-	4239 3	N	-0-			-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	3597 N	3597	-0-	-0- B	-0-	3597 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3570 N	3458	-0-	-112 B	-0-	3458 3	N	-0-			-0-	
10	3844 N	3512	-0-	-332 B	-0-	3512 3	N	-0-			-0-	
11	3480 N	3302	-0-	-178 B	-0-	3302 3	N	-0-			-0-	
12	3565 N	3262	-0-	-303 B	-0-	3262 3	N	-0-			-0-	
01	3503 N	3431	-0-	-72 B	-0-	3431 3	N	-0-			-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3	N	-0-			-0-	
10	1209 N	776	-0-	-433 B	-0-	776 3	N	-0-			-0-	
11	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-			-0-	
12	1054 N	1053	-0-	-1 B	-0-	1053 3	N	-0-			-0-	
*01	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3	N	-0-			-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3	N	-0-			-0-	
10	1457 N	1130	-0-	-327 B	-0-	1130 3	N	-0-			-0-	
11	1440 N	1421	-0-	-19 B	-0-	1421 3	N	-0-			-0-	
12	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3	N	-0-			-0-	
*01	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 3	N	-0-			-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	768	-0-	-192	B	-0-	768	3		N	-0-	-0-
10	868 N	740	-0-	-128	B	-0-	740	3		N	-0-	-0-
11	780 N	740	-0-	-40	B	-0-	740	3		N	-0-	-0-
12	806 N	727	-0-	-79	B	-0-	727	3		N	-0-	-0-
01	744 N	46	-0-	-698	B	-0-	46	3		N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	296	-0-	-64	B	-0-	296	3		N	-0-	-0-
10	341 N	282	-0-	-59	B	-0-	282	3		N	-0-	-0-
11	300 N	279	-0-	-21	B	-0-	279	3		N	-0-	-0-
12	310 N	276	-0-	-34	B	-0-	276	3		N	-0-	-0-
01	279 N	16	-0-	-263	B	-0-	16	3		N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	104	-0-	-16	B	-0-	104	3		N	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-	-0-
*01	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701												
08	2493 N	2493	-0-	-0-	B	-0-	2493	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2419 N	2419	-0-	-0-	B	-0-	2419	3		N	-0-	-0-
10	2480 N	2429	-0-	-51	B	-0-	2429	3		N	-0-	-0-
11	2400 N	2264	-0-	-136	B	-0-	2264	3		N	-0-	-0-
12	2511 N	2284	-0-	-227	B	-0-	2284	3		N	-0-	-0-
01	2418 N	2342	-0-	-76	B	-0-	2342	3		N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3		N	-0-	-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3		N	-0-	-0-
11	600 N	530	-0-	-70	B	-0-	530	3		N	-0-	-0-
12	589 N	514	-0-	-75	B	-0-	514	3		N	-0-	-0-
01	589 N	511	-0-	-78	B	-0-	511	3		N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1500 N	1461	-0-	-39 B	-0-	1461 3	N	-0-			-0-	
10	1550 N	1427	-0-	-123 B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-	
11	1410 N	1397	-0-	-13 B	-0-	1397 3	N	-0-			-0-	
12	1519 N	1441	-0-	-78 B	-0-	1441 3	N	-0-			-0-	
*01	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472												
08	4536 N	4536	-0-	-0- B	-0-	4536 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4479 N	4479	-0-	-0- B	-0-	4479 3	N	-0-			-0-	
10	4526 N	4298	-0-	-228 B	-0-	4298 3	N	-0-			-0-	
11	4380 N	2563	-0-	-1817 B	-0-	2563 3	N	-0-			-0-	
12	4619 N	4113	-0-	-506 B	-0-	4113 3	N	-0-			-0-	
01	4309 N	3912	-0-	-397 B	-0-	3912 3	N	-0-			-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-			-0-	
10	1426 N	1413	-0-	-13 B	-0-	1413 3	N	-0-			-0-	
11	1380 N	1378	-0-	-2 B	-0-	1378 3	N	-0-			-0-	
12	1426 N	1365	-0-	-61 B	-0-	1365 3	N	-0-			-0-	
*01	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 3	N	-0-			-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2820 N	2719	-0-	-101 B	-0-	2719 3	N	-0-			-0-	
10	2852 N	2763	-0-	-89 B	-0-	2763 3	N	-0-			-0-	
11	2700 N	2637	-0-	-63 B	-0-	2637 3	N	-0-			-0-	
12	2821 N	2635	-0-	-186 B	-0-	2635 3	N	-0-			-0-	
01	2759 N	2745	-0-	-14 B	-0-	2745 3	N	-0-			-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810												
08	3000 N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2958 N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958 3	N	-0-			-0-	
10	3007 N	2994	-0-	-13 B	-0-	2994 3	N	-0-			-0-	
11	2910 N	2846	-0-	-64 B	-0-	2846 3	N	-0-			-0-	
12	3069 N	2667	-0-	-402 B	-0-	2667 3	N	-0-			-0-	
01	3007 N	2958	-0-	-49 B	-0-	2958 3	N	-0-			-0-	



PANHANDLE, WEST										CNTY: POTTER									
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.																			
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED																			
//CONT.// 665748																			
WARWICK										WELL #: A 2									
RRCID -> 023658										COMPL. DATE 05/01/1973									
TOTAL DEPTH N/A										PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-				
WARWICK										WELL #: A 3		RRCID -> 023659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2152 - 2705	
08	341 N	316	-0-	-25	B	-0-		316	3	N	-0-				-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	360 N	336	-0-	-24	B	-0-		336	3	N	-0-				-0-				
10	372 N	333	-0-	-39	B	-0-		333	3	N	-0-				-0-				
11	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-		316	3	N	-0-				-0-				
12	341 N	326	-0-	-15	B	-0-		326	3	N	-0-				-0-				
01	341 N	201	-0-	-140	B	-0-		201	3	N	-0-				-0-				
WARWICK										WELL #: A 5		RRCID -> 023661		COMPL. DATE 12/13/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1571 N	1571	-0-	-0-	B	-0-		1571	3	N	-0-				-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1524 N	1524	-0-	-0-	B	-0-		1524	3	N	-0-				-0-				
10	1552 N	1552	-0-	-0-	B	-0-		1552	3	N	-0-				-0-				
11	1530 N	1470	-0-	-60	B	-0-		1470	3	N	-0-				-0-				
12	1581 N	1387	-0-	-194	B	-0-		1387	3	N	-0-				-0-				
01	1550 N	1334	-0-	-216	B	-0-		1334	3	N	-0-				-0-				
BIVINS										WELL #: A165		RRCID -> 033025		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	2294 N	1851	-0-	-443	B	-0-		1851	3	N	-0-				-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2610 N	-0-	-0-	-2610	B	-0-				N	-0-				-0-				
10	2666 N	34	-0-	-2632	B	-0-		34	3	N	-0-				-0-				
11	1800 N	256	-0-	-1544	B	-0-		256	3	N	-0-				-0-				
12	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-		277	3	N	-0-				-0-				
*01	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-		260	3	N	-0-				-0-				
BIVINS										WELL #: A166		RRCID -> 033026		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 2495		PERF. 1707 - 4868	
08	3865 N	3865	-0-	-0-	B	-0-		3865	3	N	-0-				-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3900 N	3604	-0-	-296	B	-0-		3604	3	N	-0-				-0-				
10	3875 N	3860	-0-	-15	B	-0-		3860	3	N	-0-				-0-				
11	3750 N	3673	-0-	-77	B	-0-		3673	3	N	-0-				-0-				
12	3790 N	3790	-0-	-0-	B	-0-		3790	3	N	-0-				-0-				
01	3875 N	3600	-0-	-275	B	-0-		3600	3	N	-0-				-0-				
MASTERSON										WELL #: B 93		RRCID -> 033397		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 1912		PERF. 1876 - 5122	
08	2328 N	2328	-0-	-0-	B	-0-		2328	3	N	-0-				-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2654 N	2654	-0-	-0-	B	-0-		2654	3	N	-0-				-0-				
10	2682 N	2682	-0-	-0-	B	-0-		2682	3	N	-0-				-0-				
11	2469 N	2469	-0-	-0-	B	-0-		2469	3	N	-0-				-0-				
12	2728 N	1943	-0-	-785	B	-0-		1943	3	N	-0-				-0-				
01	2697 N	2253	-0-	-444	B	-0-		2253	3	N	-0-				-0-				

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		870 N	793	-0-	-77 B	-0-	793 3		N	-0-			-0-
10		868 N	805	-0-	-63 B	-0-	805 3		N	-0-			-0-
11		810 N	767	-0-	-43 B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
12		806 N	773	-0-	-33 B	-0-	773 3		N	-0-			-0-
01		806 N	750	-0-	-56 B	-0-	750 3		N	-0-			-0-
-----													
BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896													
-----													
08		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2550 N	2465	-0-	-85 B	-0-	2465 3		N	-0-			-0-
10		2666 N	2427	-0-	-239 B	-0-	2427 3		N	-0-			-0-
11		2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253 3		N	-0-			-0-
12		2542 N	2243	-0-	-299 B	-0-	2243 3		N	-0-			-0-
01		2418 N	2213	-0-	-205 B	-0-	2213 3		N	-0-			-0-
-----													
WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840													
-----													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616													
-----													
08		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1860 N	1815	-0-	-45 B	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
10		1891 N	1824	-0-	-67 B	-0-	1824 3		N	-0-			-0-
11		1830 N	1697	-0-	-133 B	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
12		1891 N	1695	-0-	-196 B	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
01		1829 N	1691	-0-	-138 B	-0-	1691 3		N	-0-			-0-
-----													
POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607													
-----													
08		465 N	165	-0-	-300 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3		N	-0-			-0-
10		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3		N	-0-			-0-
11		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
12		651 N	443	-0-	-208 B	-0-	443 3		N	-0-			-0-
01		558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466 3		N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540													
-----													
08		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1560 N	1462	-0-	-98 B	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
10		1581 N	1438	-0-	-143 B	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
11		1470 N	1254	-0-	-216 B	-0-	1254 3		N	-0-			-0-
12		1519 N	1361	-0-	-158 B	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
01		1426 N	1345	-0-	-81 B	-0-	1345 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #:		A168	RRCID ->	043549	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2884	PERF.	1885 - 5056
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	5206 N	5206	-0-	-0- B	-0-	5206 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5364 N	5364	-0-	-0- B	-0-	5364 3	N	-0-		-0-		
10	5363 N	5282	-0-	-81 B	-0-	5282 3	N	-0-		-0-		
11	5040 N	5016	-0-	-24 B	-0-	5016 3	N	-0-		-0-		
12	5549 N	5054	-0-	-495 B	-0-	5054 3	N	-0-		-0-		
01	5270 N	4902	-0-	-368 B	-0-	4902 3	N	-0-		-0-		
-----												
ALLISON		WELL #:		A 2	RRCID ->	043626	COMPL. DATE	07/25/1967	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	2227 - 2843
08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-		-0-		
10	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 3	N	-0-		-0-		
11	570 N	437	-0-	-133 B	-0-	437 3	N	-0-		-0-		
12	589 N	474	-0-	-115 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-		
01	527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468 3	N	-0-		-0-		
-----												
WARRICK		WELL #:		A 7	RRCID ->	045821	COMPL. DATE	02/03/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2368 - 2629
08	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685 3	N	-0-		-0-		
10	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-		-0-		
11	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 3	N	-0-		-0-		
12	713 N	605	-0-	-108 B	-0-	605 3	N	-0-		-0-		
01	682 N	624	-0-	-58 B	-0-	624 3	N	-0-		-0-		
-----												
KILGORE		WELL #:		A 17	RRCID ->	046912	COMPL. DATE	05/28/1969	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	2925 - 3574
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2015 - P/A 09/28/15												
-----												
READ		WELL #:		A 8	RRCID ->	049088	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	1895 - 5134
08	3845 N	3845	-0-	-0- B	-0-	3845 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3870 N	3717	-0-	-153 B	-0-	3717 3	N	-0-		-0-		
10	3906 N	3787	-0-	-119 B	-0-	3787 3	N	-0-		-0-		
11	3720 N	3483	-0-	-237 B	-0-	3483 3	N	-0-		-0-		
12	3844 N	3684	-0-	-160 B	-0-	3684 3	N	-0-		-0-		
01	3782 N	3667	-0-	-115 B	-0-	3667 3	N	-0-		-0-		
-----												
SNEED		WELL #:		A 10	RRCID ->	049089	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	1971 - 4285
08	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 3	N	-0-		-0-		
10	2046 N	1896	-0-	-150 B	-0-	1896 3	N	-0-		-0-		
11	1890 N	1704	-0-	-186 B	-0-	1704 3	N	-0-		-0-		
12	2046 N	1459	-0-	-587 B	-0-	1459 3	N	-0-		-0-		
01	1891 N	1679	-0-	-212 B	-0-	1679 3	N	-0-		-0-		

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1080 N	984	-0-	-96 B	-0-	984 3		N	-0-			-0-
10		1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	984 3		N	-0-			-0-
11		960 N	943	-0-	-17 B	-0-	943 3		N	-0-			-0-
12		1023 N	981	-0-	-42 B	-0-	981 3		N	-0-			-0-
01		992 N	982	-0-	-10 B	-0-	982 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963													
08		1798 N	3327	-0-	1529 B	-3091	3327 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-248	CANCELLED UNDERAGE ->		-2843						
09		3510 N	3331	-0-	-179 B	-248	3331 3		N	-0-			-0-
10		3441 N	3464	-0-	23 B	-225	3464 3		N	-0-			-0-
11		3210 N	3326	-0-	116 B	-109	3326 3		N	-0-			-0-
12		3441 N	3387	-0-	-54 B	-109	3387 3		N	-0-			-0-
01		3472 N	3318	-0-	-154 B	-109	3318 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593													
08		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293 3		N	-0-			-0-
10		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
11		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
12		310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
*01		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100													
08		2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449 3		N	-0-			-0-
10		2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434 3		N	-0-			-0-
11		2280 N	2270	-0-	-10 B	-0-	2270 3		N	-0-			-0-
12		2542 N	2215	-0-	-327 B	-0-	2215 3		N	-0-			-0-
01		2449 N	2216	-0-	-233 B	-0-	2216 3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420													
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		279 N	168	-0-	-111 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	331	-0-	-89 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
10		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
11		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
12		341 N	54	-0-	-287 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-
*01		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078												
08		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
10		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
11		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
12		496 N	397	-0-	-99 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
01		527 N	253	-0-	-274 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
-----												
SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325												
08		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
10		310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
11		270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
12		310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
*01		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
-----												
KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384												
08		279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
10		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
11		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
12		372 N	315	-0-	-57 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
01		341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
-----												
FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556												
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

-----																				
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																				
CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
-----																				
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-														
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
-----																				
MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563																				
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-														
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO	RPT					-0-
-----																				
MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237																				
08	1556	N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556	3				N	-0-						-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-														
09	1680	N	1555	-0-	-125	B	-0-	1555	3				N	-0-						-0-
10	1643	N	1593	-0-	-50	B	-0-	1593	3				N	-0-						-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1539	3				N	-0-						-0-
12	1612	N	1514	-0-	-98	B	-0-	1514	3				N	-0-						-0-
01	1581	N	1491	-0-	-90	B	-0-	1491	3				N	-0-						-0-
-----																				
KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015																				
08	3379	N	3132	-0-	-247	B	-0-	3132	3				N	-0-						-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-														
09	5756	N	5756	-0-	-0-	B	-0-	5756	3				N	-0-						-0-
10	5283	N	5283	-0-	-0-	B	-0-	5283	3				N	-0-						-0-
11	4912	N	4912	-0-	-0-	B	-0-	4912	3				N	-0-						-0-
12	5952	N	4617	-0-	-1335	B	-0-	4617	3				N	-0-						-0-
01	5270	N	4777	-0-	-493	B	-0-	4777	3				N	-0-						-0-
-----																				
CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614																				
08	1655	N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	3				N	-0-						-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-														
09	1650	N	1607	-0-	-43	B	-0-	1607	3				N	-0-						-0-
10	1674	N	1607	-0-	-67	B	-0-	1607	3				N	-0-						-0-
11	1590	N	1582	-0-	-8	B	-0-	1582	3				N	-0-						-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	3				N	-0-						-0-
*01	1684	N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	3				N	-0-						-0-
-----																				
BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082																				
08	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3				N	-0-						-0-
09	01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-														
09	750	N	716	-0-	-34	B	-0-	716	3				N	-0-						-0-
10	744	N	738	-0-	-6	B	-0-	738	3				N	-0-						-0-
11	720	N	675	-0-	-45	B	-0-	675	3				N	-0-						-0-
12	744	N	700	-0-	-44	B	-0-	700	3				N	-0-						-0-
01	744	N	699	-0-	-45	B	-0-	699	3				N	-0-						-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		B101	RRCID ->	061566	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2031 - 2357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566 3	N	-0-			-0-	
10	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577 3	N	-0-			-0-	
11	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553 3	N	-0-			-0-	
12	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-	
01	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-	
-----												
LUBBERSTEDT		WELL #:		A 2	RRCID ->	062440	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	2398 - 3415
08	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	480 N	471	-0-	-9 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-	
10	558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-	
11	510 N	453	-0-	-57 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-	
12	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-	
01	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A177	RRCID ->	062443	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	3207 - 3364
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A178	RRCID ->	068110	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2436 - 4852
08	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1140 N	1105	-0-	-35 B	-0-	1105 3	N	-0-			-0-	
10	1116 N	1056	-0-	-60 B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-	
11	1050 N	960	-0-	-90 B	-0-	960 3	N	-0-			-0-	
12	1147 N	976	-0-	-171 B	-0-	976 3	N	-0-			-0-	
*01	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-	
-----												
BIVINS		WELL #:		A179	RRCID ->	068111	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	2899	PERF.	2387 - 2833
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2929 - 3254
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		810 N	775	-0-	-35 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-
10		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3	N	-0-			-0-
11		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
12		806 N	746	-0-	-60 B	-0-	746 3	N	-0-			-0-
01		775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
-----												
BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888												
08		2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2082 N	379	-0-	-1703 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
10		2232 N	2190	-0-	-42 B	-0-	2190 3	N	-0-			-0-
11		2070 N	2001	-0-	-69 B	-0-	2001 3	N	-0-			-0-
12		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3	N	-0-			-0-
01		1873 N	1859	-0-	-14 B	-0-	1859 3	N	-0-			-0-
-----												
KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647												
08		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2100 N	2028	-0-	-72 B	-0-	2028 3	N	-0-			-0-
10		2170 N	1997	-0-	-173 B	-0-	1997 3	N	-0-			-0-
11		2040 N	1946	-0-	-94 B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-
12		2108 N	1929	-0-	-179 B	-0-	1929 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1736	-0-	-248 B	-0-	1736 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088												
08		1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1830 N	1766	-0-	-64 B	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
10		1829 N	1755	-0-	-74 B	-0-	1755 3	N	-0-			-0-
11		1770 N	1690	-0-	-80 B	-0-	1690 3	N	-0-			-0-
12		1829 N	1665	-0-	-164 B	-0-	1665 3	N	-0-			-0-
01		1767 N	1477	-0-	-290 B	-0-	1477 3	N	-0-			-0-
-----												
KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936												
08		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2010 N	1845	-0-	-165 B	-0-	1845 3	N	-0-			-0-
10		1953 N	1772	-0-	-181 B	-0-	1772 3	N	-0-			-0-
11		1860 N	1680	-0-	-180 B	-0-	1680 3	N	-0-			-0-
12		1922 N	1704	-0-	-218 B	-0-	1704 3	N	-0-			-0-
01		1767 N	1747	-0-	-20 B	-0-	1747 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055												
08		2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	372 1	N	-0-	2315 3		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2640 N	2476	-0-	-164 B	-0-	360 1	N	-0-	2116 3		-0-
10		2790 N	2610	-0-	-180 B	-0-	372 1	N	-0-	2238 3		-0-
11		2610 N	2071	-0-	-539 B	-0-	360 1	N	-0-	1711 3		-0-
12		2573 N	1784	-0-	-789 B	-0-	372 1	N	-0-	1412 3		-0-
01		2604 N	2584	-0-	-20 B	-0-	372 1	N	-0-	2212 3		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS				WELL #: 182 A	RRCID -> 118895	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3130	- 3400		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON				WELL #: 40 A	RRCID -> 119172	COMPL. DATE 10/09/1985	TOTAL DEPTH 3046	PERF. 2415	- 3037		
08	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	169	-0-	-11	B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
10	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
11	180 N	162	-0-	-18	B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
12	186 N	148	-0-	-38	B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
01	186 N	127	-0-	-59	B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
-----											
MASTERTSON				WELL #: 10 J	RRCID -> 119173	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2045	- 4902		
08	1069 N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069 3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1170 N	1040	-0-	-130	B	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1018	-0-	-129	B	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	1017	-0-	-3	B	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1005	-0-	-80	B	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
*01	1025 N	1025	-0-	-0-	B	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS				WELL #: A185	RRCID -> 141198	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 2972	PERF. 2182	- 5415		
08	2013 N	2013	-0-	-0-	B	-0-	2013 3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1980 N	1944	-0-	-36	B	-0-	1944 3	N	-0-		-0-
10	2046 N	1997	-0-	-49	B	-0-	1997 3	N	-0-		-0-
11	1950 N	1908	-0-	-42	B	-0-	1908 3	N	-0-		-0-
12	2015 N	1956	-0-	-59	B	-0-	1956 3	N	-0-		-0-
01	1984 N	1912	-0-	-72	B	-0-	1912 3	N	-0-		-0-
-----											
CRAWFORD				WELL #: C4	RRCID -> 141215	COMPL. DATE 03/10/1992	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 2413	- 3442		
08	2940 N	2940	-0-	-0-	B	-0-	2940 3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2828 N	2828	-0-	-0-	B	-0-	2828 3	N	-0-		-0-
10	2914 N	2794	-0-	-120	B	-0-	2794 3	N	-0-		-0-
11	2850 N	2664	-0-	-186	B	-0-	2664 3	N	-0-		-0-
12	2914 N	2608	-0-	-306	B	-0-	2608 3	N	-0-		-0-
*01	2915 N	2915	-0-	-0-	B	-0-	2915 3	N	-0-		-0-
-----											
CRAWFORD				WELL #: B3	RRCID -> 141218	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 2176	- 5448		
08	3022 N	3022	-0-	-0-	B	-0-	3022 3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3060 N	2908	-0-	-152	B	-0-	2908 3	N	-0-		-0-
10	3069 N	2770	-0-	-299	B	-0-	2770 3	N	-0-		-0-
11	2910 N	2892	-0-	-18	B	-0-	2892 3	N	-0-		-0-
12	3007 N	2730	-0-	-277	B	-0-	2730 3	N	-0-		-0-
*01	2898 N	2898	-0-	-0-	B	-0-	2898 3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489	3	N	-0-		-0-	
11	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464	3	N	-0-		-0-	
12	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	3	N	-0-		-0-	
*01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3	N	-0-		-0-	
-----												
SNEED WELL #: 11-A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 1994 - 4505												
08	3635 N	3635	-0-	-0- B	-0-	3635	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3646 N	3646	-0-	-0- B	-0-	3646	3	N	-0-		-0-	
10	3689 N	3633	-0-	-56 B	-0-	3633	3	N	-0-		-0-	
11	3510 N	3188	-0-	-322 B	-0-	3188	3	N	-0-		-0-	
12	3782 N	3129	-0-	-653 B	-0-	3129	3	N	-0-		-0-	
01	3627 N	3173	-0-	-454 B	-0-	3173	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351												
08	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3	N	-0-		-0-	
10	1736 N	1701	-0-	-35 B	-0-	1701	3	N	-0-		-0-	
11	1680 N	1628	-0-	-52 B	-0-	1628	3	N	-0-		-0-	
12	1736 N	1630	-0-	-106 B	-0-	1630	3	N	-0-		-0-	
01	1705 N	1675	-0-	-30 B	-0-	1675	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000												
08	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3	N	-0-		-0-	
10	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3	N	-0-		-0-	
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3	N	-0-		-0-	
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3	N	-0-		-0-	
01	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3	N	-0-		-0-	
-----												
BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873												
08	4042 N	4042	-0-	-0- B	-0-	4042	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	4020 N	3952	-0-	-68 B	-0-	3952	3	N	-0-		-0-	
10	4123 N	4030	-0-	-93 B	-0-	4030	3	N	-0-		-0-	
11	3900 N	3877	-0-	-23 B	-0-	3877	3	N	-0-		-0-	
12	4092 N	3976	-0-	-116 B	-0-	3976	3	N	-0-		-0-	
01	4030 N	3898	-0-	-132 B	-0-	3898	3	N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
08	4254 N	4254	-0-	-0- B	-0-		-0-	4254 3	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	4200 N	4083	-0-	-117 B	-0-		-0-	4083 3	-0-			
10	4247 N	4121	-0-	-126 B	-0-		-0-	4121 3	-0-			
11	4110 N	3963	-0-	-147 B	-0-		-0-	3963 3	-0-			
12	4216 N	4084	-0-	-132 B	-0-		-0-	4084 3	-0-			
01	4123 N	4026	-0-	-97 B	-0-		-0-	4026 3	-0-			
-----												
SNEED WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075												
08	3602 N	3602	-0-	-0- B	-0-		-0-	3602 3	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3570 N	3522	-0-	-48 B	-0-		-0-	3522 3	-0-			
10	3534 N	3451	-0-	-83 B	-0-		-0-	3451 3	-0-			
11	3480 N	2994	-0-	-486 B	-0-		-0-	2994 3	-0-			
12	3627 N	2716	-0-	-911 B	-0-		-0-	2716 3	-0-			
01	3441 N	2879	-0-	-562 B	-0-		-0-	2879 3	-0-			
-----												
BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131												
08	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-		-0-	1152 3	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1260 N	1106	-0-	-154 B	-0-		-0-	1106 3	-0-			
10	1209 N	967	-0-	-242 B	-0-		-0-	967 3	-0-			
11	1110 N	1056	-0-	-54 B	-0-		-0-	1056 3	-0-			
12	1147 N	1139	-0-	-8 B	-0-		-0-	1139 3	-0-			
*01	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-		-0-	1143 3	-0-			
-----												
THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403												
08	3807 N	3807	-0-	-0- B	-0-		-0-	3807 3	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3900 N	3713	-0-	-187 B	-0-		-0-	3713 3	-0-			
10	3999 N	3657	-0-	-342 B	-0-		-0-	3657 3	-0-			
11	3690 N	3393	-0-	-297 B	-0-		-0-	3393 3	-0-			
12	3844 N	3079	-0-	-765 B	-0-		-0-	3079 3	-0-			
*01	3686 N	3686	-0-	-0- B	-0-		-0-	3686 3	-0-			
-----												
MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823												
08	774 N	774	-0-	-0- B	-0-		-0-	774 3	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-		-0-	758 3	-0-			
10	787 N	787	-0-	-0- B	-0-		-0-	787 3	-0-			
11	751 N	751	-0-	-0- B	-0-		-0-	751 3	-0-			
12	775 N	687	-0-	-88 B	-0-		-0-	687 3	-0-			
01	775 N	634	-0-	-141 B	-0-		-0-	634 3	-0-			
-----												
BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414												
08	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-		-0-	1379 3	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-		-0-	1486 3	-0-			
10	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-		-0-	1376 3	-0-			
11	1320 N	1284	-0-	-36 B	-0-		-0-	1284 3	-0-			
12	1550 N	1240	-0-	-310 B	-0-		-0-	1240 3	-0-			
01	1364 N	1163	-0-	-201 B	-0-		-0-	1163 3	-0-			

-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1680 N	1577	-0-	-103 B	-0-	1577 3		N	-0-			-0-
10		1643 N	1583	-0-	-60 B	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
11		1620 N	1495	-0-	-125 B	-0-	1495 3		N	-0-			-0-
12		1643 N	1537	-0-	-106 B	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
01		1581 N	1526	-0-	-55 B	-0-	1526 3		N	-0-			-0-
-----													
SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882													
08		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		480 N	222	-0-	-258 B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
10		496 N	216	-0-	-280 B	-0-	216 3		N	-0-			-0-
11		480 N	193	-0-	-287 B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
12		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
01		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724													
08		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		720 N	708	-0-	-12 B	-0-	708 3		N	-0-			-0-
10		744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
11		690 N	677	-0-	-13 B	-0-	677 3		N	-0-			-0-
12		744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714 3		N	-0-			-0-
01		713 N	627	-0-	-86 B	-0-	627 3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758													
08		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		720 N	693	-0-	-27 B	-0-	693 3		N	-0-			-0-
10		713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 3		N	-0-			-0-
11		690 N	550	-0-	-140 B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
12		713 N	549	-0-	-164 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
01		713 N	519	-0-	-194 B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
-----													
FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865													
08		3648 N	3648	-0-	-0- B	-0-	3648 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3513 N	3513	-0-	-0- B	-0-	3513 3		N	-0-			-0-
10		3505 N	3505	-0-	-0- B	-0-	3505 3		N	-0-			-0-
11		3540 N	3303	-0-	-237 B	-0-	3303 3		N	-0-			-0-
12		3627 N	3161	-0-	-466 B	-0-	3161 3		N	-0-			-0-
01		3503 N	3148	-0-	-355 B	-0-	3148 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
FEE		WELL #:		A 7	RRCID ->	149706	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 2080 - 2984
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 3	N	-0-		-0-	
10	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3	N	-0-		-0-	
11	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 3	N	-0-		-0-	
12	1891 N	1736	-0-	-155 B	-0-	1736 3	N	-0-		-0-	
01	1891 N	1704	-0-	-187 B	-0-	1704 3	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON -B-		WELL #:		108	RRCID ->	149713	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1695 - 3784
08	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079 3	N	-0-		-0-	
10	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3	N	-0-		-0-	
11	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3	N	-0-		-0-	
12	2139 N	1933	-0-	-206 B	-0-	1933 3	N	-0-		-0-	
01	2170 N	1917	-0-	-253 B	-0-	1917 3	N	-0-		-0-	
-----											
CRAWFORD		WELL #:		B 4	RRCID ->	150014	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2087 - 5281
08	2928 N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3030 N	2867	-0-	-163 B	-0-	2867 3	N	-0-		-0-	
10	3007 N	2981	-0-	-26 B	-0-	2981 3	N	-0-		-0-	
11	2820 N	2499	-0-	-321 B	-0-	2499 3	N	-0-		-0-	
12	2976 N	2856	-0-	-120 B	-0-	2856 3	N	-0-		-0-	
*01	3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063 3	N	-0-		-0-	
-----											
SANFORD		WELL #:		A 11	RRCID ->	150082	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2174 - 4224
08	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1920 N	1756	-0-	-164 B	-0-	1756 3	N	-0-		-0-	
10	1891 N	1783	-0-	-108 B	-0-	1783 3	N	-0-		-0-	
11	1890 N	1557	-0-	-333 B	-0-	1557 3	N	-0-		-0-	
12	1829 N	1690	-0-	-139 B	-0-	1690 3	N	-0-		-0-	
01	1798 N	1715	-0-	-83 B	-0-	1715 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		A193	RRCID ->	150196	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2123 - 4414
08	4799 N	4799	-0-	-0- B	-0-	4799 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4920 N	4920	-0-	-0- B	-0-	4920 3	N	-0-		-0-	
10	5053 N	3383	-0-	-1670 B	-0-	3383 3	N	-0-		-0-	
11	4650 N	3963	-0-	-687 B	-0-	3963 3	N	-0-		-0-	
12	5084 N	3858	-0-	-1226 B	-0-	3858 3	N	-0-		-0-	
*01	3803 N	3803	-0-	-0- B	-0-	3803 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		A195	RRCID ->	150434	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2366 - 5500
08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-		-0-	
10	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	167	-0-	-103 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-	
12	713 N	74	-0-	-639 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-	
01	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
KILLGORE		WELL #: A 22		RRCID -> 150493	COMPL. DATE 07/27/1994	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 2600	-		3421		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
10		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
11		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
12		527 N	393	-0-	-134 B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
01		465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A192		RRCID -> 150494	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 2338	-		5604		
08		2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2430 N	2365	-0-	-65 B	-0-	2365 3	N	-0-			-0-
10		2449 N	2387	-0-	-62 B	-0-	2387 3	N	-0-			-0-
11		2340 N	2273	-0-	-67 B	-0-	2273 3	N	-0-			-0-
12		2449 N	2321	-0-	-128 B	-0-	2321 3	N	-0-			-0-
01		2387 N	2266	-0-	-121 B	-0-	2266 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A194		RRCID -> 150769	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 3358	PERF. 2263	-		5439		
08		2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2190 N	2093	-0-	-97 B	-0-	2093 3	N	-0-			-0-
10		2139 N	2112	-0-	-27 B	-0-	2112 3	N	-0-			-0-
11		2100 N	2005	-0-	-95 B	-0-	2005 3	N	-0-			-0-
12		2170 N	1963	-0-	-207 B	-0-	1963 3	N	-0-			-0-
01		2108 N	2030	-0-	-78 B	-0-	2030 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #: B110		RRCID -> 150929	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 2951	PERF. 1786	-		4412		
08		4800 N	4800	-0-	-0- B	-0-	4800 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5096 N	5096	-0-	-0- B	-0-	5096 3	N	-0-			-0-
10		5208 N	5050	-0-	-158 B	-0-	5050 3	N	-0-			-0-
11		4749 N	4749	-0-	-0- B	-0-	4749 3	N	-0-			-0-
12		5270 N	4722	-0-	-548 B	-0-	4722 3	N	-0-			-0-
01		5053 N	4699	-0-	-354 B	-0-	4699 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: B 7		RRCID -> 152742	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 2913	PERF. 1925	-		2913		
08		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		690 N	681	-0-	-9 B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
10		713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
11		690 N	652	-0-	-38 B	-0-	652 3	N	-0-			-0-
12		713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
01		682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662 3	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: A 8		RRCID -> 154095	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 3187	PERF. 2104	-		5315		
08		3271 N	3271	-0-	-0- B	-0-	3271 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3300 N	3154	-0-	-146 B	-0-	3154 3	N	-0-			-0-
10		3441 N	3056	-0-	-385 B	-0-	3056 3	N	-0-			-0-
11		3180 N	2616	-0-	-564 B	-0-	2616 3	N	-0-			-0-
12		3255 N	2781	-0-	-474 B	-0-	2781 3	N	-0-			-0-
01		3069 N	2861	-0-	-208 B	-0-	2861 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1470 N	1414	-0-	-56 B	-0-	1414	3			N	-0-
10		1457 N	1443	-0-	-14 B	-0-	1443	3			N	-0-
11		1410 N	1358	-0-	-52 B	-0-	1358	3			N	-0-
12		1457 N	1325	-0-	-132 B	-0-	1325	3			N	-0-
01		1457 N	1358	-0-	-99 B	-0-	1358	3			N	-0-
-----												
WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501												
08		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-
10		1054 N	1018	-0-	-36 B	-0-	1018	3			N	-0-
11		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3			N	-0-
12		1054 N	957	-0-	-97 B	-0-	957	3			N	-0-
01		1023 N	944	-0-	-79 B	-0-	944	3			N	-0-
-----												
BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595												
08		3871 N	3871	-0-	-0- B	-0-	3871	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4230 N	3689	-0-	-541 B	-0-	3689	3			N	-0-
10		4120 N	4120	-0-	-0- B	-0-	4120	3			N	-0-
11		3862 N	3862	-0-	-0- B	-0-	3862	3			N	-0-
12		3862 N	3862	-0-	-0- B	-0-	3862	3			N	-0-
01		4123 N	3951	-0-	-172 B	-0-	3951	3			N	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397												
08		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3			N	-0-
10		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-
11		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-
12		1302 N	1156	-0-	-146 B	-0-	1156	3			N	-0-
01		1240 N	1210	-0-	-30 B	-0-	1210	3			N	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
-----												
COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467												
08		2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2370 N	2223	-0-	-147 B	-0-	2223	3			N	-0-
10		2294 N	2284	-0-	-10 B	-0-	2284	3			N	-0-
11		2280 N	2196	-0-	-84 B	-0-	2196	3			N	-0-
12		2294 N	2255	-0-	-39 B	-0-	2255	3			N	-0-
*01		2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #:		A196	RRCID ->	155524	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 2200 - 3191
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
READ		WELL #:		A 9	RRCID ->	155645	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	3096	PERF. 1845 - 4559
08	1226 N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1350 N	1220	-0-	-130	B	-0-	1220	3			-0-
10	1302 N	1206	-0-	-96	B	-0-	1206	3			-0-
11	1200 N	1096	-0-	-104	B	-0-	1096	3			-0-
12	1271 N	962	-0-	-309	B	-0-	962	3			-0-
01	1209 N	1079	-0-	-130	B	-0-	1079	3			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		A199	RRCID ->	155657	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 2276 - 5373
08	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1320 N	1174	-0-	-146	B	-0-	1174	3			-0-
10	1271 N	1229	-0-	-42	B	-0-	1229	3			-0-
11	1200 N	1065	-0-	-135	B	-0-	1065	3			-0-
12	1227 N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3			-0-
01	1240 N	1158	-0-	-82	B	-0-	1158	3			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		A200	RRCID ->	155727	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	3070	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		A201	RRCID ->	156752	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2188 - 5387
08	3075 N	3075	-0-	-0-	B	-0-	3075	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3390 N	3080	-0-	-310	B	-0-	3080	3			-0-
10	3286 N	2718	-0-	-568	B	-0-	2718	3			-0-
11	2970 N	2684	-0-	-286	B	-0-	2684	3			-0-
12	3193 N	2087	-0-	-1106	B	-0-	2087	3			-0-
01	2728 N	2200	-0-	-528	B	-0-	2200	3			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		A204	RRCID ->	158368	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2254 - 5268
08	1798 N	1696	-0-	-102	B	-1225	1696	3			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-1225				
09	2214 N	2214	-0-	-0-	B	-0-	2214	3			-0-
10	2219 N	2219	-0-	-0-	B	-0-	2219	3			-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0-	B	-0-	2071	3			-0-
12	2294 N	1858	-0-	-436	B	-0-	1858	3			-0-
01	2232 N	2129	-0-	-103	B	-0-	2129	3			-0-



-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #:		A209	RRCID ->	158470	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	2368 - 5387
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
10		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
11		480 N	444	-0-	-36 B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
12		496 N	408	-0-	-88 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
01		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A203	RRCID ->	158759	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2140 - 5230
08		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 3	N	-0-			-0-
10		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 3	N	-0-			-0-
11		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3	N	-0-			-0-
12		1891 N	1708	-0-	-183 B	-0-	1708 3	N	-0-			-0-
01		1953 N	1871	-0-	-82 B	-0-	1871 3	N	-0-			-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		A 23	RRCID ->	158762	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2754 - 6015
08		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
10		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
11		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
12		279 N	156	-0-	-123 B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
01		217 N	109	-0-	-108 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A202	RRCID ->	158805	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2404 - 5620
08		4439 N	4439	-0-	-0- B	-0-	4439 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4170 N	4159	-0-	-11 B	-0-	4159 3	N	-0-			-0-
10		4433 N	4249	-0-	-184 B	-0-	4249 3	N	-0-			-0-
11		4290 N	4044	-0-	-246 B	-0-	4044 3	N	-0-			-0-
12		4309 N	4160	-0-	-149 B	-0-	4160 3	N	-0-			-0-
01		4247 N	4243	-0-	-4 B	-0-	4243 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A207	RRCID ->	158957	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2199 - 5625
08		2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 3	N	-0-			-0-
10		2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099 3	N	-0-			-0-
11		2280 N	2081	-0-	-199 B	-0-	2081 3	N	-0-			-0-
12		2294 N	2033	-0-	-261 B	-0-	2033 3	N	-0-			-0-
01		2108 N	2004	-0-	-104 B	-0-	2004 3	N	-0-			-0-
-----												
COUGHLIN		WELL #:		A 4	RRCID ->	159179	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2060 - 4978
08		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1590 N	1553	-0-	-37 B	-0-	1553 3	N	-0-			-0-
10		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3	N	-0-			-0-
11		1590 N	1553	-0-	-37 B	-0-	1553 3	N	-0-			-0-
12		1612 N	1530	-0-	-82 B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
01		1612 N	1586	-0-	-26 B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
-----												

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SNEED WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3		N	-0-	-0-
10		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3		N	-0-	-0-
11		1230 N	964	-0-	-266 B	-0-	964	3		N	-0-	-0-
12		1395 N	720	-0-	-675 B	-0-	720	3		N	-0-	-0-
01		1302 N	821	-0-	-481 B	-0-	821	3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475												
08		1612 N	2187	-0-	575 B	-3681	372	1	1815	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3681						
09		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	360	1	1780	3	N	-0-
10		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	372	1	1893	3	N	-0-
11		2130 N	1776	-0-	-354 B	-0-	360	1	1416	3	N	-0-
12		2201 N	1912	-0-	-289 B	-0-	372	1	1540	3	N	-0-
01		2263 N	1886	-0-	-377 B	-0-	372	1	1514	3	N	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921												
08		4485 N	4485	-0-	-0- B	-0-	4485	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4314 N	4314	-0-	-0- B	-0-	4314	3		N	-0-	-0-
10		4371 N	4227	-0-	-144 B	-0-	4227	3		N	-0-	-0-
11		4350 N	3955	-0-	-395 B	-0-	3955	3		N	-0-	-0-
12		4464 N	4104	-0-	-360 B	-0-	4104	3		N	-0-	-0-
01		4216 N	4167	-0-	-49 B	-0-	4167	3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256												
08		806 N	1725	-0-	919 B	-12748	1725	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2742	CANCELLED UNDERAGE ->	-10006						
09		1920 N	1603	-0-	-317 B	-2742	1603	3		N	-0-	-0-
10		1798 N	1630	-0-	-168 B	-2742	1630	3		N	-0-	-0-
11		1680 N	1400	-0-	-280 B	-2742	1400	3		N	-0-	-0-
12		1643 N	1518	-0-	-125 B	-2742	1518	3		N	-0-	-0-
01		1643 N	1480	-0-	-163 B	-2742	1480	3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928												
08		1550 N	1480	-0-	-70 B	-10144	1480	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1746	CANCELLED UNDERAGE ->	-8398						
09		1590 N	1405	-0-	-185 B	-1746	1405	3		N	-0-	-0-
10		1550 N	1414	-0-	-136 B	-1746	1414	3		N	-0-	-0-
11		1440 N	1312	-0-	-128 B	-1746	1312	3		N	-0-	-0-
12		1457 N	1331	-0-	-126 B	-1746	1331	3		N	-0-	-0-
01		1426 N	1244	-0-	-182 B	-1746	1244	3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325												
08		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1350 N	1328	-0-	-22 B	-0-	1328	3		N	-0-	-0-
10		1395 N	1352	-0-	-43 B	-0-	1352	3		N	-0-	-0-
11		1350 N	1277	-0-	-73 B	-0-	1277	3		N	-0-	-0-
12		1364 N	1314	-0-	-50 B	-0-	1314	3		N	-0-	-0-
01		1364 N	1295	-0-	-69 B	-0-	1295	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS				WELL #: A218	RRCID -> 161203	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 3223	PERF. 3129	- 5375	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-		-0-
10	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-		-0-
11	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758 3	N	-0-		-0-
12	868 N	721	-0-	-147 B	-0-	721 3	N	-0-		-0-
01	837 N	764	-0-	-73 B	-0-	764 3	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS				WELL #: A219	RRCID -> 161210	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 3185	PERF. 2248	- 5084	
08	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1920 N	1887	-0-	-33 B	-0-	1887 3	N	-0-		-0-
10	1922 N	1852	-0-	-70 B	-0-	1852 3	N	-0-		-0-
11	1890 N	1682	-0-	-208 B	-0-	1682 3	N	-0-		-0-
12	1953 N	1707	-0-	-246 B	-0-	1707 3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1664	-0-	-196 B	-0-	1664 3	N	-0-		-0-
-----										
BOST				WELL #: B 2	RRCID -> 161591	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 2387	- 3380	
08	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2700 N	2416	-0-	-284 B	-0-	2416 3	N	-0-		-0-
10	2728 N	2350	-0-	-378 B	-0-	2350 3	N	-0-		-0-
11	2550 N	2145	-0-	-405 B	-0-	2145 3	N	-0-		-0-
12	2511 N	2134	-0-	-377 B	-0-	2134 3	N	-0-		-0-
01	2356 N	2027	-0-	-329 B	-0-	2027 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON				WELL #: A 43	RRCID -> 161898	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 3377	PERF. 2350	- 3377	
08	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	990 N	955	-0-	-35 B	-0-	955 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	857	-0-	-166 B	-0-	857 3	N	-0-		-0-
11	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3	N	-0-		-0-
12	992 N	927	-0-	-65 B	-0-	927 3	N	-0-		-0-
*01	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON				WELL #: A 44	RRCID -> 161913	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2125	- 4919	
08	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	810 N	726	-0-	-84 B	-0-	726 3	N	-0-		-0-
10	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731 3	N	-0-		-0-
11	720 N	657	-0-	-63 B	-0-	657 3	N	-0-		-0-
12	744 N	645	-0-	-99 B	-0-	645 3	N	-0-		-0-
01	744 N	650	-0-	-94 B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERSON				WELL #: A 41	RRCID -> 162151	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 3321	PERF. 2329	- 5662	
08	3624 N	3624	-0-	-0- B	-0-	3624 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3990 N	3598	-0-	-392 B	-0-	3598 3	N	-0-		-0-
10	3844 N	3444	-0-	-400 B	-0-	3444 3	N	-0-		-0-
11	3510 N	3493	-0-	-17 B	-0-	3493 3	N	-0-		-0-
12	3720 N	3548	-0-	-172 B	-0-	3548 3	N	-0-		-0-
*01	3554 N	3554	-0-	-0- B	-0-	3554 3	N	-0-		-0-

-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747														
08	1536 N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1530 N	1480	-0-	-50	B	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1498	-0-	-52	B	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
11	1500 N	1422	-0-	-78	B	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1459	-0-	-60	B	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
01	1488 N	1474	-0-	-14	B	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381														
08	1209 N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1320 N	1179	-0-	-141	B	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	1139	-0-	-132	B	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1155	-0-	-15	B	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1134	-0-	-75	B	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
*01	1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656														
08	2280 N	2280	-0-	-0-	B	-0-	372	1	1908	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2370 N	2236	-0-	-134	B	-0-	360	1	1876	3	N	-0-		-0-
10	2390 N	2390	-0-	-0-	B	-0-	372	1	2018	3	N	-0-		-0-
11	2445 N	2445	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2085	3	N	-0-		-0-
12	2627 N	2627	-0-	-0-	B	-0-	372	1	2255	3	N	-0-		-0-
*01	2542 N	2542	-0-	-0-	B	-0-	372	1	2170	3	N	-0-		-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485														
08	1730 N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1740 N	1688	-0-	-52	B	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1645	-0-	-153	B	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
11	1680 N	1629	-0-	-51	B	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1596	-0-	-140	B	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
*01	1656 N	1656	-0-	-0-	B	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959														
08	1837 N	1837	-0-	-0-	B	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2550 N	2343	-0-	-207	B	-0-	2343	3		N	-0-			-0-
10	2449 N	1352	-0-	-1097	B	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
11	2187 N	2187	-0-	-0-	B	-0-	2187	3		N	-0-			-0-
12	2418 N	2300	-0-	-118	B	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
*01	2265 N	2265	-0-	-0-	B	-0-	2265	3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2070 N	1917	-0-	-153 B	-0-	1917 3	N	-0-			-0-	
10	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975 3	N	-0-			-0-	
11	1920 N	1836	-0-	-84 B	-0-	1836 3	N	-0-			-0-	
12	1984 N	1905	-0-	-79 B	-0-	1905 3	N	-0-			-0-	
01	1984 N	1926	-0-	-58 B	-0-	1926 3	N	-0-			-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314												
08	3970 N	3970	-0-	-0- B	-0-	3970 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3900 N	3887	-0-	-13 B	-0-	3887 3	N	-0-			-0-	
10	3999 N	3910	-0-	-89 B	-0-	3910 3	N	-0-			-0-	
11	3840 N	3539	-0-	-301 B	-0-	3539 3	N	-0-			-0-	
12	4030 N	3588	-0-	-442 B	-0-	3588 3	N	-0-			-0-	
01	3906 N	3868	-0-	-38 B	-0-	3868 3	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095												
08	3481 N	3481	-0-	-0- B	-0-	3481 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3465 N	3465	-0-	-0- B	-0-	3465 3	N	-0-			-0-	
10	3658 N	3548	-0-	-110 B	-0-	3548 3	N	-0-			-0-	
11	3390 N	3390	-0-	-0- B	-0-	3390 3	N	-0-			-0-	
12	3596 N	3046	-0-	-550 B	-0-	3046 3	N	-0-			-0-	
01	3534 N	3060	-0-	-474 B	-0-	3060 3	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 1951 - 4010												
08	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-	
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-	
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-	
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-	
01	217 N	153	-0-	-64 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-	
-----												

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #: A 47		RRCID ->	163470	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	3163	PERF.	1962 -	5475
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1410 N	1314	-0-	-96 B	-0-	1314 3	N	-0-			-0-
10		1426 N	1326	-0-	-100 B	-0-	1326 3	N	-0-			-0-
11		1320 N	1239	-0-	-81 B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
12		1364 N	1256	-0-	-108 B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-
01		1333 N	1272	-0-	-61 B	-0-	1272 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B114		RRCID ->	163471	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3162	PERF.	1986 -	4650
08		2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	2848 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3000 N	2782	-0-	-218 B	-0-	2782 3	N	-0-			-0-
10		2852 N	2766	-0-	-86 B	-0-	2766 3	N	-0-			-0-
11		2760 N	2690	-0-	-70 B	-0-	2690 3	N	-0-			-0-
12		2883 N	2776	-0-	-107 B	-0-	2776 3	N	-0-			-0-
01		2759 N	2749	-0-	-10 B	-0-	2749 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B119		RRCID ->	163518	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	1925 -	5241
08		3734 N	3734	-0-	-0- B	-0-	3734 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3887 N	3887	-0-	-0- B	-0-	3887 3	N	-0-			-0-
10		3906 N	3847	-0-	-59 B	-0-	3847 3	N	-0-			-0-
11		3600 N	3331	-0-	-269 B	-0-	3331 3	N	-0-			-0-
12		4030 N	2929	-0-	-1101 B	-0-	2929 3	N	-0-			-0-
01		3844 N	2999	-0-	-845 B	-0-	2999 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B120		RRCID ->	163583	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	3221	PERF.	2094 -	5184
08		2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2370 N	2120	-0-	-250 B	-0-	2120 3	N	-0-			-0-
10		2325 N	2117	-0-	-208 B	-0-	2117 3	N	-0-			-0-
11		2130 N	1959	-0-	-171 B	-0-	1959 3	N	-0-			-0-
12		2201 N	1970	-0-	-231 B	-0-	1970 3	N	-0-			-0-
01		2108 N	2005	-0-	-103 B	-0-	2005 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #: B121		RRCID ->	163627	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	2974	PERF.	1979 -	4823
08		5612 N	5612	-0-	-0- B	-0-	5612 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		6030 N	5640	-0-	-390 B	-0-	5640 3	N	-0-			-0-
10		6008 N	6008	-0-	-0- B	-0-	6008 3	N	-0-			-0-
11		6031 N	6031	-0-	-0- B	-0-	6031 3	N	-0-			-0-
12		6564 N	6564	-0-	-0- B	-0-	6564 3	N	-0-			-0-
*01		6609 N	6609	-0-	-0- B	-0-	6609 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #: A220		RRCID ->	163629	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	3492	PERF.	2859 -	6021
08		8493 N	8493	-0-	-0- B	-0-	8493 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		9450 N	8917	-0-	-533 B	-0-	8917 3	N	-0-			-0-
10		8928 N	8198	-0-	-730 B	-0-	8198 3	N	-0-			-0-
11		8244 N	8244	-0-	-0- B	-0-	8244 3	N	-0-			-0-
12		9207 N	8178	-0-	-1029 B	-0-	8178 3	N	-0-			-0-
*01		8576 N	8576	-0-	-0- B	-0-	8576 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3	N	-0-			-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	-0-			-0-			
10		1147 N	1096	-0-	-51 B	-0-	1096 3	N	-0-			-0-			
11		1080 N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036 3	N	-0-			-0-			
12		1116 N	982	-0-	-134 B	-0-	982 3	N	-0-			-0-			
01		1085 N	1053	-0-	-32 B	-0-	1053 3	N	-0-			-0-			
-----															
BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045															
08		3118 N	3118	-0-	-0- B	-0-	3118 3	N	-0-			-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		3109 N	3109	-0-	-0- B	-0-	3109 3	N	-0-			-0-			
10		3155 N	3155	-0-	-0- B	-0-	3155 3	N	-0-			-0-			
11		3030 N	2972	-0-	-58 B	-0-	2972 3	N	-0-			-0-			
12		3224 N	2603	-0-	-621 B	-0-	2603 3	N	-0-			-0-			
01		3162 N	2799	-0-	-363 B	-0-	2799 3	N	-0-			-0-			
-----															
BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453															
08		4137 N	4137	-0-	-0- B	-0-	4137 3	N	-0-			-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		4060 N	4060	-0-	-0- B	-0-	4060 3	N	-0-			-0-			
10		4068 N	4068	-0-	-0- B	-0-	4068 3	N	-0-			-0-			
11		4456 N	4456	-0-	-0- B	-0-	4456 3	N	-0-			-0-			
12		4471 N	4471	-0-	-0- B	-0-	4471 3	N	-0-			-0-			
*01		4500 N	4500	-0-	-0- B	-0-	4500 3	N	-0-			-0-			
-----															
BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905															
08		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 3	N	-0-			-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1230 N	1216	-0-	-14 B	-0-	1216 3	N	-0-			-0-			
10		1271 N	1127	-0-	-144 B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-			
11		1230 N	1212	-0-	-18 B	-0-	1212 3	N	-0-			-0-			
12		1271 N	79	-0-	-1192 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-			
01		1116 N	14	-0-	-1102 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-			
-----															
MASTERTSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095															
08		1860 N	1437	-0-	-423 B	-1782	1437 3	N	-0-			-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-512	CANCELLED UNDERAGE ->	-1270									
09		2760 N	2690	-0-	-70 B	-512	2690 3	N	-0-			-0-			
10		2697 N	1420	-0-	-1277 B	-512	1420 3	N	-0-			-0-			
11		1467 N	1979	-0-	512 B	-0-	1979 3	N	-0-			-0-			
12		2790 N	1673	-0-	-1117 B	-0-	1673 3	N	-0-			-0-			
*01		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 3	N	-0-			-0-			
-----															
BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118															
08		4371 N	4092	-0-	-279 B	-0-	4092 3	N	-0-			-0-			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		5645 N	5645	-0-	-0- B	-0-	5645 3	N	-0-			-0-			
10		5649 N	5649	-0-	-0- B	-0-	5649 3	N	-0-			-0-			
11		5342 N	5342	-0-	-0- B	-0-	5342 3	N	-0-			-0-			
12		5828 N	4832	-0-	-996 B	-0-	4832 3	N	-0-			-0-			
01		5642 N	5408	-0-	-234 B	-0-	5408 3	N	-0-			-0-			

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERSON		WELL #:		B117	RRCID ->	164817	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	2834	PERF.	2057 - 4555
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		5513 N	5513	-0-	-0- B	-0-	5513 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5700 N	5356	-0-	-344 B	-0-	5356 3	N	-0-			-0-
10		5580 N	5473	-0-	-107 B	-0-	5473 3	N	-0-			-0-
11		5355 N	5355	-0-	-0- B	-0-	5355 3	N	-0-			-0-
12		5549 N	5207	-0-	-342 B	-0-	5207 3	N	-0-			-0-
*01		5840 N	5840	-0-	-0- B	-0-	5840 3	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #:		B 5	RRCID ->	164828	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2028 - 5319
08		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1020 N	875	-0-	-145 B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
10		961 N	879	-0-	-82 B	-0-	879 3	N	-0-			-0-
11		870 N	824	-0-	-46 B	-0-	824 3	N	-0-			-0-
12		899 N	864	-0-	-35 B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
01		868 N	864	-0-	-4 B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B123	RRCID ->	165830	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	1725 - 2885
08		3311 N	3311	-0-	-0- B	-0-	3311 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3360 N	3335	-0-	-25 B	-0-	3335 3	N	-0-			-0-
10		3358 N	3358	-0-	-0- B	-0-	3358 3	N	-0-			-0-
11		3210 N	3171	-0-	-39 B	-0-	3171 3	N	-0-			-0-
12		3441 N	2900	-0-	-541 B	-0-	2900 3	N	-0-			-0-
01		3348 N	3121	-0-	-227 B	-0-	3121 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B124	RRCID ->	166018	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	1898 - 3090
08		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1620 N	1473	-0-	-147 B	-0-	1473 3	N	-0-			-0-
10		1643 N	1500	-0-	-143 B	-0-	1500 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1416	-0-	-84 B	-0-	1416 3	N	-0-			-0-
12		1519 N	1410	-0-	-109 B	-0-	1410 3	N	-0-			-0-
01		1488 N	1424	-0-	-64 B	-0-	1424 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		A 46	RRCID ->	166062	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2236 - 5521
08		1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2010 N	1839	-0-	-171 B	-0-	1839 3	N	-0-			-0-
10		1984 N	1752	-0-	-232 B	-0-	1752 3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1766	-0-	-64 B	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
12		1891 N	1770	-0-	-121 B	-0-	1770 3	N	-0-			-0-
*01		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893 3	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	166274	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2725 - 3298
08		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
10		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
11		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
12		403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
01		403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-



-----													
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		3865 N	3865	-0-	-0- B	-0-	3865	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3840 N	3741	-0-	-99 B	-0-	3741	3	N	-0-			-0-
10		3813 N	3712	-0-	-101 B	-0-	3712	3	N	-0-			-0-
11		3750 N	3481	-0-	-269 B	-0-	3481	3	N	-0-			-0-
12		3875 N	3552	-0-	-323 B	-0-	3552	3	N	-0-			-0-
01		3720 N	3598	-0-	-122 B	-0-	3598	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563													
08		4485 N	4485	-0-	-0- B	-0-	372	1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4590 N	4312	-0-	-278 B	-0-	360	1	N	-0-			-0-
10		4619 N	3100	-0-	-1519 B	-0-	372	1	N	-0-			-0-
11		7997 N	7997	-0-	-0- B	-0-	360	1	N	-0-			-0-
12		7555 N	7555	-0-	-0- B	-0-	372	1	N	-0-			-0-
*01		7202 N	7202	-0-	-0- B	-0-	372	1	N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728													
08		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2400 N	2259	-0-	-141 B	-0-	2259	3	N	-0-			-0-
10		2449 N	2252	-0-	-197 B	-0-	2252	3	N	-0-			-0-
11		2250 N	1991	-0-	-259 B	-0-	1991	3	N	-0-			-0-
12		2325 N	2062	-0-	-263 B	-0-	2062	3	N	-0-			-0-
01		2263 N	2206	-0-	-57 B	-0-	2206	3	N	-0-			-0-
-----													
SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606													
08		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567	3	N	-0-			-0-
10		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3	N	-0-			-0-
11		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-			-0-
12		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3	N	-0-			-0-
01		589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583	3	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986													
08		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		720 N	699	-0-	-21 B	-0-	699	3	N	-0-			-0-
10		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3	N	-0-			-0-
11		690 N	561	-0-	-129 B	-0-	561	3	N	-0-			-0-
12		713 N	656	-0-	-57 B	-0-	656	3	N	-0-			-0-
01		682 N	663	-0-	-19 B	-0-	663	3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325													
08		2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2310 N	2181	-0-	-129 B	-0-	2181	3	N	-0-			-0-
10		2294 N	2162	-0-	-132 B	-0-	2162	3	N	-0-			-0-
11		2190 N	1899	-0-	-291 B	-0-	1899	3	N	-0-			-0-
12		2263 N	2090	-0-	-173 B	-0-	2090	3	N	-0-			-0-
01		2170 N	2115	-0-	-55 B	-0-	2115	3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
WARRICK		WELL #:		A 10	RRCID ->	168591	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	2849	PERF.	1852 - 5184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	1930 N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1930	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1890 N	1876	-0-	-14	B	-0-	1876	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1984 N	1778	-0-	-206	B	-0-	1778	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1860 N	1598	-0-	-262	B	-0-	1598	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1953 N	1417	-0-	-536	B	-0-	1417	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1767 N	1556	-0-	-211	B	-0-	1556	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B125	RRCID ->	168594	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2120 - 3045
08	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	71	-0-	-19	B	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A229	RRCID ->	169405	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2236 - 5494
08	1352 N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1352	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	1291	-0-	-89	B	-0-	1291	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	1087	-0-	-215	B	-0-	1087	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1320 N	1271	-0-	-49	B	-0-	1271	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	1260	-0-	-73	B	-0-	1260	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	1244 N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A208	RRCID ->	169413	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	1700 - 2610
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A206	RRCID ->	169635	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	2803 - 5118
08	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-	-0-	-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	376	-0-	-58	B	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	362	-0-	-72	B	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		B126	RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	1894 - 5347
08	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	474	-0-	-36	B	-0-	474	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	418	-0-	-140	B	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	468	-0-	-59	B	-0-	468	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
MASTERTSON				WELL #: B113	RRCID -> 169713	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 1634	- 5032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				N			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
-----										
MASTERTSON				WELL #: A 49	RRCID -> 169748	COMPL. DATE 06/06/1999	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2249	- 5340	
08	2565 N	2565	-0-	-0-	B	-0-	2565	3		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2580 N	2527	-0-	-53	B	-0-	2527	3		-0-
10	2697 N	2452	-0-	-245	B	-0-	2452	3		-0-
11	2490 N	2312	-0-	-178	B	-0-	2312	3		-0-
12	2604 N	2255	-0-	-349	B	-0-	2255	3		-0-
*01	2562 N	2562	-0-	-0-	B	-0-	2562	3		-0-
-----										
BIVINS				WELL #: A230	RRCID -> 170825	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2149	- 5315	
08	3887 N	3887	-0-	-0-	B	-0-	3887	3		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3840 N	3737	-0-	-103	B	-0-	3737	3		-0-
10	3968 N	3777	-0-	-191	B	-0-	3777	3		-0-
11	3750 N	3176	-0-	-574	B	-0-	3176	3		-0-
12	3875 N	3441	-0-	-434	B	-0-	3441	3		-0-
01	3782 N	3775	-0-	-7	B	-0-	3775	3		-0-
-----										
BIVINS				WELL #: A231	RRCID -> 170872	COMPL. DATE 09/23/2002	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2027	- 5290	
08	7984 N	7984	-0-	-0-	B	-0-	7984	3		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4109 N	4109	-0-	-0-	B	-0-	4109	3		-0-
10	9827 N	9615	-0-	-212	B	-0-	9615	3		-0-
11	9525 N	9525	-0-	-0-	B	-0-	9525	3		-0-
12	9341 N	9341	-0-	-0-	B	-0-	9341	3		-0-
*01	9700 N	9700	-0-	-0-	B	-0-	9700	3		-0-
-----										
SNEED				WELL #: D 3	RRCID -> 171224	COMPL. DATE 08/30/1999	TOTAL DEPTH 3097	PERF. 2028	- 5328	
08	3400 N	3400	-0-	-0-	B	-0-	3400	3		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3450 N	3268	-0-	-182	B	-0-	3268	3		-0-
10	3441 N	3344	-0-	-97	B	-0-	3344	3		-0-
11	3300 N	3062	-0-	-238	B	-0-	3062	3		-0-
12	3379 N	3122	-0-	-257	B	-0-	3122	3		-0-
01	3348 N	3091	-0-	-257	B	-0-	3091	3		-0-
-----										
KILGORE				WELL #: A 24	RRCID -> 171521	COMPL. DATE 10/28/1998	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 2851	- 3425	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243 3	N	-0-			-0-
10		2852 N	2135	-0-	-717 B	-0-	2135 3	N	-0-			-0-
11		2250 N	1779	-0-	-471 B	-0-	1779 3	N	-0-			-0-
12		2325 N	2229	-0-	-96 B	-0-	2229 3	N	-0-			-0-
*01		2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3	N	-0-			-0-
-----												
SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570												
-----												
08		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266 3	N	-0-			-0-
10		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 3	N	-0-			-0-
11		2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077 3	N	-0-			-0-
12		2356 N	1884	-0-	-472 B	-0-	1884 3	N	-0-			-0-
01		2263 N	2034	-0-	-229 B	-0-	2034 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669												
-----												
08		3873 N	3873	-0-	-0- B	-0-	3873 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4080 N	4024	-0-	-56 B	-0-	4024 3	N	-0-			-0-
10		4061 N	3721	-0-	-340 B	-0-	3721 3	N	-0-			-0-
11		3907 N	3907	-0-	-0- B	-0-	3907 3	N	-0-			-0-
12		4154 N	3809	-0-	-345 B	-0-	3809 3	N	-0-			-0-
*01		3983 N	3983	-0-	-0- B	-0-	3983 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170												
-----												
08		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2430 N	2301	-0-	-129 B	-0-	2301 3	N	-0-			-0-
10		2356 N	2339	-0-	-17 B	-0-	2339 3	N	-0-			-0-
11		2280 N	2226	-0-	-54 B	-0-	2226 3	N	-0-			-0-
12		2387 N	2201	-0-	-186 B	-0-	2201 3	N	-0-			-0-
01		2325 N	2275	-0-	-50 B	-0-	2275 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158												
-----												
08		3512 N	3512	-0-	-0- B	-0-	3512 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3390 N	3386	-0-	-4 B	-0-	3386 3	N	-0-			-0-
10		3534 N	3355	-0-	-179 B	-0-	3355 3	N	-0-			-0-
11		3663 N	3663	-0-	-0- B	-0-	3663 3	N	-0-			-0-
12		3729 N	3729	-0-	-0- B	-0-	3729 3	N	-0-			-0-
*01		3777 N	3777	-0-	-0- B	-0-	3777 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109												
-----												
08		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1380 N	1288	-0-	-92 B	-0-	1288 3	N	-0-			-0-
10		1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 3	N	-0-			-0-
11		1290 N	1236	-0-	-54 B	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
12		1333 N	1206	-0-	-127 B	-0-	1206 3	N	-0-			-0-
01		1302 N	1207	-0-	-95 B	-0-	1207 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MASTERSON		WELL #:		B130	RRCID ->	198026	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1972 -	4763
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-			2398 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-			2462 3		N	-0-	-0-
10		2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-			2465 3		N	-0-	-0-
11		2310 N	2282	-0-	-28 B	-0-			2282 3		N	-0-	-0-
12		2542 N	2023	-0-	-519 B	-0-			2023 3		N	-0-	-0-
01		2480 N	2108	-0-	-372 B	-0-			2108 3		N	-0-	-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		N 2	RRCID ->	198467	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	1929 -	5268
08		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-			1037 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1140 N	1018	-0-	-122 B	-0-			1018 3		N	-0-	-0-
10		1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-			1024 3		N	-0-	-0-
11		990 N	978	-0-	-12 B	-0-			978 3		N	-0-	-0-
12		1054 N	985	-0-	-69 B	-0-			985 3		N	-0-	-0-
01		1023 N	976	-0-	-47 B	-0-			976 3		N	-0-	-0-
-----													
SNEED		WELL #:		A 12	RRCID ->	198476	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	1990 -	5296
08		4519 N	4519	-0-	-0- B	-0-			4519 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4470 N	4338	-0-	-132 B	-0-			4338 3		N	-0-	-0-
10		4526 N	4393	-0-	-133 B	-0-			4393 3		N	-0-	-0-
11		4380 N	4183	-0-	-197 B	-0-			4183 3		N	-0-	-0-
12		4495 N	4270	-0-	-225 B	-0-			4270 3		N	-0-	-0-
01		4402 N	4225	-0-	-177 B	-0-			4225 3		N	-0-	-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A235	RRCID ->	199950	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2153 -	5432
08		1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-			1936 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1950 N	1939	-0-	-11 B	-0-			1939 3		N	-0-	-0-
10		2015 N	1906	-0-	-109 B	-0-			1906 3		N	-0-	-0-
11		1860 N	1749	-0-	-111 B	-0-			1749 3		N	-0-	-0-
12		2015 N	1731	-0-	-284 B	-0-			1731 3		N	-0-	-0-
01		1891 N	1746	-0-	-145 B	-0-			1746 3		N	-0-	-0-
-----													
MASTERSON		WELL #:		A 51	RRCID ->	200693	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2285 -	5558
08		3717 N	3717	-0-	-0- B	-0-			3717 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3720 N	3594	-0-	-126 B	-0-			3594 3		N	-0-	-0-
10		3720 N	3613	-0-	-107 B	-0-			3613 3		N	-0-	-0-
11		3600 N	3385	-0-	-215 B	-0-			3385 3		N	-0-	-0-
12		3720 N	3509	-0-	-211 B	-0-			3509 3		N	-0-	-0-
01		3627 N	3513	-0-	-114 B	-0-			3513 3		N	-0-	-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2288 -	5422
08		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-			1946 3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-			2007 3		N	-0-	-0-
10		2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-			2135 3		N	-0-	-0-
11		1890 N	1794	-0-	-96 B	-0-			1794 3		N	-0-	-0-
12		2077 N	1992	-0-	-85 B	-0-			1992 3		N	-0-	-0-
01		2139 N	1866	-0-	-273 B	-0-			1866 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #:		A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2078 - 0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1620 N	1532	-0-	-88 B	-0-	1532	3		N	-0-	-0-
10	1674 N	1572	-0-	-102 B	-0-	1572	3		N	-0-	-0-
11	1530 N	1436	-0-	-94 B	-0-	1436	3		N	-0-	-0-
12	1581 N	1391	-0-	-190 B	-0-	1391	3		N	-0-	-0-
01	1581 N	1279	-0-	-302 B	-0-	1279	3		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B131	RRCID ->	203181	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 1975 - 5253
08	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1860 N	1757	-0-	-103 B	-0-	1757	3		N	-0-	-0-
10	1829 N	1825	-0-	-4 B	-0-	1825	3		N	-0-	-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3		N	-0-	-0-
12	1829 N	1770	-0-	-59 B	-0-	1770	3		N	-0-	-0-
01	1829 N	1678	-0-	-151 B	-0-	1678	3		N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		A240	RRCID ->	203428	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 4703 - 0
08	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2640 N	2185	-0-	-455 B	-0-	2185	3		N	-0-	-0-
10	2511 N	2165	-0-	-346 B	-0-	2165	3		N	-0-	-0-
11	2250 N	1920	-0-	-330 B	-0-	1920	3		N	-0-	-0-
12	2263 N	1924	-0-	-339 B	-0-	1924	3		N	-0-	-0-
01	2170 N	1955	-0-	-215 B	-0-	1955	3		N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		A236	RRCID ->	203959	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 1884 - 5221
08	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3		N	-0-	-0-
10	1488 N	1395	-0-	-93 B	-0-	1395	3		N	-0-	-0-
11	1470 N	1289	-0-	-181 B	-0-	1289	3		N	-0-	-0-
12	1488 N	1217	-0-	-271 B	-0-	1217	3		N	-0-	-0-
01	1395 N	1228	-0-	-167 B	-0-	1228	3		N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		A244	RRCID ->	204311	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2342 - 5485
08	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3		N	-0-	-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3		N	-0-	-0-
11	990 N	860	-0-	-130 B	-0-	860	3		N	-0-	-0-
12	961 N	958	-0-	-3 B	-0-	958	3		N	-0-	-0-
01	1054 N	906	-0-	-148 B	-0-	906	3		N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		A246	RRCID ->	205170	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2428 - 5777
08	6194 N	6194	-0-	-0- B	-0-	6194	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5719 N	5719	-0-	-0- B	-0-	5719	3		N	-0-	-0-
10	6479 N	5986	-0-	-493 B	-0-	5986	3		N	-0-	-0-
11	6000 N	5992	-0-	-8 B	-0-	5992	3		N	-0-	-0-
12	5921 N	5719	-0-	-202 B	-0-	5719	3		N	-0-	-0-
01	5983 N	5548	-0-	-435 B	-0-	5548	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #:		A239	RRCID ->	205329	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2336 - 5507
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		960 N	849	-0-	-111 B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
10		930 N	895	-0-	-35 B	-0-	895 3	N	-0-			-0-
11		870 N	794	-0-	-76 B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
12		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 3	N	-0-			-0-
01		899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A241	RRCID ->	205622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2584 - 5785
08		3844 #	1336	-0-	-2508 B	-6467	1336 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6467								
09		3720 #	1782	-0-	-1938 B	-8405	1782 3	N	-0-			-0-
10		3844 #	2001	-0-	-1843 B	-10248	2001 3	N	-0-			-0-
11		3720 #	1746	-0-	-1974 B	-12222	1746 3	N	-0-			-0-
12		3720 #	1752	-0-	-1968 B	-14190	1752 3	N	-0-			-0-
01		2015 N	1796	-0-	-219 B	-14190	1796 3	N	-0-			-0-
-----												
KILLGORE		WELL #:		A 25	RRCID ->	205623	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2849 - 3425
08		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
10		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
11		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
12		279 N	212	-0-	-67 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
01		248 N	203	-0-	-45 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A242	RRCID ->	205869	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2972 - 3303
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B134	RRCID ->	214348	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	1948 - 5197
08		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	985 3	N	-0-			-0-
10		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
11		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
12		1023 N	1004	-0-	-19 B	-0-	1004 3	N	-0-			-0-
01		992 N	930	-0-	-62 B	-0-	930 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		B140	RRCID ->	214349	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	1965 - 5150
08		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1920 N	1918	-0-	-2 B	-0-	1918 3	N	-0-			-0-
10		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101 3	N	-0-			-0-
11		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985 3	N	-0-			-0-
12		1984 N	1880	-0-	-104 B	-0-	1880 3	N	-0-			-0-
01		2108 N	1939	-0-	-169 B	-0-	1939 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250												
08		1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1350 N	1136	-0-	-214	B	-0-	1136	3			-0-
10		1240 N	1182	-0-	-58	B	-0-	1182	3			-0-
11		1140 N	1109	-0-	-31	B	-0-	1109	3			-0-
12		1178 N	1125	-0-	-53	B	-0-	1125	3			-0-
01		1178 N	1141	-0-	-37	B	-0-	1141	3			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387												
08		1843 N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	3			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2160 N	1794	-0-	-366	B	-0-	1794	3			-0-
10		1922 N	1605	-0-	-317	B	-0-	1605	3			-0-
11		1786 N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1786	3			-0-
12		1860 N	1752	-0-	-108	B	-0-	1752	3			-0-
*01		1811 N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	3			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094												
08		2334 N	2334	-0-	-0-	B	-0-	2334	3			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2760 N	2554	-0-	-206	B	-0-	2554	3			-0-
10		2550 N	2550	-0-	-0-	B	-0-	2550	3			-0-
11		2403 N	2403	-0-	-0-	B	-0-	2403	3			-0-
12		2635 N	2456	-0-	-179	B	-0-	2456	3			-0-
01		2542 N	2434	-0-	-108	B	-0-	2434	3			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422												
08		2342 N	2342	-0-	-0-	B	-0-	2342	3			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2231 N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2231	3			-0-
10		2325 N	2220	-0-	-105	B	-0-	2220	3			-0-
11		2280 N	2090	-0-	-190	B	-0-	2090	3			-0-
12		2294 N	2109	-0-	-185	B	-0-	2109	3			-0-
01		2232 N	2111	-0-	-121	B	-0-	2111	3			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244												
08		634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3			-0-
10		682 N	614	-0-	-68	B	-0-	614	3			-0-
11		600 N	471	-0-	-129	B	-0-	471	3			-0-
12		658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			-0-
*01		623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3			-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
MASTERTSON		WELL #: B139		RRCID -> 217261	COMPL. DATE 11/27/2006	TOTAL DEPTH 2666	PERF. 1570	-		4860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	3658 N	3658	-0-	-0- B	-0-	3658 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	3747 N	3747	-0-	-0- B	-0-	3747 3	N	-0-		-0-
10	3442 N	3442	-0-	-0- B	-0-	3442 3	N	-0-		-0-
11	3540 N	3014	-0-	-526 B	-0-	3014 3	N	-0-		-0-
12	3875 N	3064	-0-	-811 B	-0-	3064 3	N	-0-		-0-
01	3441 N	3117	-0-	-324 B	-0-	3117 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B138		RRCID -> 217262	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 3126	PERF. 1894	-		5185
08	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1560 N	1357	-0-	-203 B	-0-	1357 3	N	-0-		-0-
10	1550 N	1446	-0-	-104 B	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
11	1500 N	1333	-0-	-167 B	-0-	1333 3	N	-0-		-0-
12	1395 N	447	-0-	-948 B	-0-	447 3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1308	-0-	-149 B	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B143		RRCID -> 222873	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 2984	PERF. 2334	-		5603
08	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1080 N	1043	-0-	-37 B	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
10	992 N	978	-0-	-14 B	-0-	978 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	934	-0-	-86 B	-0-	934 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1010	-0-	-75 B	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
01	992 N	945	-0-	-47 B	-0-	945 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B142		RRCID -> 223014	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 2928	PERF. 2375	-		2928
08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
10	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-		-0-
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-		-0-
12	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-		-0-
*01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A251		RRCID -> 223463	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 3044	PERF. 2377	-		5565
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-724		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -724									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
PLUMLEY COMPANY		668426								
LATHAM, WISDOM -1-		WELL #: 1		RRCID -> 042651	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3126	PERF. 2680	-		2750
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PLUMLEY COMPANY		//CONT.//		668426								
DERRICK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	100948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2992 - 3020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
LATHAM-WISDOM		WELL #:		1A	RRCID ->	101779	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	2990 - 3196
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
WISDOM, B.		WELL #:		2	RRCID ->	111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2840 - 3302
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
JOSHUA		WELL #:		1	RRCID ->	115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2986 - 3126
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
WISDOM, B.		WELL #:		3	RRCID ->	117643	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2820 - 2902
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
-----												
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.		671480										
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	024648	COMPL. DATE	12/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-	N	-0-	-0-			
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-	N	-0-	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PRAIRIE OIL COMPANY				675850						
RUSCOE				WELL #: 1	RRCID -> 023270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	
-----										
MACKIE				WELL #: 1	RRCID -> 076264	COMPL. DATE 03/21/1978	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2550 - 2800	
08	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	5	N	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	70	5	N	
09	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	5	N	
10	93 N	26	-0-	-67	B	-0-	26	5	N	
11	60 N	25	-0-	-35	B	-0-	25	5	N	
12	62 N	20	-0-	-42	B	-0-	20	5	N	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	
-----										
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634						
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-				WELL #: 1	RRCID -> 023068	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	589 N	510	-0-	-79	B	-0-	510	3	N	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-173	B	-0-	487	3	N	
09	660 N	487	-0-	-190	B	-0-	430	3	N	
10	620 N	430	-0-	-106	B	-0-	374	3	N	
11	480 N	374	-0-	-171	B	-0-	325	3	N	
12	496 N	325	-0-	-140	B	-0-	294	3	N	
01	434 N	294	-0-			-0-			N	
-----										
MCMURTY				WELL #: 1	RRCID -> 023768	COMPL. DATE 11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167	3	N	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-18	B	-0-	162	3	N	
09	180 N	162	-0-	-18	B	-0-	168	3	N	
10	186 N	168	-0-	-0-	B	-0-	160	3	N	
11	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	172	3	N	
12	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	N	
*01	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	N	
-----										
MEAKER				WELL #: 2	RRCID -> 024012	COMPL. DATE 05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF. N/A	
08	713 N	690	-0-	-23	B	-0-	690	3	N	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-8	B	-0-	674	3	N	
09	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	673	3	N	
10	682 N	674	-0-	-46	B	-0-	698	3	N	
11	673 N	673	-0-	-18	B	-0-	664	3	N	
12	744 N	698	-0-			-0-			N	
01	682 N	664	-0-			-0-			N	
-----										
WHITTENBURG G.A.				WELL #: 1	RRCID -> 057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710 - 2721
08	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13	3	N	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-20	B	-0-	10	3	N	
09	30 N	10	-0-	-14	B	-0-	17	3	N	
10	31 N	17	-0-	-0-	B	-0-	18	3	N	
11	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	43	3	N	
12	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	51	3	N	
*01	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-			N	

-----													
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 -	3537	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	589 N	497	-0-	-92 B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
10	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		N	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
*01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-			-0-
-----													
NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 -	3602	
08	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1380 N	1194	-0-	-186 B	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
10	1705 N	1372	-0-	-333 B	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1205	-0-	-145 B	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
*01	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
-----													
VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 -	3562	
08	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
11	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12	124 N	38	-0-	-86 B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
-----													
PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 -	3260	
08	3580	3516	-0-	-64 B	-5808	3516	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -5808												
09	3354	3310	-0-	-44 B	-5852	3310	3		N	-0-			-0-
10	4554	3125	-0-	-1429 B	-7281	3125	3		N	-0-			-0-
11	3991	4116	-0-	125 B	-7156	4116	3		N	-0-			-0-
12	4350	2009	-0-	-2341 B	-9497	2009	3		N	-0-			-0-
01	3237	4076	-0-	839 B	-8658	4076	3		N	-0-			-0-
-----													
AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 -	3635	
08	3348 N	2475	-0-	-873 B	-0-	2475	3		N	-0-			192
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3150 N	1191	-0-	-1959 B	-0-	1191	3		N	-0-			192
10	2945 N	2815	-0-	-130 B	-0-	2815	3		N	-0-			192
11	3176 N	3176	-0-	-0- B	-0-	3176	3		N	-0-			192
12	3126 N	3126	-0-	-0- B	-0-	3126	3		N	-0-			192
*01	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957	3		N	-0-			192
-----													
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF. 2898 -	3396	
BRENT		WELL #:		1099	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF. 2898 -	3396	
08	1271 N	867	-0-	-404 B	-0-	467	1	400 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	784	1	785 3	N	-0-			-0-
10	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	683	1	600 3	N	-0-			-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	732	1	700 3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1133	-0-	-479 B	-0-	600	1	533 3	N	-0-			-0-
01	1271 N	625	-0-	-646 B	-0-	325	1	300 3	N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641														
BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		1395 N	922	-0-	-473 B	-0-	922	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1290 N	913	-0-	-377 B	-0-	913	3		N	-0-			-0-
10		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
11		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
12		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
*01		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
-----														
HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163														
08		279 N	141	-0-	-138 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
10		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
11		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
12		372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
01		403 N	258	-0-	-145 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
-----														
DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557														
08		1333 N	312	-0-	-1021 B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1140 N	666	-0-	-474 B	-0-	666	3		N	-0-			-0-
10		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3		N	-0-			-0-
11		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3		N	-0-			-0-
12		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
*01		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3		N	-0-			-0-
-----														
BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628														
08		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
10		1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
11		1260 N	925	-0-	-335 B	-0-	925	3		N	-0-			-0-
12		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
*01		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
-----														
BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615														
08		1550 N	573	-0-	-977 B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1380 N	865	-0-	-515 B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
10		1333 N	865	-0-	-468 B	-0-	865	3		N	-0-			-0-
11		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
12		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3		N	-0-			-0-
01		868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853	3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641								
BARRETT		WELL #:		135	RRCID ->	250005	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3365 - 3570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1147 N	605	-0-	-542 B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	492	-0-	-108 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
10		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3	N	-0-			-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-		N	-0-			-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
COLE		WELL #:		1323	RRCID ->	250091	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	3383	PERF.	3180 - 3326
-----												
08		1984 N	822	-0-	-1162 B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2340 N	2267	-0-	-73 B	-0-	2267 3	N	-0-			-0-
10		992 N	354	-0-	-638 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
11		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 3	N	-0-			-0-
12		2356 N	2031	-0-	-325 B	-0-	2031 3	N	-0-			-0-
*01		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-			-0-
-----												
MAGGIE MAY		WELL #:		1221	RRCID ->	250875	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3320 - 3505
-----												
08		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	493	-0-	-107 B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
10		558 N	475	-0-	-83 B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-			-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
FIVE S RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	261795	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3420 - 3670
-----												
08		1426 N	1286	-0-	-140 B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1020 N	767	-0-	-253 B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
10		1333 N	1301	-0-	-32 B	-0-	1301 3	N	-0-			-0-
11		1230 N	1208	-0-	-22 B	-0-	1208 3	N	-0-			-0-
12		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3	N	-0-			-0-
01		1302 N	1252	-0-	-50 B	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		1037	RRCID ->	262537	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	3576	PERF.	3340 - 3576
-----												
08		558 N	366	-0-	-192 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3	N	-0-			-0-
10		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
11		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
12		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3	N	-0-			-0-
01		1116 N	1024	-0-	-92 B	-0-	1024 3	N	-0-			-0-
-----												
BRIAN UNIT		WELL #:		1037	RRCID ->	262545	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	3586	PERF.	3349 - 3586
-----												
08		992 N	513	-0-	-479 B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3	N	-0-			-0-
10		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3	N	-0-			-0-
11		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3	N	-0-			-0-
12		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3	N	-0-			-0-
01		1302 N	1214	-0-	-88 B	-0-	1214 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641								
MORTON		WELL #:		1203	RRCID ->	263805	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2797 - 3083	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		3100 N	2702	-0-	-398 B	-0-	2702 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2880 N	2574	-0-	-306 B	-0-	2574 3	N	-0-			-0-
10		2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473 3	N	-0-			-0-
11		2610 N	2237	-0-	-373 B	-0-	2237 3	N	-0-			-0-
12		2666 N	1286	-0-	-1380 B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
*01		3047 N	3047	-0-	-0- B	-0-	3047 3	N	-0-			-0-
-----												
SPEAKER		WELL #:		1281	RRCID ->	265912	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3063 - 3360	
-----												
08		1364 N	1036	-0-	-328 B	-0-	1036 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
10		1333 N	1284	-0-	-49 B	-0-	1284 3	N	-0-			-0-
11		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3	N	-0-			-0-
12		1240 N	1213	-0-	-27 B	-0-	1213 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	1181	-0-	-90 B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
-----												
MCLAIN		WELL #:		1307	RRCID ->	269648	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3173 - 3310	
-----												
08		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-			-0-
10		713 N	567	-0-	-146 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
11		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
12		713 N	413	-0-	-300 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
*01		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
-----												
WARDELL		WELL #:		1308	RRCID ->	278252	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	3324	PERF. 3125 - 3304	
-----												
08		0 W	8	-0-	8 B	12226	8 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->				12226						
09		0 W	9	-0-	9 B	12235	9 3	N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	12235		N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	12235		N	-0-			-0-
12		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	9135		N	-0-			-0-
*01		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	6035		N	-0-			-0-
-----												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		WELL #:		684645	RRCID ->	023821	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2604 - 2760	
YAKE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	023821	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2604 - 2760	
-----												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RABCO ENERGY		WELL #:		687738	RRCID ->	023676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
JONES, C. R. A		WELL #:		1	RRCID ->	023676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
-----												
08		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
RABCO ENERGY												
HUMPHRYS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 687738												
WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
09	11 N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2		N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-		-0-
12	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-		-0-
*01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		N	-0-		-0-
-----												
LOCHTE												
WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
09	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	2		N	-0-		-0-
10	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2		N	-0-		-0-
11	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2		N	-0-		-0-
12	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2		N	-0-		-0-
*01	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	2		N	-0-		-0-
-----												
RIGSBY												
WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
09	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2		N	-0-		-0-
10	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-		-0-
11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-		-0-
12	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2		N	-0-		-0-
*01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED												
WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1126 N	1125	-0-	-1 B	-0-	1125	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
09	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	2		N	-0-		-0-
10	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2		N	-0-		-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2		N	-0-		-0-
12	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2		N	-0-		-0-
*01	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2		N	-0-		-0-
-----												
TERRY												
WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
09	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2		N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2		N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2		N	-0-		-0-
-----												
HARRINGTON												
WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992												
08	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
09	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438	2		N	-0-		-0-
10	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2		N	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-		-0-
12	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406	2		N	-0-		-0-
*01	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RABCO ENERGY		//CONT.//		687738									
FINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	140494	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3293 - 3569	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2		N	-0-			-0-
10	992 N	618	-0-	-374 B	-0-	618	2		N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	965	-0-	-58 B	-0-	965	2		N	-0-			-0-
*01	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
-----													
RED LINE COMPANY, LTD.				697042									
COBB, N. A.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024058	COMPL. DATE	03/00/1938	TOTAL DEPTH	2595	PERF.	N/A	
08	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3		N	-0-			-0-
10	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3		N	-0-			-0-
11	780 N	676	-0-	-104 B	-0-	676	3		N	-0-			-0-
12	775 N	691	-0-	-84 B	-0-	691	3		N	-0-			-0-
01	775 N	583	-0-	-192 B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		1080	RRCID ->	024287	COMPL. DATE	05/16/1931	TOTAL DEPTH	2427	PERF.	N/A	
08	2883 N	2513	-0-	-370 B	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2490 N	2306	-0-	-184 B	-0-	2306	3		N	-0-			-0-
10	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3		N	-0-			-0-
11	2430 N	2047	-0-	-383 B	-0-	2047	3		N	-0-			-0-
12	2387 N	1803	-0-	-584 B	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
01	2418 N	2181	-0-	-237 B	-0-	2181	3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		1098	RRCID ->	024289	COMPL. DATE	10/26/1930	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	N/A	
08	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3		N	-0-			-0-
10	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
11	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
12	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
*01	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT		WELL #:		1100	RRCID ->	024290	COMPL. DATE	02/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	3906 N	3404	-0-	-502 B	-0-	3404	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	3360 N	3124	-0-	-236 B	-0-	3124	3		N	-0-			-0-
10	3268 N	3268	-0-	-0- B	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
11	3300 N	2773	-0-	-527 B	-0-	2773	3		N	-0-			-0-
12	3224 N	2442	-0-	-782 B	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
01	3255 N	2955	-0-	-300 B	-0-	2955	3		N	-0-			-0-
-----													
BRYAN		WELL #:		8	RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	N/A	
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11	210 N	144	-0-	-66 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12	248 N	105	-0-	-143 B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01	248 N	115	-0-	-133 B	-0-	115	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042							
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	35	-0-	-265	B	-0-	35	3	N	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	3	N	-0-	-0-
11	450 N	175	-0-	-275	B	-0-	175	3	N	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3	N	-0-	-0-
01	341 N	137	-0-	-204	B	-0-	137	3	N	-0-	-0-
-----											
SCHAFFER		WELL #:		9	RRCID ->	025757	COMPL. DATE	12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	279 N	274	-0-	-5	B	-0-	274	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3	N	-0-	-0-
10	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3	N	-0-	-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3	N	-0-	-0-
12	279 N	216	-0-	-63	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-
01	279 N	208	-0-	-71	B	-0-	208	3	N	-0-	-0-
-----											
COBB		WELL #:		2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2510 - 2580
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
TEX-ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	129794	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2588 - 2610
08	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3	N	-0-	-0-
10	279 N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
11	270 N	254	-0-	-16	B	-0-	254	3	N	-0-	-0-
12	310 N	303	-0-	-7	B	-0-	303	3	N	-0-	-0-
*01	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3	N	-0-	-0-
-----											
VANIMAN, F. A.		WELL #:		8	RRCID ->	131738	COMPL. DATE	08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2776 - 3356
08	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	2	-0-	-28	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3	N	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3	N	-0-	-0-
*01	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3	N	-0-	-0-
-----											
MCCONNELL		WELL #:		2A	RRCID ->	140818	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	3465	PERF. 2390 - 3230
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//	697042									
SAILOR		WELL #:	1	RRCID ->	141860	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2870 - 3180		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
10		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
11		210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
12		217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
01		186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
-----												
ROSA		WELL #:	1	RRCID ->	142275	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2744 - 3250		
08		2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2880 N	2554	-0-	-326 B	-0-	2554 3	N	-0-			-0-
10		2852 N	2314	-0-	-538 B	-0-	2314 3	N	-0-			-0-
11		2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582 3	N	-0-			-0-
12		2635 N	2213	-0-	-422 B	-0-	2213 3	N	-0-			-0-
*01		2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604 3	N	-0-			-0-
-----												
SCHAFFER RANCH		WELL #:	295	RRCID ->	179454	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2695 - 2983		
08		744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	692	-0-	-28 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
10		713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
11		690 N	598	-0-	-92 B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
12		713 N	489	-0-	-224 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
*01		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3	N	-0-			-0-
-----												
ROSA		WELL #:	3	RRCID ->	182073	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2742 - 2896		
08		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1647 N	1565	-0-	-82 B	-0-	1565 3	N	-0-			-0-
10		1736 N	1418	-0-	-318 B	-0-	1418 3	N	-0-			-0-
11		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 3	N	-0-			-0-
12		1612 N	1356	-0-	-256 B	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
*01		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3	N	-0-			-0-
-----												
MCCONNELL		WELL #:	2	RRCID ->	182444	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2468 - 2718		
08		403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	292	-0-	-98 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
10		403 N	303	-0-	-100 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
11		330 N	258	-0-	-72 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
12		310 N	17	-0-	-293 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
RANCH -E- & TS -D-		WELL #:	5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2406 - 2660		
08		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
10		434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
11		420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
12		434 N	385	-0-	-49 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
*01		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042									
SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2722 -	2961
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	1085 N	1024	-0-	-61 B	-0-	1024 3	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	948	-0-	-42 B	-0-	948 3	N	-0-	-0-				
10	1023 N	947	-0-	-76 B	-0-	947 3	N	-0-	-0-				
11	990 N	477	-0-	-513 B	-0-	477 3	N	-0-	-0-				
12	992 N	581	-0-	-411 B	-0-	581 3	N	-0-	-0-				
01	961 N	795	-0-	-166 B	-0-	795 3	N	-0-	-0-				
-----													
JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2864 -	2798
08	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	304	-0-	-146 B	-0-	304 3	N	-0-	-0-				
10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-	-0-				
11	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	476 3	N	-0-	-0-				
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-	-0-				
*01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-	-0-				
-----													
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		2 R	RRCID ->	210608	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2526 -	2668
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				
-----													
RED WATER RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-	-0-				
10	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 2	N	-0-	-0-				
11	300 N	216	-0-	-84 B	-0-	216 2	N	-0-	-0-				
12	310 N	193	-0-	-117 B	-0-	193 2	N	-0-	-0-				
01	279 N	105	-0-	-174 B	-0-	105 2	N	-0-	-0-				
-----													
RICHARDSON, EUGENE		WELL #:		1	RRCID ->	024352	COMPL. DATE	07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	N/A	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-				
-----													
RIO PETROLEUM, INC.		WELL #:		G 1 A	RRCID ->	024134	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-				
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-				
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-				
*01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-	-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 712840								
BUCKSHOT		WELL #: 1		RRCID -> 088003		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2830		PERF. 2569 - 2796
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	651 N	316	-0-	-335 B	-0-	316 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2	N	-0-	-0-	
10	899 N	779	-0-	-120 B	-0-	779 2	N	-0-	-0-	
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-	-0-	
12	713 N	333	-0-	-380 B	-0-	333 2	N	-0-	-0-	
01	775 N	174	-0-	-601 B	-0-	174 2	N	-0-	-0-	
-----										
REED		WELL #: 1 A		RRCID -> 100188		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3374 - 3582
08	1364 N	777	-0-	-587 B	-0-	777 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2010 N	1980	-0-	-30 B	-0-	1980 2	N	-0-	-0-	
10	1612 N	1384	-0-	-228 B	-0-	1384 2	N	-0-	-0-	
11	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 2	N	-0-	-0-	
12	2046 N	2044	-0-	-2 B	-0-	2044 2	N	-0-	-0-	
*01	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 2	N	-0-	-0-	
-----										
HERBER		WELL #: 1		RRCID -> 101085		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 3033		PERF. 2772 - 2946
08	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-	-0-	
10	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 2	N	-0-	-0-	
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-	-0-	
12	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2	N	-0-	-0-	
*01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-	-0-	
-----										
JOHNSON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 141185		COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2330 - 3104
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	390 N	218	-0-	-172 B	-0-	218 2	N	-0-	-0-	
10	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 2	N	-0-	-0-	
11	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 2	N	-0-	-0-	
12	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-	-0-	
01	372 N	256	-0-	-116 B	-0-	256 2	N	-0-	-0-	
-----										
SHERIDAN		WELL #: 2G		RRCID -> 153679		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3309		PERF. 2758 - 3100
08	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-	-0-	
10	589 N	525	-0-	-64 B	-0-	525 2	N	-0-	-0-	
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-	-0-	
12	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2	N	-0-	-0-	
*01	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2	N	-0-	-0-	
-----										
ROXI PRODUCTION		731758								
MAGNOLIA FEE		WELL #: 1		RRCID -> 023070		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-	-0-	
10	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-	-0-	
11	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-	-0-	
*12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-	-0-	
*01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SARGECO, INC.				748526						
JAMESON				WELL #: 1	RRCID -> 023833	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2	N	-0-		-0-
10	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-		-0-
11	450 N	76	-0-	-374 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
12	961 N	811	-0-	-150 B	-0-	811 2	N	-0-		-0-
01	899 N	319	-0-	-580 B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT -R-				WELL #: 6	RRCID -> 025712	COMPL. DATE 02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BURNETT -R-				WELL #: 8A	RRCID -> 046184	COMPL. DATE 05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2527 - 2882	
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	240 N	209	-0-	-31 B	-0-	209 2	N	-0-		-0-
10	186 N	104	-0-	-82 B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
12	217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
*01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT, R.				WELL #: 38	RRCID -> 142432	COMPL. DATE 07/21/1992	TOTAL DEPTH	3192	PERF. 2636 - 2847	
08	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
11	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
12	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
01	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
-----										
BURNETT RH				WELL #: 2	RRCID -> 156713	COMPL. DATE 10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2673 - 2768	
08	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 2	N	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	N	-0-		-0-
11	120 N	71	-0-	-49 B	-0-	71 2	N	-0-		-0-
12	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
-----										
HUCKABY				WELL #: 5	RRCID -> 269036	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2498 - 2800	
08	1023 N	594	-0-	-429 B	-0-	594 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
10	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-		-0-
11	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	482	-0-	-572 B	-0-	482 2	N	-0-		-0-
01	806 N	558	-0-	-248 B	-0-	558 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2821 N	2246	-0-	-575 B	-0-	2246	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		3275 N	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	3	N	-0-		-0-
10		3317 N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	3	N	-0-		-0-
11		3296 N	3296	-0-	-0- B	-0-	3296	3	N	-0-		-0-
12		3379 N	3175	-0-	-204 B	-0-	3175	3	N	-0-		-0-
01		3317 N	-0-	-0-	-3317 B	-0-			N	-0-		-0-
BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		899 N	887	-0-	-12 B	-0-	261	1	626	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	270	1	690	3	N	-0-
10		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	261	1	660	3	N	-0-
11		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	270	1	682	3	N	-0-
12		992 N	870	-0-	-122 B	-0-	216	1	654	3	N	-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-		-0-
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A												
08		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	279	1	162	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	270	1	124	3	N	-0-
10		372 N	252	-0-	-120 B	-0-	198	1	54	3	N	-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-		-0-
12		403 N	244	-0-	-159 B	-0-	244	3			N	-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A												
08		2170 N	2369	-0-	199 B	-6614	2369	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -4251 CANCELLED UNDERAGE -> -2363										
09		1320 N	1993	-0-	673 B	-3578	1993	3			N	-0-
10		1953 N	2594	-0-	641 B	-2937	2594	3			N	-0-
11		2280 N	1240	-0-	-1040 B	-2937	1240	3			N	-0-
12		2046 N	2383	-0-	337 B	-2600	2383	3			N	-0-
01		2604 N	-0-	-0-	-2604 B	-2600			N	-0-		-0-
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BROWN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
DAUER												
WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A												
08	1397 N	1397	-0-	-0-	B	-0-	261	1	1136	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1393 N	1393	-0-	-0-	B	-0-	252	1	1141	3	N	-0-
10	1364 N	1323	-0-	-41	B	-0-	243	1	1080	3	N	-0-
11	1350 N	1294	-0-	-56	B	-0-	261	1	1033	3	N	-0-
12	1426 N	1027	-0-	-399	B	-0-	180	1	847	3	N	-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-
MONTGOMERY												
WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A												
08	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	3			N	-0-
10	651 N	630	-0-	-21	B	-0-	630	3			N	-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3			N	-0-
12	651 N	545	-0-	-106	B	-0-	545	3			N	-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-
NEIGHBORS												
WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
RENDLEMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			N	-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3			N	-0-
11	570 N	557	-0-	-13	B	-0-	557	3			N	-0-
12	620 N	451	-0-	-169	B	-0-	451	3			N	-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	B	-0-					N	-0-
RITTER												
WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1774 N	1774	-0-	-0-	B	-0-	1774	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1721 N	1721	-0-	-0-	B	-0-	1721	3			N	-0-
10	1829 N	1671	-0-	-158	B	-0-	1671	3			N	-0-
11	1749 N	1749	-0-	-0-	B	-0-	1749	3			N	-0-
12	1767 N	1565	-0-	-202	B	-0-	1565	3			N	-0-
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	B	-0-					N	-0-



PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ROBBINS, JEANETTE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	3	N	-0-		-0-
10		2480 N	2409	-0-	-71 B	-0-	2409	3	N	-0-		-0-
11		2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3	N	-0-		-0-
12		2449 N	2372	-0-	-77 B	-0-	2372	3	N	-0-		-0-
01		2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-			N	-0-		-0-
WALL												
WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745												
08		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3	N	-0-		-0-
10		837 N	733	-0-	-104 B	-0-	733	3	N	-0-		-0-
11		900 N	326	-0-	-574 B	-0-	326	3	N	-0-		-0-
12		930 N	696	-0-	-234 B	-0-	696	3	N	-0-		-0-
01		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-		-0-
WINEINGER-MERRICK												
WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		960 N	932	-0-	-28 B	-0-	932	3	N	-0-		-0-
10		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3	N	-0-		-0-
11		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3	N	-0-		-0-
12		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3	N	-0-		-0-
01		961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-		-0-
KIRBY												
WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3	N	-0-		-0-
10		1519 N	1462	-0-	-57 B	-0-	1462	3	N	-0-		-0-
11		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3	N	-0-		-0-
12		1488 N	1408	-0-	-80 B	-0-	1408	3	N	-0-		-0-
01		1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-			N	-0-		-0-
KIRBY												
WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3	N	-0-		-0-
10		1643 N	1588	-0-	-55 B	-0-	1588	3	N	-0-		-0-
11		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3	N	-0-		-0-
12		1612 N	1566	-0-	-46 B	-0-	1566	3	N	-0-		-0-
01		1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N	-0-		-0-
KIRBY												
WELL #: C 2 RRCID -> 023059 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	62	1	439	3	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	60	1	542	3	N	-0-
10		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	62	1	430	3	N	-0-
11		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	60	1	434	3	N	-0-
12		620 N	432	-0-	-188 B	-0-	60	1	372	3	N	-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
KIRBY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: E 1 RRCID -> 023061 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
10	1178 N	1129	-0-	-49 B	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
12	1116 N	1083	-0-	-33 B	-0-	1083 3		N	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-			N	-0-			-0-
KIRBY												
WELL #: F 1 RRCID -> 023062 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	62 1	422 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	60 1	520 3	N	-0-			-0-
10	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	62 1	412 3	N	-0-			-0-
11	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	60 1	417 3	N	-0-			-0-
12	589 N	417	-0-	-172 B	-0-	60 1	357 3	N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
RIGGINS, LOYD												
WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A												
08	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1453	-0-	-97 B	-0-	1453 3		N	-0-			-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1334	-0-	-185 B	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-			N	-0-			-0-
RIGGINS U-TEXAS												
WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A												
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
FEE -227-												
WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 3		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3		N	-0-			-0-
FEE -227-												
WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
11	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 3		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BOWERS, J. B.			WELL #:	3	RRCID ->	034548	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		2491 N	2491	-0-	-0- B	-0-	2491	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3	N	-0-			-0-
10		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3	N	-0-			-0-
11		2400 N	1247	-0-	-1153 B	-0-	1247	3	N	-0-			-0-
12		2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3	N	-0-			-0-
01		2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BEAVERS			WELL #:	A 1	RRCID ->	035619	COMPL. DATE	03/18/1965	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2622 -	2804	
08		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3	N	-0-			-0-
10		651 N	480	-0-	-171 B	-0-	480	3	N	-0-			-0-
11		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3	N	-0-			-0-
12		589 N	396	-0-	-193 B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KIRBY			WELL #:	C 3	RRCID ->	046531	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2695 -	2780	
08		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	93	1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	90	1	N	-0-			-0-
10		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	93	1	N	-0-			-0-
11		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	90	1	N	-0-			-0-
12		682 N	476	-0-	-206 B	-0-	90	1	N	-0-			-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KIRBY			WELL #:	F 2	RRCID ->	046532	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2748 -	2760	
08		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
10		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
11		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
12		620 N	432	-0-	-188 B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NEIGHBORS			WELL #:	2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2881 -	2960	
08		992 N	981	-0-	-11 B	-0-	981	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	3	N	-0-			-0-
10		1023 N	997	-0-	-26 B	-0-	997	3	N	-0-			-0-
11		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3	N	-0-			-0-
12		992 N	985	-0-	-7 B	-0-	985	3	N	-0-			-0-
01		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MONTGOMERY			WELL #:	2113	RRCID ->	129998	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	3618	PERF. 2735 -	2923	
08		3374 N	3374	-0-	-0- B	-0-	3374	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3615 N	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	3	N	-0-			-0-
10		3689 N	3569	-0-	-120 B	-0-	3569	3	N	-0-			-0-
11		3601 N	3601	-0-	-0- B	-0-	3601	3	N	-0-			-0-
12		3751 N	3086	-0-	-665 B	-0-	3086	3	N	-0-			-0-
01		3565 N	-0-	-0-	-3565 B	-0-			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KIRBY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132393	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2760 - 2864
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3	N	-0-		20
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3	N	-0-		20
10	558 N	548	-0-	-10	B	-0-	548	3	N	-0-		20
11	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3	N	-0-		20
12	558 N	466	-0-	-92	B	-0-	466	3	N	-0-		20
01	558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BALLARD		WELL #:		3045	RRCID ->	142390	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	2804 - 2867
08	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3	N	-0-		-0-
10	899 N	661	-0-	-238	B	-0-	661	3	N	-0-		-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3	N	-0-		-0-
12	806 N	640	-0-	-166	B	-0-	640	3	N	-0-		-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BEAVERS		WELL #:		2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2470 - 2710
08	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3	N	-0-		-0-
10	279 N	206	-0-	-73	B	-0-	206	3	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-		-0-
12	248 N	170	-0-	-78	B	-0-	170	3	N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000										
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2554 - 2664
08	372 N	349	-0-	-23	B	-0-	349	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2	N	-0-		-0-
10	0 N	317	-0-	317	B	317	317	2	N	-0-		-0-
11	0 N	217	-0-	217	B	534	217	2	N	-0-		-0-
12	0 N	165	-0-	165	B	699	165	2	N	-0-		-0-
01	0 N	202	-0-	202	B	901	202	2	N	-0-		-0-
-----												
SNW OPERATING COMPANY		799856										
CEDAR		WELL #:		1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	376 N	366	-0-	-10	B	-0-	366	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2	N	-0-		-0-
10	434 N	372	-0-	-62	B	-0-	372	2	N	-0-		-0-
11	360 N	237	-0-	-123	B	-0-	237	2	N	-0-		-0-
12	403 N	169	-0-	-234	B	-0-	169	2	N	-0-		-0-
01	372 N	66	-0-	-306	B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
-----												
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2	N	-0-		-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2	N	-0-		-0-
11	360 N	319	-0-	-41	B	-0-	319	2	N	-0-		-0-
12	403 N	290	-0-	-113	B	-0-	290	2	N	-0-		-0-
01	372 N	111	-0-	-261	B	-0-	111	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST SNW OPERATING COMPANY GULF-JOHNSON		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 799856		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
		WELL #: 1		RRCID -> 025241		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	770	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2	N	-0-				-0-
10	744 N	717	-0-	-27	B	-0-	717	2	N	-0-				-0-
11	750 N	622	-0-	-128	B	-0-	622	2	N	-0-				-0-
12	744 N	515	-0-	-229	B	-0-	515	2	N	-0-				-0-
01	713 N	505	-0-	-208	B	-0-	505	2	N	-0-				-0-
-----														
LEON		WELL #: 1		RRCID -> 025242		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	186 N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	189	-0-	-21	B	-0-	189	2	N	-0-				-0-
10	217 N	175	-0-	-42	B	-0-	175	2	N	-0-				-0-
11	180 N	111	-0-	-69	B	-0-	111	2	N	-0-				-0-
12	186 N	79	-0-	-107	B	-0-	79	2	N	-0-				-0-
01	186 N	31	-0-	-155	B	-0-	31	2	N	-0-				-0-
-----														
ROSS		WELL #: 1		RRCID -> 025243		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	741 N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2	N	-0-				-0-
10	775 N	731	-0-	-44	B	-0-	731	2	N	-0-				-0-
11	750 N	635	-0-	-115	B	-0-	635	2	N	-0-				-0-
12	775 N	525	-0-	-250	B	-0-	525	2	N	-0-				-0-
01	744 N	514	-0-	-230	B	-0-	514	2	N	-0-				-0-
-----														
SULLIVAN - WELLS FEE, SULLIVAN		828720 WELL #: 101		RRCID -> 088103		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2846 - 3080				
08	4061 N	3201	-0-	-860	B	-6267	3201	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1514 CANCELLED UNDERAGE -> -4753													
09	4050 N	3975	-0-	-75	B	-1514	3975	2	N	-0-				-0-
10	4216 N	4216	-0-	-0-	B	-1514	4216	2	N	-0-				-0-
11	3090 N	3849	-0-	-759	B	-755	3849	2	N	-0-				-0-
12	4123 N	4055	-0-	-68	B	-755	4055	2	N	-0-				-0-
01	4216 N	3978	-0-	-238	B	-755	3978	2	N	-0-				-0-
-----														
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY TAYLOR RANCH -HJC-		837450 WELL #: 43		RRCID -> 024594		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	837 N	823	-0-	-14	B	-0-	823	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	2	N	-0-				-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2	N	-0-				-0-
11	810 N	804	-0-	-6	B	-0-	804	2	N	-0-				-0-
12	775 N	702	-0-	-73	B	-0-	702	2	N	-0-				-0-
01	806 N	526	-0-	-280	B	-0-	526	2	N	-0-				-0-
-----														
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #: 44		RRCID -> 024595		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	434 N	416	-0-	-18	B	-0-	416	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2	N	-0-				-0-
10	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2	N	-0-				-0-
11	390 N	380	-0-	-10	B	-0-	380	2	N	-0-				-0-
12	434 N	400	-0-	-34	B	-0-	400	2	N	-0-				-0-
01	465 N	369	-0-	-96	B	-0-	369	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450							
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2	N	-0-			-0-
10	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2	N	-0-			-0-
11	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 2	N	-0-			-0-
12	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865 2	N	-0-			-0-
*01	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 2	N	-0-			-0-
10	1581 N	571	-0-	-1010 B	-0-	571 2	N	-0-			-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-		N	-0-			-0-
12	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-		N	-0-			-0-
*01	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	899 N	875	-0-	-24 B	-0-	875 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849 2	N	-0-			-0-
10	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-			-0-
11	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2	N	-0-			-0-
12	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 2	N	-0-			-0-
01	899 N	815	-0-	-84 B	-0-	815 2	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2	N	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2	N	-0-			-0-
12	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712 2	N	-0-			-0-
*01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 2	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A
08	961 N	568	-0-	-393 B	-0-	568 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675 2	N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2	N	-0-			-0-
*01	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	527 N	380	-0-	-147 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
10	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
11	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
12	434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
*01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450							
STEED, N. A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2	N	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2	N	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2	N	-0-	-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2	N	-0-	-0-
*01	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2	N	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:		32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1612 N	1591	-0-	-21	B	-0-	1591	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	2	N	-0-	-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	2	N	-0-	-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	2	N	-0-	-0-
12	1629 N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1629	2	N	-0-	-0-
01	1612 N	1585	-0-	-27	B	-0-	1585	2	N	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	868 N	847	-0-	-21	B	-0-	847	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2	N	-0-	-0-
10	850 N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2	N	-0-	-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2	N	-0-	-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2	N	-0-	-0-
01	837 N	770	-0-	-67	B	-0-	770	2	N	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	279 N	71	-0-	-208	B	-0-	71	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-	-0-
10	310 N	255	-0-	-55	B	-0-	255	2	N	-0-	-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2	N	-0-	-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	-0-	-0-
*01	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2	N	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		38	RRCID ->	025339	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	465 N	224	-0-	-241	B	-0-	224	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	480 N	218	-0-	-262	B	-0-	218	2	N	-0-	-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2	N	-0-	-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2	N	-0-	-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2	N	-0-	-0-
01	558 N	441	-0-	-117	B	-0-	441	2	N	-0-	-0-
-----											
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		41	RRCID ->	025342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1519 N	1493	-0-	-26	B	-0-	1493	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1449 N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449	2	N	-0-	-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506	2	N	-0-	-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0-	B	-0-	1469	2	N	-0-	-0-
12	1513 N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1471	-0-	-48	B	-0-	1471	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1173 N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1163 N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	2	N	-0-		-0-
10	1178 N	1086	-0-	-92	B	-0-	1086	2	N	-0-		-0-
11	1140 N	1113	-0-	-27	B	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1145	-0-	-64	B	-0-	1145	2	N	-0-		-0-
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	2	N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	527 N	396	-0-	-131	B	-0-	396	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2	N	-0-		-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2	N	-0-		-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2	N	-0-		-0-
12	620 N	492	-0-	-128	B	-0-	492	2	N	-0-		-0-
01	682 N	485	-0-	-197	B	-0-	485	2	N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		27	RRCID ->	025346	COMPL. DATE	11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1450 N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1395 N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	2	N	-0-		-0-
10	1457 N	1421	-0-	-36	B	-0-	1421	2	N	-0-		-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	2	N	-0-		-0-
12	1457 N	1357	-0-	-100	B	-0-	1357	2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1341	-0-	-85	B	-0-	1341	2	N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		5	RRCID ->	025348	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	961 N	927	-0-	-34	B	-0-	927	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	892 N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	2	N	-0-		-0-
10	961 N	915	-0-	-46	B	-0-	915	2	N	-0-		-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2	N	-0-		-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	2	N	-0-		-0-
*01	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	2	N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		6	RRCID ->	025349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2	N	-0-		-0-
10	682 N	640	-0-	-42	B	-0-	640	2	N	-0-		-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2	N	-0-		-0-
12	651 N	615	-0-	-36	B	-0-	615	2	N	-0-		-0-
01	651 N	620	-0-	-31	B	-0-	620	2	N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		7	RRCID ->	025350	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2	N	-0-		-0-
10	1342 N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	2	N	-0-		-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	2	N	-0-		-0-
12	1333 N	1200	-0-	-133	B	-0-	1200	2	N	-0-		-0-
*01	1435 N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	2	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		8	RRCID ->	025351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2		N	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 2		N	-0-			-0-
12	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907 2		N	-0-			-0-
01	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889 2		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		13	RRCID ->	025354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
11	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
01	341 N	254	-0-	-87 B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		14	RRCID ->	025355	COMPL. DATE	11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
10	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2		N	-0-			-0-
11	420 N	265	-0-	-155 B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
12	589 N	437	-0-	-152 B	-0-	437 2		N	-0-			-0-
01	558 N	211	-0-	-347 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		15	RRCID ->	025356	COMPL. DATE	11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	744 N	682	-0-	-62 B	-0-	682 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2		N	-0-			-0-
10	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2		N	-0-			-0-
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
01	682 N	628	-0-	-54 B	-0-	628 2		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		16	RRCID ->	025357	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1984 N	1943	-0-	-41 B	-0-	1943 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
10	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916 2		N	-0-			-0-
12	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1821	-0-	-132 B	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		17	RRCID ->	025358	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
12	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
01	279 N	189	-0-	-90 B	-0-	189 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY												
TAYLOR RANCH /WHT/												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 837450												
WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	310 N	100	-0-	-210 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	144	-0-	-96 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-	
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-			-0-	
12	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-	
*01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-	
TAYLOR RANCH /WHT/												
WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	310 N	59	-0-	-251 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-	
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-	
11	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-			-0-	
12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-	
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-	
TAYLOR RANCH /WHT/												
WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-	
10	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-	
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-	
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-	
*01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-			-0-	
TAYLOR RANCH /WHT/												
WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1395 N	1180	-0-	-215 B	-0-	1180 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 2	N	-0-			-0-	
10	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2	N	-0-			-0-	
11	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 2	N	-0-			-0-	
12	1426 N	1332	-0-	-94 B	-0-	1332 2	N	-0-			-0-	
01	1426 N	1363	-0-	-63 B	-0-	1363 2	N	-0-			-0-	
TAYLOR RANCH /WHT/												
WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 2	N	-0-			-0-	
10	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 2	N	-0-			-0-	
11	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2	N	-0-			-0-	
12	1457 N	1104	-0-	-353 B	-0-	1104 2	N	-0-			-0-	
01	1426 N	1120	-0-	-306 B	-0-	1120 2	N	-0-			-0-	
TAYLOR RANCH /WHT/												
WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	1333 N	1273	-0-	-60 B	-0-	1273 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 2	N	-0-			-0-	
10	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2	N	-0-			-0-	
11	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 2	N	-0-			-0-	
12	1395 N	1309	-0-	-86 B	-0-	1309 2	N	-0-			-0-	
*01	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 2	N	-0-			-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		3	RRCID ->	025371	COMPL. DATE	06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
08		744 N	515	-0-	-229 B	-0-	515	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2	N	-0-		-0-
10		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2	N	-0-		-0-
11		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2	N	-0-		-0-
12		899 N	808	-0-	-91 B	-0-	808	2	N	-0-		-0-
01		899 N	868	-0-	-31 B	-0-	868	2	N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		12	RRCID ->	035807	COMPL. DATE	04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1116 N	447	-0-	-669 B	-0-	447	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		540 N	404	-0-	-136 B	-0-	404	2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2	N	-0-		-0-
11		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2	N	-0-		-0-
12		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2	N	-0-		-0-
01		1302 N	988	-0-	-314 B	-0-	988	2	N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 - 2750	
08		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2	N	-0-		-0-
10		899 N	831	-0-	-68 B	-0-	831	2	N	-0-		-0-
11		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2	N	-0-		-0-
12		837 N	753	-0-	-84 B	-0-	753	2	N	-0-		-0-
01		837 N	743	-0-	-94 B	-0-	743	2	N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2620 - 2660	
08		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2	N	-0-		-0-
10		682 N	680	-0-	-2 B	-0-	680	2	N	-0-		-0-
11		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2	N	-0-		-0-
12		682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677	2	N	-0-		-0-
*01		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2	N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 - 2640	
08		837 N	783	-0-	-54 B	-0-	783	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2	N	-0-		-0-
10		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2	N	-0-		-0-
11		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2	N	-0-		-0-
12		744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2	N	-0-		-0-
01		775 N	518	-0-	-257 B	-0-	518	2	N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2700 - 2731	
08		651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2	N	-0-		-0-
10		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2	N	-0-		-0-
11		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2	N	-0-		-0-
12		589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476	2	N	-0-		-0-
01		620 N	327	-0-	-293 B	-0-	327	2	N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY			//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /WHT/			WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF. 2594 - 2654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	9 1	440 2	N	1			87
							1 9						
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	9 1	394 2	N	1			88
09		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	1 9						
10		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	9 1	422 2	N	1			89
							1 9						
11		450 N	420	-0-	-30 B	-0-	9 1	410 2	N	1			90
							1 9						
12		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	9 1	401 2	N	1			91
							1 9						
01		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	9 1	407 2	N	1			92
							1 9						
-----													
TAYLOR RANCH			WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2509 - 2594	
08		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							
09		1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
10		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	1008	-0-	-12 B	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
12		1054 N	1041	-0-	-13 B	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
01		1054 N	906	-0-	-148 B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH			WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2543 - 2637	
08		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							
09		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2		N	-0-			-0-
10		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2		N	-0-			-0-
11		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2		N	-0-			-0-
12		806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
*01		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH TEH			WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2600 - 2643	
08		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							
09		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2		N	-0-			-0-
10		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		N	-0-			-0-
11		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-			-0-
12		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2		N	-0-			-0-
*01		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2		N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR RANCH (WHT)			WELL #:		9 R	RRCID ->	080091	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2656 - 2730	
08		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	472 2	6 9	Y	5	60 0		51
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							
09		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	432 2	6 9	Y	5			56
10		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	526 2	6 9	Y	5			61
11		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	465 2	6 9	Y	5			66
12		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	492 2	6 9	Y	5			71
01		527 N	461	-0-	-66 B	-0-	455 2	6 9	Y	5			76

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.// 837450									
TAYLOR RANCH WHT		WELL #: 11 R		RRCID -> 096948		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2474 - 2558	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	2	N	-0-		-0-
10	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2	N	-0-		-0-
11	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	2	N	-0-		-0-
12	2077 N	2021	-0-	-56 B	-0-	2021	2	N	-0-		-0-
01	2077 N	1892	-0-	-185 B	-0-	1892	2	N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR RANCH TEH		WELL #: 34 R		RRCID -> 096949		COMPL. DATE 09/28/1981		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2392 - 2454	
08	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	N	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-		-0-
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-		-0-
*01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR RANCH TEH		WELL #: 31 R		RRCID -> 096950		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 3272		PERF. 2490 - 3060	
08	3658 N	3592	-0-	-66 B	-0-	3592	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3492 N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492	2	N	-0-		-0-
10	3627 N	3611	-0-	-16 B	-0-	3611	2	N	-0-		-0-
11	3561 N	3561	-0-	-0- B	-0-	3561	2	N	-0-		-0-
12	3596 N	3580	-0-	-16 B	-0-	3580	2	N	-0-		-0-
01	3596 N	3171	-0-	-425 B	-0-	3171	2	N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #: 51 R		RRCID -> 109533		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3302		PERF. 2654 - 2720	
08	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1286	-0-	-78 B	-0-	1286	2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1250	-0-	-40 B	-0-	1250	2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1132	-0-	-170 B	-0-	1132	2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1090	-0-	-181 B	-0-	1090	2	N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #: 19 R		RRCID -> 116508		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2474 - 2642	
08	620 N	452	-0-	-168 B	-0-	452	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2	N	-0-		-0-
10	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2	N	-0-		-0-
11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2	N	-0-		-0-
12	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2	N	-0-		-0-
01	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642	2	N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #: 18 R		RRCID -> 118645		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2544 - 2720	
08	651 N	508	-0-	-143 B	-0-	508	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2	N	-0-		-0-
10	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2	N	-0-		-0-
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2	N	-0-		-0-
12	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	2	N	-0-		-0-
*01	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450							
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID ->	166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2632 - 2754
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	982	-0-	-41 B	-0-	982 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 2	N	-0-			-0-
11	960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931 2	N	-0-			-0-
12	1054 N	833	-0-	-221 B	-0-	833 2	N	-0-			-0-
01	1023 N	787	-0-	-236 B	-0-	787 2	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID ->	203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2569 - 2650
08	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 2	N	-0-			-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 2	N	-0-			-0-
11	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2	N	-0-			-0-
12	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2	N	-0-			-0-
*01	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 2	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID ->	223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2392 - 2468
08	1581 N	1564	-0-	-17 B	-0-	1564 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 2	N	-0-			-0-
10	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 2	N	-0-			-0-
12	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556 2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1417	-0-	-133 B	-0-	1417 2	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR PROPERTIES		838425									
TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	403 N	57	-0-	-346 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
10	465 N	74	-0-	-391 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
11	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
12	558 N	415	-0-	-143 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
*01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	334	-0-	-206 B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
12	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2	N	-0-			-0-
*01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
-----											
TAYLOR FEE		WELL #:		4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	102	-0-	-198 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
11	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
01	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
TAYLOR PROPERTIES		//CONT.// 838425								
ACKERMAN, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 024698		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	899 N	778	-0-	-121 B	-0-	778 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2	N	-0-	-0-	
10	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2	N	-0-	-0-	
11	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2	N	-0-	-0-	
12	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 2	N	-0-	-0-	
*01	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2	N	-0-	-0-	
-----										
ACKERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 024699		COMPL. DATE 09/09/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	1426 N	1398	-0-	-28 B	-0-	1398 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 2	N	-0-	-0-	
10	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 2	N	-0-	-0-	
11	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 2	N	-0-	-0-	
12	1395 N	1374	-0-	-21 B	-0-	1374 2	N	-0-	-0-	
01	1336 N	1249	-0-	-87 B	-0-	1249 2	N	-0-	-0-	
-----										
TAYLOR FEE		WELL #: 1		RRCID -> 025328		COMPL. DATE 02/18/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	510 N	172	-0-	-338 B	-0-	172 2	N	-0-	-0-	
10	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-	-0-	
11	420 N	190	-0-	-230 B	-0-	190 2	N	-0-	-0-	
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-	-0-	
01	589 N	151	-0-	-438 B	-0-	151 2	N	-0-	-0-	
-----										
BOLLINGER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 025329		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
08	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2	N	-0-	-0-	
10	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2	N	-0-	-0-	
11	390 N	224	-0-	-166 B	-0-	224 2	N	-0-	-0-	
12	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-	-0-	
01	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2	N	-0-	-0-	
-----										
BIRD		WELL #: 3		RRCID -> 048137		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 2831		PERF. 2662 - 2722
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 2	N	-0-	-0-	
10	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 2	N	-0-	-0-	
11	480 N	434	-0-	-46 B	-0-	434 2	N	-0-	-0-	
12	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-	-0-	
01	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429 2	N	-0-	-0-	
-----										
TB OPERATING, LLC		840292								
VIDA		WELL #: 3		RRCID -> 025709		COMPL. DATE 03/28/1949		TOTAL DEPTH 3169		PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
TOMBSTONE PRODUCTION INC.			861757					
ARCHER -B-			WELL #: 7G	RRCID -> 179778	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3132	- 3280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
-----								
ARCHER -C-			WELL #: 2G	RRCID -> 179779	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 3219	PERF. 3107	- 3219
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
-----								
TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.			862546					
HAYDEN			WELL #: 1A	RRCID -> 128867	COMPL. DATE 10/01/1988	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2652	- 3408
08	1383 N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383 3	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1410 N	1328	-0-	-82	B	-0-	1328 3	-0-
10	1395 N	1258	-0-	-137	B	-0-	1258 3	-0-
11	1350 N	1182	-0-	-168	B	-0-	1182 3	-0-
12	1364 N	1041	-0-	-323	B	-0-	1041 3	-0-
01	1271 N	1056	-0-	-215	B	-0-	1056 3	-0-
-----								
TOPPER OIL COMPANY			862606					
JOHNSON, E. B.			WELL #: C 4	RRCID -> 025294	COMPL. DATE 05/17/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
08	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611 2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	606 2	-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466 2	-0-
11	600 N	486	-0-	-114	B	-0-	486 2	-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681 2	-0-
*01	870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	870 2	-0-
-----								
JOHNSON, E. B.			WELL #: A 2	RRCID -> 219090	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2212	- 2750
08	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	886 2	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	900 N	832	-0-	-68	B	-0-	832 2	-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	770 2	-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	979 2	-0-
12	868 N	801	-0-	-67	B	-0-	801 2	-0-
*01	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880 2	-0-
-----								
TRADITIONS OIL & GAS, LLC			864297					
HAILE			WELL #: 9	RRCID -> 145216	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2940	- 3100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
TRADITIONS OIL & GAS, LLC		//CONT.//		864297								
TERRY		WELL #:		4	RRCID ->	147518	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2850 - 3129
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 #	-0-	-0-	-240	B	-240		N	-0-			-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	B	-488		N	-0-			-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240	B	-728		N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	B	-728		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-728		N	-0-			-0-
-----												
TRAVELERS OIL COMPANY				865980								
DALE		WELL #:		1	RRCID ->	024808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MARNI		WELL #:		1	RRCID ->	025021	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	025086	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	171	-0-	-249	B	-0-	171	3	N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3	N	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3	N	-0-		-0-
*01	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3	N	-0-		-0-
-----												
SMITH ARLIE		WELL #:		2	RRCID ->	077619	COMPL. DATE	04/12/1978	TOTAL DEPTH	3673	PERF.	3505 - 3676
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BURNETT -C-		WELL #:		3	RRCID ->	091517	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2700 - 2900
08	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3	N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	780 N	622	-0-	-158	B	-0-	622	3	N	-0-		-0-
10	620 N	480	-0-	-140	B	-0-	480	3	N	-0-		-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3	N	-0-		-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3	N	-0-		-0-
*01	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3	N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
SMITH, ARLIE		WELL #:		3	RRCID ->	213031	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3510 - 3675
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
08	1798 N	1186	-0-	-612 B	-0-	1186	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	1037	-0-	-73 B	-0-	1037	3		N	-0-		-0-
10	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3		N	-0-		-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3		N	-0-		-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	3		N	-0-		-0-
01	1736 N	1381	-0-	-355 B	-0-	1381	3		N	-0-		-0-
-----												
MARVIN		WELL #:		2	RRCID ->	216369	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2750 - 3200
08	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	189	-0-	-351 B	-0-	189	3		N	-0-		-0-
10	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143	3		N	-0-		-0-
11	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-		-0-
12	186 N	85	-0-	-101 B	-0-	85	3		N	-0-		-0-
*01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-		-0-
-----												
THATEN		WELL #:		2	RRCID ->	217368	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3338 - 3577
08	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	636	-0-	-294 B	-0-	636	3		N	-0-		-0-
10	1085 N	600	-0-	-485 B	-0-	600	3		N	-0-		-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3		N	-0-		-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3		N	-0-		-0-
*01	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3		N	-0-		-0-
-----												
DALE		WELL #:		2	RRCID ->	217373	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3326 - 3620
08	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	244	-0-	-206 B	-0-	244	3		N	-0-		-0-
10	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377	3		N	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3		N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-		-0-
01	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3		N	-0-		-0-
-----												
MASS		WELL #:		2	RRCID ->	220202	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3176 - 3408
08	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	803	-0-	-337 B	-0-	803	3		N	-0-		-0-
10	558 N	186	-0-	-372 B	-0-	186	3		N	-0-		-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3		N	-0-		-0-
12	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3		N	-0-		-0-
*01	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3		N	-0-		-0-
-----												
LOVE		WELL #:		3	RRCID ->	230410	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3340 - 3550
08	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3		N	-0-		-0-
10	806 N	637	-0-	-169 B	-0-	637	3		N	-0-		-0-
11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3		N	-0-		-0-
12	806 N	672	-0-	-134 B	-0-	672	3		N	-0-		-0-
*01	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY MARNI		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3490 - 3658	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	279 N	230	-0-	-49 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
12	372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
*01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
-----											
REUTER		WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2746 - 3100	
08	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 3	N	-0-			-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 3	N	-0-			-0-
11	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
12	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-		N	-0-			-0-
01	1231 N	276	-0-	-955 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
-----											
NELSON		WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2743 - 3100	
08	1023 N	485	-0-	-538 B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
10	341 N	198	-0-	-143 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
11	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	887	-0-	-291 B	-0-	887 3	N	-0-			-0-
*01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
-----											
RAY		WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2739 - 3100	
08	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
10	310 N	149	-0-	-161 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
12	310 N	209	-0-	-101 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
*01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
-----											
BURNETT WW		WELL #: 1R		RRCID -> 254774		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2838 - 3250	
08	1333 N	916	-0-	-417 B	-0-	916 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1140 N	1047	-0-	-93 B	-0-	1047 3	N	-0-			-0-
10	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3	N	-0-			-0-
11	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
12	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3	N	-0-			-0-
*01	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 3	N	-0-			-0-
-----											
BALF		WELL #: 1R		RRCID -> 255034		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3234 - 3500	
08	3371 N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3	N	-0-			-0-
10	3168 N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168 3	N	-0-			-0-
11	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 3	N	-0-			-0-
12	3251 N	3251	-0-	-0- B	-0-	3251 3	N	-0-			-0-
01	3162 N	3007	-0-	-155 B	-0-	3007 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
ZELLA		WELL #:		A 2R	RRCID ->	255035	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2518 - 2910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1530 N	1042	-0-	-488 B	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
10		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
11		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
12		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
01		1147 N	616	-0-	-531 B	-0-	616 3		N	-0-			-0-
-----													
STOCKING		WELL #:		1R	RRCID ->	258081	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3030 - 3260		
08		1426 N	1201	-0-	-225 B	-644	1201 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-644							
09		1320 N	1086	-0-	-234 B	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
10		1302 N	672	-0-	-630 B	-0-	672 3		N	-0-			-0-
11		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
12		1116 N	345	-0-	-771 B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
*01		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3		N	-0-			-0-
-----													
STALLWITZ		WELL #:		2R	RRCID ->	258548	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3067 - 3500		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2015 - PLUGGED 10/27/15													
-----													
BALFOUR		WELL #:		9R	RRCID ->	262875	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3286 - 3550		
08		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		840 N	770	-0-	-70 B	-0-	770 3		N	-0-			-0-
10		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3		N	-0-			-0-
11		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
12		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
01		1116 N	961	-0-	-155 B	-0-	961 3		N	-0-			-0-
-----													
PAASCH		WELL #:		2	RRCID ->	262876	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3042 - 3400		
08		2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1740 N	1082	-0-	-658 B	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
10		1953 N	1695	-0-	-258 B	-0-	1695 3		N	-0-			-0-
11		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
12		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3		N	-0-			-0-
01		1705 N	549	-0-	-1156 B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
-----													
CR JONES E		WELL #:		2R	RRCID ->	264789	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2808 - 3200		
08		1706 N	1429	-0-	-277 B	-0-	1429 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1200 N	1180	-0-	-20 B	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
10		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954 3		N	-0-			-0-
11		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
12		2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033 3		N	-0-			-0-
*01		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY CR JONES "A"		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		//CONT.//	865980								
		WELL #:	1R	RRCID ->	266506	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2958 - 3300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1271 N	613	-0-	-658 B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1330 N	1203	-0-	-127 B	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
10	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495 3	N	-0-			-0-
11	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 3	N	-0-			-0-
*01	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 3	N	-0-			-0-
-----											
BRI		WELL #:	1R	RRCID ->	266560	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3412 - 3600	
08	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
MEIER CHARLES		WELL #:	1R	RRCID ->	266567	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2725 - 3043	
08	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3	N	-0-			-0-
10	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985 3	N	-0-			-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	N	-0-			-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
*01	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3	N	-0-			-0-
-----											
MIXON		WELL #:	1R	RRCID ->	266948	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3050 - 3275	
08	930 N	927	-0-	-3 B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	960 N	895	-0-	-65 B	-0-	895 3	N	-0-			-0-
10	961 N	597	-0-	-364 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
11	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
12	930 N	300	-0-	-630 B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
*01	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3	N	-0-			-0-
-----											
CARVE		WELL #:	1R	RRCID ->	267172	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3463 - 3610	
08	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	536	-0-	-94 B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
10	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	N	-0-			-0-
11	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-			-0-
01	930 N	621	-0-	-309 B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
-----											
INA		WELL #:	1R	RRCID ->	267985	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3295 - 3550	
08	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
10	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3	N	-0-			-0-
11	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3	N	-0-			-0-
12	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1371	-0-	-148 B	-0-	1371 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALFOUR		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980		WELL #: 4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
10	589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
11	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
01	558 N	447	-0-	-111 B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
-----											
BALFOUR		WELL #: 2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 3500			
08	279 N	504	-0-	225 B	-712	504 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -712										
09	690 N	29	-0-	-661 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
12	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
*01	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
-----											
INA		WELL #: 4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550			
08	1581 N	1776	-0-	195 B	-4352	1776 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2572 CANCELLED UNDERAGE -> -1780										
09	1380 N	1054	-0-	-326 B	-2572	1054 3	N	-0-			-0-
10	1178 N	1441	-0-	263 B	-2309	1441 3	N	-0-			-0-
11	0 N	1660	-0-	1660 B	-649	1660 3	N	-0-			-0-
12	1438 N	2087	-0-	649 B	-0-	2087 3	N	-0-			-0-
*01	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3	N	-0-			-0-
-----											
CC AMIS		WELL #: 2R		RRCID -> 278835		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2749 - 3100			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BALFIELD		WELL #: 2R		RRCID -> 279294		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9060 - 15565			
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TREK EXPLORATION, INC. PATTON, J. M.		867570		WELL #: 1		RRCID -> 024642		COMPL. DATE 06/12/1956		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A	
08	341 N	249	-0-	-92 B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
10	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
12	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
01	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
TREJIM OPERATORS, LLC			867572						
FRASHER, O. N.		WELL #:	9	RRCID -> 041318	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH 3256	PERF. 2708	- 2850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	91	-0-	-119 B	-0-	91 2	N	-0-	-0-
10	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 2	N	-0-	-0-
11	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71 2	N	-0-	-0-
12	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55 2	N	-0-	-0-
01	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43 2	N	-0-	-0-
-----									
TRYMA OPERATING			872142						
WHITTENBURG		WELL #:	1	RRCID -> 024581	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
JOHNSON									
		WELL #:	K 1	RRCID -> 024593	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SANFORD									
		WELL #:	1	RRCID -> 025315	COMPL. DATE 07/28/1927	TOTAL DEPTH 3026	PERF. 2270	- 2977	
08	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-	-0-
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-	-0-
*01	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-	-0-
-----									
SANFORD									
		WELL #:	2	RRCID -> 025316	COMPL. DATE 03/25/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SMITH -J-									
		WELL #:	2	RRCID -> 132846	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3011	PERF. 2760	- 3011	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142							
SMITH -J-		WELL #:		3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2723 - 3005
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
W.B.D. OIL AND GAS INC.				888033							
MILLER, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	025666	COMPL. DATE	03/12/1975	TOTAL DEPTH	3259	PERF. 2823 - 3207
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
SMITH, T. G.		WELL #:		1 R	RRCID ->	096133	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2850 - 3186
08	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	62 N	33	-0-	-29	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 3	N	-0-	-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 3	N	-0-	-0-	
*01	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
-----											
TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	154269	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 3020 - 3152
08	1176 N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176 3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1836 N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836 3	N	-0-	-0-	
10	1922 N	1917	-0-	-5	B	-0-	1917 3	N	-0-	-0-	
11	1267 N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267 3	N	-0-	-0-	
12	1891 N	1006	-0-	-885	B	-0-	1006 3	N	-0-	-0-	
01	1922 N	1092	-0-	-830	B	-0-	1092 3	N	-0-	-0-	
-----											
SMITH, T.G.		WELL #:		15	RRCID ->	158933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3058 - 3192
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
ERIN		WELL #:		1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3109 - 3172
08	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867 3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	841 3	N	-0-	-0-	
10	868 N	466	-0-	-402	B	-0-	466 3	N	-0-	-0-	
11	840 N	475	-0-	-365	B	-0-	475 3	N	-0-	-0-	
12	868 N	-0-	-0-	-868	B	-0-		N	-0-	-0-	
*01	1002 N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002 3	N	-0-	-0-	



PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
W.B.D. OIL AND GAS INC.		//CONT.// 888033							
MILLER, A.L.		WELL #: 2		RRCID -> 172884		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3	N	-0-	-0-
10	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 3	N	-0-	-0-
11	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 3	N	-0-	-0-
12	1302 N	79	-0-	-1223 B	-0-	79 3	N	-0-	-0-
01	1424 N	246	-0-	-1178 B	-0-	246 3	N	-0-	-0-
-----									
PRITCHARD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 175005		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020	
08	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	660 N	405	-0-	-255 B	-0-	405 3	N	-0-	-0-
10	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3	N	-0-	-0-
11	750 N	639	-0-	-111 B	-0-	639 3	N	-0-	-0-
12	434 N	180	-0-	-254 B	-0-	180 3	N	-0-	-0-
01	806 N	684	-0-	-122 B	-0-	684 3	N	-0-	-0-
-----									
MILLER, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 178291		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	2635 #	638	-0-	-1997 B	-1997	638 3	N	-0-	-0-
11	2550 #	555	-0-	-1995 B	-3992	555 3	N	-0-	-0-
12	DELQ PR	541	-0-	541 B	-3451	541 3	N	-0-	-0-
01	651 N	596	-0-	-55 B	-3451	596 3	N	-0-	-0-
-----									
RUSSELL		WELL #: 2A		RRCID -> 183294		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054	
08	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-	-0-
10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-	-0-
-----									
MILLER, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 206813		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348	
08	2821 N	1391	-0-	-1430 B	-0-	1391 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2520 N	714	-0-	-1806 B	-0-	714 3	N	-0-	-0-
10	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913 3	N	-0-	-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665 3	N	-0-	-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 3	N	-0-	-0-
01	1922 N	1787	-0-	-135 B	-0-	1787 3	N	-0-	-0-
-----									
WAGNER OIL COMPANY		891175							
HARLAN		WELL #: 5		RRCID -> 072271		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215						
OSBORNE				WELL #: T 1	RRCID -> 023033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	570 N	287	-0-	-283 B	-0-	287 3	N	-0-	-0-	
10	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3	N	-0-	-0-	
01	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535 3	N	-0-	-0-	
-----										
WRAY				WELL #: 1	RRCID -> 024271	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	117	-0-	-162 B	-0-	117 3	N	-0-	-0-	
-----										
MEERS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 039835	COMPL. DATE 02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2804 - 2825	
08	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	98	-0-	-112 B	-0-	98 3	N	-0-	-0-	
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-	-0-	
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-	-0-	
12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	168	-0-	-142 B	-0-	168 3	N	-0-	-0-	
-----										
BROWN				WELL #: 2 A	RRCID -> 134230	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2746 - 2864	
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-	-0-	
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-	-0-	
*01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
-----										
WILLIAMS, W. R., INC.				925821						
BARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2680 - 2760
08	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-	-0-	
10	682 N	257	-0-	-425 B	-0-	257 3	N	-0-	-0-	
11	660 N	65	-0-	-595 B	-0-	65 3	N	-0-	-0-	
12	620 N	510	-0-	-110 B	-0-	510 3	N	-0-	-0-	
*01	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3	N	-0-	-0-	
-----										
SHERIDAN				WELL #: 2	RRCID -> 142751	COMPL. DATE 09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 2754 - 3468	
08	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-	-0-	
10	341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	244	-0-	-56 B	-0-	244 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	232	-0-	-78 B	-0-	232 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821							
BARRETT		WELL #:		1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2730 - 3390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
08	806 N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3	N	-0-		62
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 N	767	-0-	-13 B	-0-	756	3	11 9	N	10	72
10	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3	N	-0-		72
11	720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711	3	N	-0-		72
12	806 N	722	-0-	-84 B	-0-	715	3	7 9	N	6	78
01	775 N	718	-0-	-57 B	-0-	716	3	2 9	N	2	80
-----											
PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2762 - 2829
08	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	N	-0-		-0-
10	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3	N	-0-		-0-
11	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3	N	-0-		-0-
12	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3	N	-0-		-0-
01	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491	3	N	-0-		-0-
-----											
DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2660 - 3502
08	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	3	N	-0-		-0-
10	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	3	N	-0-		-0-
11	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225	3	N	-0-		-0-
12	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
01	279 N	218	-0-	-61 B	-0-	218	3	N	-0-		-0-
-----											
WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		930184	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2350 - 2824
JORDEN-BROWN		1 A									
08	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2	N	-0-		-0-
10	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2	N	-0-		-0-
11	930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843	2	N	-0-		-0-
12	992 N	865	-0-	-127 B	-0-	865	2	N	-0-		-0-
01	992 N	853	-0-	-139 B	-0-	853	2	N	-0-		-0-
-----											
WISCHKAEMPER, KENNETH		WELL #:		932970	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MCCONNELL, J. C.		T 1 B									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2581 - 2834
08	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3	N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3	N	-0-		-0-
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-		-0-
*01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST WO OPERATING COMPANY BRYAN, E. F.		//CONT.//	68831 001 935428	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 023840		COMPL. DATE 05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
WELL #: 7		RRCID -> 142757		COMPL. DATE 01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3090	-	3225		
08	14B2 EXT	525	-0-	525	B	525	525	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				525							
09	0	525	-0-	525	B	1050	525	3	N	-0-	-0-
*10	1567 R	517	-0-	-1050	B	-0-	517	3	N	-0-	-0-
11	796 R	796	-0-	-0-	B	-0-	796	3	N	-0-	-0-
*12	459 R	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
WELL #: 9		RRCID -> 142759		COMPL. DATE 01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3260	-	3308		
08	14B2 EXT	304	-0-	304	B	304	304	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				304							
09	0	398	-0-	398	B	702	398	3	N	-0-	-0-
10	1096 N	394	-0-	-702	B	-0-	394	3	N	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-	-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-			N	-0-	-0-
WELL #: 10		RRCID -> 142760		COMPL. DATE 10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3144	-	3295		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
WELL #: 12		RRCID -> 142762		COMPL. DATE 07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130	-	3250		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
WELL #: 8		RRCID -> 153728		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2660	-	2975	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
WTG EXPLORATION				945220						
BUNGER				WELL #: 1	RRCID -> 025431	COMPL. DATE 05/27/1947	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3378 N	3378	-0-	-0- B	-0-	3378 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	4050 #	3332	-0-	-718 B	-718	3332 2	N	-0-		-0-
10	4185 #	3137	-0-	-1048 B	-1766	3137 2	N	-0-		-0-
11	4050 #	2946	-0-	-1104 B	-2870	2946 2	N	-0-		-0-
12	4185 #	2246	-0-	-1939 B	-4809	2246 2	N	-0-		-0-
01	3565 #	3404	-0-	-161 B	-4970	3404 2	N	-0-		-0-
-----										
POWERS				WELL #: 1	RRCID -> 025432	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-		-0-
10	465 N	16	-0-	-449 B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
11	270 N	59	-0-	-211 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-		-0-
*01	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.				945936						
WRIGHT, J. E.				WELL #: 11	RRCID -> 023675	COMPL. DATE 07/27/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-		-0-
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
11	270 N	171	-0-	-99 B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
12	279 N	120	-0-	-159 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
01	248 N	160	-0-	-88 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
-----										
XET, INC.				945998						
MCCONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 025753	COMPL. DATE 01/00/1937	TOTAL DEPTH 2693	PERF. N/A		
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
10	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
11	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
12	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
01	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
-----										
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP				019510						
WHITTENBURG				WELL #: 1 R	RRCID -> 039833	COMPL. DATE 06/30/1966	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1739 -	1794	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699								
JOHNSON, CART		WELL #:	101	RRCID ->	027137	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1629 - 1660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
11	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
-----											
LEA, H. I.		WELL #:	101	RRCID ->	027138	COMPL. DATE	01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1575 - 1614	
08	558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
*01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #:	101	RRCID ->	027139	COMPL. DATE	10/10/1959	TOTAL DEPTH	1869	PERF. 1575 - 1663	
08	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
11	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-			-0-
01	558 N	300	-0-	-258 B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #:	110	RRCID ->	027141	COMPL. DATE	01/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1588 - 1606	
08	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
12	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611 2	N	-0-			-0-
*01	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-			-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #:	124	RRCID ->	027144	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	1981	PERF. 1714 - 1744	
08	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
10	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
11	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
12	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
01	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #:	130	RRCID ->	027146	COMPL. DATE	12/18/1960	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1549 - 1804	
08	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	960 N	824	-0-	-136 B	-0-	824 2	N	-0-			-0-
10	930 N	851	-0-	-79 B	-0-	851 2	N	-0-			-0-
11	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 2	N	-0-			-0-
12	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 2	N	-0-			-0-
*01	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
SNEED, J. T.		WELL #: 113		RRCID -> 032024		COMPL. DATE 09/10/1963		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2	N	-0-	-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2	N	-0-	-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2	N	-0-	-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2	N	-0-	-0-
*01	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2	N	-0-	-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 125		RRCID -> 032279		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835			
08	1147 N	1110	-0-	-37	B	-0-	1110	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	2	N	-0-	-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	2	N	-0-	-0-
11	1080 N	991	-0-	-89	B	-0-	991	2	N	-0-	-0-
12	1085 N	858	-0-	-227	B	-0-	858	2	N	-0-	-0-
01	1085 N	1027	-0-	-58	B	-0-	1027	2	N	-0-	-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 128		RRCID -> 032280		COMPL. DATE 09/12/1963		TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971			
08	1209 N	1150	-0-	-59	B	-0-	1150	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1110 N	1092	-0-	-18	B	-0-	1092	2	N	-0-	-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	2	N	-0-	-0-
11	1110 N	1025	-0-	-85	B	-0-	1025	2	N	-0-	-0-
12	1116 N	921	-0-	-195	B	-0-	921	2	N	-0-	-0-
01	1147 N	1089	-0-	-58	B	-0-	1089	2	N	-0-	-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 203		RRCID -> 032281		COMPL. DATE 09/11/1963		TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822			
08	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	847 N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	2	N	-0-	-0-
10	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2	N	-0-	-0-
11	870 N	810	-0-	-60	B	-0-	810	2	N	-0-	-0-
12	868 N	650	-0-	-218	B	-0-	650	2	N	-0-	-0-
01	899 N	767	-0-	-132	B	-0-	767	2	N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON, E. B.		WELL #: 201		RRCID -> 034546		COMPL. DATE 05/05/1964		TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648			
08	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2	N	-0-	-0-
10	496 N	489	-0-	-7	B	-0-	489	2	N	-0-	-0-
11	630 N	450	-0-	-180	B	-0-	450	2	N	-0-	-0-
12	558 N	438	-0-	-120	B	-0-	438	2	N	-0-	-0-
01	496 N	406	-0-	-90	B	-0-	406	2	N	-0-	-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 127		RRCID -> 034739		COMPL. DATE 07/10/1964		TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669			
08	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2	N	-0-	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2	N	-0-	-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2	N	-0-	-0-
12	403 N	400	-0-	-3	B	-0-	400	2	N	-0-	-0-
*01	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699							
SNEED, J. T.		WELL #: 202		RRCID -> 039111		COMPL. DATE 07/09/1964		TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-	-0-
11	390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355 2	N	-0-	-0-
12	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-	-0-
01	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2	N	-0-	-0-
-----									
JOHNSON		WELL #: 202		RRCID -> 039539		COMPL. DATE 09/24/1965		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-	-0-
10	403 N	347	-0-	-56 B	-0-	347 2	N	-0-	-0-
11	360 N	306	-0-	-54 B	-0-	306 2	N	-0-	-0-
12	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312 2	N	-0-	-0-
01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2	N	-0-	-0-
-----									
THOMPSON		WELL #: 6601		RRCID -> 155154		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
SNEED, J. T.		WELL #: 201		RRCID -> 156585		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	1426 N	1334	-0-	-92 B	-0-	1334 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 2	N	-0-	-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1263	-0-	-27 B	-0-	1263 2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1143	-0-	-159 B	-0-	1143 2	N	-0-	-0-
01	1333 N	1268	-0-	-65 B	-0-	1268 2	N	-0-	-0-
-----									
SNEED, J. T. "A"		WELL #: 901		RRCID -> 158227		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	570 N	546	-0-	-24 B	-0-	546 2	N	-0-	-0-
10	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2	N	-0-	-0-
11	600 N	549	-0-	-51 B	-0-	549 2	N	-0-	-0-
12	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525 2	N	-0-	-0-
01	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559 2	N	-0-	-0-
-----									
SNEED, J. T.		WELL #: 2361		RRCID -> 158272		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
08	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2	N	-0-	-0-
10	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2	N	-0-	-0-
11	780 N	681	-0-	-99 B	-0-	681 2	N	-0-	-0-
12	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664 2	N	-0-	-0-
01	806 N	750	-0-	-56 B	-0-	750 2	N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
SNEED, J. T.		WELL #: 204		RRCID -> 158283		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 1955		PERF. 1800 - 1828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
11	540 N	526	-0-	-14 B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
12	527 N	450	-0-	-77 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
01	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 219		RRCID -> 158286		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1595 - 1674	
08	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			-0-
11	600 N	516	-0-	-84 B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
12	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 2	N	-0-			-0-
01	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 2362		RRCID -> 158336		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 1988		PERF. 1805 - 1818	
08	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2	N	-0-			-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1117	-0-	-113 B	-0-	1117 2	N	-0-			-0-
12	1209 N	990	-0-	-219 B	-0-	990 2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1042	-0-	-74 B	-0-	1042 2	N	-0-			-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 7201		RRCID -> 158444		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 2095		PERF. 1698 - 1771	
08	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
12	465 N	369	-0-	-96 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
*01	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2	N	-0-			-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: 6203		RRCID -> 174292		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1993 - 2183	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SNEED, J. T.		WELL #: 1113		RRCID -> 198020		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1730 - 1897	
08	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-			-0-
11	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
12	620 N	519	-0-	-101 B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
01	651 N	560	-0-	-91 B	-0-	560 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
SNEED, J. T.		WELL #:		2371	RRCID ->	201797	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1596 - 1814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		434 N	213	-0-	-221 B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	306	-0-	-174 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
10		527 N	429	-0-	-98 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
11		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
12		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
*01		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
-----												
SNEED J.T.		WELL #:		5091	RRCID ->	220193	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2059	PERF. 1558 - 1822	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	027215	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1530 - 1748	
EVELYN				2								
08		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
10		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
11		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
12		651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
*01		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
-----												
HUCKABY		WELL #:		3	RRCID ->	027216	COMPL. DATE	01/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1759 - 1830	
08		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
11		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
12		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-
01		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
-----												
INGERTON -E-		WELL #:		1	RRCID ->	027220	COMPL. DATE	03/01/1961	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1735 - 1946	
08		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
10		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
11		540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
12		589 N	491	-0-	-98 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
*01		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON -AC-		WELL #:		1	RRCID ->	027223	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	1982	PERF. 1606 - 1646	
08		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
11		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
12		434 N	328	-0-	-106 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
01		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
LASATER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027227		COMPL. DATE 03/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
10	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
11	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 3	N	-0-		-0-
12	372 N	243	-0-	-129 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
01	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
-----										
LATIN		WELL #: 2		RRCID -> 027228		COMPL. DATE 12/07/1960		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776		
08	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
12	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
*01	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3	N	-0-		-0-
-----										
POLLY		WELL #: 2		RRCID -> 027230		COMPL. DATE 01/17/1961		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723		
08	868 N	825	-0-	-43 B	-0-	825 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-		-0-
10	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3	N	-0-		-0-
11	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-		-0-
12	961 N	930	-0-	-31 B	-0-	930 3	N	-0-		-0-
01	961 N	898	-0-	-63 B	-0-	898 3	N	-0-		-0-
-----										
RECORD, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 027231		COMPL. DATE 12/11/1960		TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799		
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
11	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
12	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
01	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
-----										
SNEED -F-		WELL #: 2		RRCID -> 027234		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711		
08	434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
11	360 N	305	-0-	-55 B	-0-	305 3	N	-0-		-0-
12	403 N	26	-0-	-377 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
01	372 N	30	-0-	-342 B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
-----										
SNEED -J-		WELL #: 2		RRCID -> 027235		COMPL. DATE 08/27/1961		TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629		
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	53 1	251 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	48 1	246 3	N	-0-	-0-
10	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	49 1	238 3	N	-0-	-0-
11	300 N	231	-0-	-69 B	-0-	50 1	181 3	N	-0-	-0-
12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	51 1	268 3	N	-0-	-0-
01	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	46 1	213 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
SNOW, E. L.		WELL #: 7		RRCID -> 027236		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	N	-0-	-0-
10	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 3	N	-0-	-0-
11	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3	N	-0-	-0-
12	961 N	891	-0-	-70 B	-0-	891 3	N	-0-	-0-
01	899 N	881	-0-	-18 B	-0-	881 3	N	-0-	-0-
-----									
SNOW, E. L.		WELL #: 8		RRCID -> 027237		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574	
08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-	-0-
10	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-	-0-
12	589 N	494	-0-	-95 B	-0-	494 3	N	-0-	-0-
01	589 N	510	-0-	-79 B	-0-	510 3	N	-0-	-0-
-----									
SNOW, E. L.		WELL #: 9		RRCID -> 027238		COMPL. DATE 11/28/1960		TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575	
08	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-	-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-	-0-
12	248 N	29	-0-	-219 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-
01	186 N	47	-0-	-139 B	-0-	47 3	N	-0-	-0-
-----									
SNOW, E. L.		WELL #: 10		RRCID -> 027239		COMPL. DATE 12/02/1960		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581	
08	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-	-0-
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-	-0-
12	279 N	26	-0-	-253 B	-0-	26 3	N	-0-	-0-
01	217 N	24	-0-	-193 B	-0-	24 3	N	-0-	-0-
-----									
SNOW, E. L.		WELL #: 12		RRCID -> 027241		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688	
08	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-	-0-
10	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-	-0-
11	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-	-0-
12	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-	-0-
01	527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464 3	N	-0-	-0-
-----									
WILD BILL		WELL #: 3		RRCID -> 027243		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638	
08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-	-0-
10	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-	-0-
11	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-	-0-
12	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-	-0-
*01	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
WILLIAMS, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 027244		COMPL. DATE 01/05/1961		TOTAL DEPTH 4264		PERF. 1482 - 1718	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3	N	-0-	-0-	
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-	-0-	
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3	N	-0-	-0-	
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3	N	-0-	-0-	
*01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
-----											
ZELL		WELL #: 5		RRCID -> 027245		COMPL. DATE 09/06/1961		TOTAL DEPTH 2131		PERF. 1743 - 1798	
08	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-	-0-	
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3	N	-0-	-0-	
11	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3	N	-0-	-0-	
*01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-	-0-	
-----											
ZELL		WELL #: 6		RRCID -> 027246		COMPL. DATE 08/08/1961		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1784 - 1870	
08	372 N	270	-0-	-102 B	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	3	N	-0-	-0-	
10	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	221	-0-	-49 B	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
-----											
ZELL		WELL #: 8		RRCID -> 027248		COMPL. DATE 03/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	642	-0-	-108 B	-0-	642	3	N	-0-	-0-	
10	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3	N	-0-	-0-	
11	1110 N	1108	-0-	-2 B	-0-	1108	3	N	-0-	-0-	
12	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3	N	-0-	-0-	
01	1147 N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	
-----											
BYRD, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 031498		COMPL. DATE 07/31/1963		TOTAL DEPTH 2370		PERF. 1891 - 2130	
08	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-	-0-	
10	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3	N	-0-	-0-	
11	390 N	336	-0-	-54 B	-0-	336	3	N	-0-	-0-	
12	403 N	323	-0-	-80 B	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
-----											
HERR		WELL #: 1		RRCID -> 032282		COMPL. DATE 08/13/1963		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1762 - 1983	
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333	3	N	-0-	-0-	
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
11	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3	N	-0-	-0-	
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-	-0-	
*01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
KERMICLE		WELL #: 4		RRCID -> 034862		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GARSON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 040355		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1574 - 1681								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16																
-----																
ZELLA -A-		WELL #: 7		RRCID -> 127111		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846								
08	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1350 N	1323	-0-	-27 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	786	-0-	-294 B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*01	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
-----																
SNEED -E-		WELL #: 2		RRCID -> 127112		COMPL. DATE 05/09/1991		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930								
08	1364 N	1339	-0-	-25 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1290 N	1040	-0-	-250 B	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	1349	-0-	-263 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	1333 N	1021	-0-	-312 B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
-----																
SNEED -G-		WELL #: 3		RRCID -> 127113		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930								
08	2962 N	2962	-0-	-0- B	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	3000 N	3084	-0-	84 B	84	3084	3			N	-0-					-0-
10	3031 N	2947	-0-	-84 B	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
11	2665 N	2548	-0-	-117 B	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	2888	2682	-0-	-206 B	-206	2682	3			N	-0-					-0-
01	3007 #	2603	-0-	-404 B	-610	2603	3			N	-0-					-0-
-----																
PIPKIN		WELL #: 2		RRCID -> 128282		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027								
08	1786 N	1593	-0-	-193 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
10	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
11	1530 N	737	-0-	-793 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*01	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
INGERTON, W. H. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 132681		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-	-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-	-0-
12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-	-0-
*01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-	-0-
-----									
SNEED -M-		WELL #: 1		RRCID -> 137734		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688	
08	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	870 N	677	-0-	-193 B	-0-	677 3	N	-0-	-0-
10	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-	-0-
11	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423 3	N	-0-	-0-
12	713 N	648	-0-	-65 B	-0-	648 3	N	-0-	-0-
01	651 N	516	-0-	-135 B	-0-	516 3	N	-0-	-0-
-----									
REDCAVE -B-		WELL #: 1R		RRCID -> 140827		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625	
08	589 N	470	-0-	-119 B	-0-	470 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-	-0-
10	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-	-0-
11	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-	-0-
12	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3	N	-0-	-0-
01	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 3	N	-0-	-0-
-----									
ZELL		WELL #: 7R		RRCID -> 164770		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912	
08	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3	N	-0-	-0-
10	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3	N	-0-	-0-
11	810 N	784	-0-	-26 B	-0-	784 3	N	-0-	-0-
12	930 N	812	-0-	-118 B	-0-	812 3	N	-0-	-0-
01	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851 3	N	-0-	-0-
-----									
ZELLA A		WELL #: 8		RRCID -> 186485		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066	
08	341 N	165	-0-	-176 B	-0-	165 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-	-0-
10	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-	-0-
12	372 N	244	-0-	-128 B	-0-	244 3	N	-0-	-0-
01	310 N	217	-0-	-93 B	-0-	217 3	N	-0-	-0-
-----									
GREENEWALD ENTERPRISES SANFORD		331520		RRCID -> 027106		COMPL. DATE 06/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6 3	N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
HERRMANN, J.B.				381190								
SNEED				WELL #:	1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1515 - 1800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		210 N	12	-0-	-198 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		186 N	113	-0-	-73 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
11		12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
12		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
*01		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
MASTERTSON, M.				WELL #:	1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510
08		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
10		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
11		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
12		155 N	3	-0-	-152 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON -R-				WELL #:	1 R	RRCID ->	040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1739 - 1876
08		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
10		279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
11		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
12		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
*01		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
-----												
KODIAK OPERATING, LLC				473780								
JOHNSON -EB-				WELL #:	1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1579 - 1770
08		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
12		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
*01		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BOST				WELL #:	2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615
08		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
10		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3	N	-0-			-0-
11		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3	N	-0-			-0-
12		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
*01		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3	N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON				WELL #:	1 R	RRCID ->	041305	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1618 - 1638
08		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
10		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
11		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
12		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
*01		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-			-0-



-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
10	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
*01	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
-----													
SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100													
08	3100 N	2325	-0-	-775 B	8106	1085	1	1240	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 8106												
09	3000 N	2458	-0-	-542 B	7564	1056	1	1402	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	2546	-0-	-554 B	7010	1091	1	1455	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	2017	-0-	-983 B	6027	1056	1	961	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	2531	-0-	-569 B	5458	1091	1	1440	3	N	-0-		-0-
*01	3100 N	2429	-0-	-671 B	4787	1091	1	1338	3	N	-0-		-0-
-----													
LERA 496774													
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446													
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566													
08	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
-----													
LINN OPERATING, INC. 501545													
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992													
08	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 N	295	-0-	-425 B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
10	372 N	287	-0-	-85 B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
*01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
-----													
DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794													
08	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
12	124 N	37	-0-	-87 B	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*01	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027109	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
10		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
12		124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
*01		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
-----												
NORTH AMERICAN-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027110	COMPL. DATE	03/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
*01		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
-----												
SHAFFER-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027112	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1690	
08		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
10		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
12		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
*01		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
-----												
HERRING		WELL #:		121R	RRCID ->	027118	COMPL. DATE	04/21/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. 1906 - 2142	
08		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
10		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
11		120 N	51	-0-	-69 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
12		124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
*01		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
-----												
HERRING		WELL #:		122R	RRCID ->	027119	COMPL. DATE	11/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1844 - 1865	
08		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
11		330 N	177	-0-	-153 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
12		248 N	164	-0-	-84 B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
*01		217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
-----												
HERRING		WELL #:		123R	RRCID ->	027120	COMPL. DATE	11/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1830 - 1881	
08		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
10		465 N	364	-0-	-101 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
11		480 N	304	-0-	-176 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
12		496 N	319	-0-	-177 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
*01		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
HERRING		WELL #: 124R		RRCID -> 027121		COMPL. DATE 11/01/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1794 - 1851
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	744 N	571	-0-	-173 B	-0-	571 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	660 N	380	-0-	-280 B	-0-	380 3	N	-0-	-0-	
10	527 N	373	-0-	-154 B	-0-	373 3	N	-0-	-0-	
11	540 N	310	-0-	-230 B	-0-	310 3	N	-0-	-0-	
12	403 N	221	-0-	-182 B	-0-	221 3	N	-0-	-0-	
*01	372 N	221	-0-	-151 B	-0-	221 3	N	-0-	-0-	
-----										
HERRING		WELL #: 125R		RRCID -> 027122		COMPL. DATE 11/07/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1880 - 1950
08	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377 3	N	-0-	-0-	
10	465 N	390	-0-	-75 B	-0-	390 3	N	-0-	-0-	
11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-	-0-	
12	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	336 3	N	-0-	-0-	
*01	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 3	N	-0-	-0-	
-----										
HERRING		WELL #: 128R		RRCID -> 027124		COMPL. DATE 11/19/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 3	N	-0-	-0-	
10	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 3	N	-0-	-0-	
*01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-	
-----										
READ		WELL #: 3R		RRCID -> 027127		COMPL. DATE 02/06/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1768 - 1983
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
READ		WELL #: 4R		RRCID -> 027128		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1734 - 1970
08	806 N	702	-0-	-104 B	-0-	702 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717 3	N	-0-	-0-	
10	744 N	724	-0-	-20 B	-0-	724 3	N	-0-	-0-	
11	690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684 3	N	-0-	-0-	
12	744 N	634	-0-	-110 B	-0-	634 3	N	-0-	-0-	
*01	713 N	674	-0-	-39 B	-0-	674 3	N	-0-	-0-	
-----										
READ		WELL #: 5R		RRCID -> 027129		COMPL. DATE 04/08/1961		TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1708 - 1945
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
SANFORD UNIT -B-		WELL #: 2R		RRCID -> 027130	COMPL. DATE 02/10/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1574 - 1624		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-	-0-	
10	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-	-0-	
11	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-	-0-	
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-	-0-	
*01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-	-0-	
-----										
SANFORD -C-		WELL #: 4R		RRCID -> 027131	COMPL. DATE 06/26/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	310 N	203	-0-	-107 B	-0-	203 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-	-0-	
10	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3	N	-0-	-0-	
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-	-0-	
12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-	-0-	
*01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-	-0-	
-----										
WILLIAMS -C-		WELL #: 4R		RRCID -> 027133	COMPL. DATE 04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1524 - 1724		
08	372 N	263	-0-	-109 B	-0-	34 1	229 3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	261	-0-	-99 B	-0-	37 1	224 3	N	-0-	
10	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	44 1	305 3	N	-0-	
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	46 1	286 3	N	-0-	
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	41 1	243 3	N	-0-	
*01	341 N	168	-0-	-173 B	-0-	22 1	146 3	N	-0-	
-----										
WILLIAMS -A-		WELL #: 6R		RRCID -> 027135	COMPL. DATE 04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1721 - 1971		
08	279 N	149	-0-	-130 B	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-	-0-	
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-	-0-	
12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-	-0-	
*01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-	-0-	
-----										
CHILDERS		WELL #: 6 U		RRCID -> 027136	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH	2239	PERF. 1935 - 1962		
08	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 3	N	-0-	-0-	
11	330 N	194	-0-	-136 B	-0-	194 3	N	-0-	-0-	
12	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3	N	-0-	-0-	
*01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-	-0-	
-----										
POLING		WELL #: 1R		RRCID -> 027149	COMPL. DATE 08/29/1960	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1650 - 1845		
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-	-0-	
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-	-0-	
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-	-0-	
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-	-0-	
*01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
SOLING		WELL #:	2R	RRCID ->	027150	COMPL. DATE	05/11/1961	TOTAL DEPTH	1906	PERF. 1690 - 1906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
-----											
POLING		WELL #:	A	3R	RRCID ->	027151	COMPL. DATE	05/30/1961	TOTAL DEPTH	2227	PERF. 1780 - 2020
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
-----											
CRUDGINGTON		WELL #:	2R	RRCID ->	027152	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	1830	PERF. 1573 - 1794	
08		208 N	208	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		192 N	192	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
11		216 N	216	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
12		240 N	240	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
*01		217 N	173	-0-	-44	B			N	-0-	-0-
-----											
DUNAWAY		WELL #:	3R	RRCID ->	027153	COMPL. DATE	07/02/1961	TOTAL DEPTH	1863	PERF. 1569 - 1792	
08		137 N	137	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		142 N	142	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
10		155 N	149	-0-	-6	B			N	-0-	-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
12		155 N	144	-0-	-11	B			N	-0-	-0-
*01		155 N	136	-0-	-19	B			N	-0-	-0-
-----											
HERRING -C-		WELL #:	1RC	RRCID ->	027155	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
-----											
HERRING -D-		WELL #:	1RC	RRCID ->	027156	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1777 - 1850	
08		496 N	380	-0-	-116	B			N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		450 N	353	-0-	-97	B			N	-0-	-0-
10		434 N	374	-0-	-60	B			N	-0-	-0-
11		370 N	370	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
12		372 N	362	-0-	-10	B			N	-0-	-0-
*01		397 N	397	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545										
HERRING E WELL #: 1 RRCID -> 027157 COMPL. DATE 09/27/1962 TOTAL DEPTH 2064 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586										
08	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
10	155 N	111	-0-	-44	B	-0-	111 3	N	-0-	-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517 3	N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 3	N	-0-	-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 3	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766										
08	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
10	186 N	157	-0-	-29	B	-0-	157 3	N	-0-	-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617 3	N	-0-	-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199 3	N	-0-	-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
BIVINS -A-		WELL #: 14R		RRCID -> 027166		COMPL. DATE 03/06/1961		TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
BIVINS -A-		WELL #: 15R		RRCID -> 027167		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580	
08	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	930 N	872	-0-	-58	B	-0-	N	-0-	-0-
10	899 N	777	-0-	-122	B	-0-	N	-0-	-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	899 N	806	-0-	-93	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	775 N	683	-0-	-92	B	-0-	N	-0-	-0-
BIVINS -A-		WELL #: 16R		RRCID -> 027168		COMPL. DATE 02/01/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713	
08	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	217 N	187	-0-	-30	B	-0-	N	-0-	-0-
11	270 N	175	-0-	-95	B	-0-	N	-0-	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
BIVINS -C-		WELL #: 1R		RRCID -> 027169		COMPL. DATE 01/15/1960		TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634	
08	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	300 N	279	-0-	-21	B	-0-	N	-0-	-0-
12	310 N	276	-0-	-34	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	279 N	266	-0-	-13	B	-0-	N	-0-	-0-
DEAHL -B-		WELL #: 4R		RRCID -> 027170		COMPL. DATE 01/29/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816	
08	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	155 N	127	-0-	-28	B	-0-	N	-0-	-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	124 N	97	-0-	-27	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	N	-0-	-0-
SHELTON -A-		WELL #: 9R		RRCID -> 027171		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
SHELTON -A-		WELL #: 10R		RRCID -> 027172		COMPL. DATE 05/29/1960		TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
SHELTON -A-		WELL #: 11R		RRCID -> 027173		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689		
08	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3	N	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	360 N	339	-0-	-21	B	-0-	339	3	N	-0-
10	372 N	349	-0-	-23	B	-0-	349	3	N	-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3	N	-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3	N	-0-
*01	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-
-----										
SHELTON -A-		WELL #: 12R		RRCID -> 027174		COMPL. DATE 02/04/1961		TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
SHELTON -A-		WELL #: 13R		RRCID -> 027175		COMPL. DATE 02/02/1961		TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586		
08	706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3	N	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	720 N	685	-0-	-35	B	-0-	685	3	N	-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3	N	-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3	N	-0-
12	713 N	683	-0-	-30	B	-0-	683	3	N	-0-
*01	713 N	658	-0-	-55	B	-0-	658	3	N	-0-
-----										
SHELTON -A-		WELL #: 14R		RRCID -> 027176		COMPL. DATE 01/24/1961		TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663		
08	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3	N	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	600 N	533	-0-	-67	B	-0-	533	3	N	-0-
10	558 N	548	-0-	-10	B	-0-	548	3	N	-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3	N	-0-
12	558 N	507	-0-	-51	B	-0-	507	3	N	-0-
*01	558 N	508	-0-	-50	B	-0-	508	3	N	-0-
-----										
SHELTON -A-		WELL #: 15R		RRCID -> 027177		COMPL. DATE 08/13/1961		TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548		
08	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3	N	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	390 N	317	-0-	-73	B	-0-	317	3	N	-0-
10	372 N	331	-0-	-41	B	-0-	331	3	N	-0-
11	360 N	313	-0-	-47	B	-0-	313	3	N	-0-
12	341 N	324	-0-	-17	B	-0-	324	3	N	-0-
*01	341 N	324	-0-	-17	B	-0-	324	3	N	-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
SHELTON -A-		WELL #: 16R		RRCID -> 027178		COMPL. DATE 08/16/1961		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1508 - 1576	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	423	-0-	-87	B	-0-	423 3	N	-0-	-0-	
10	465 N	446	-0-	-19	B	-0-	446 3	N	-0-	-0-	
11	450 N	437	-0-	-13	B	-0-	437 3	N	-0-	-0-	
12	434 N	428	-0-	-6	B	-0-	428 3	N	-0-	-0-	
*01	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434 3	N	-0-	-0-	
-----											
STATE		WELL #: 2R		RRCID -> 027179		COMPL. DATE 02/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1414 - 1611	
08	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	206 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	188	-0-	-29	B	-0-	188 3	N	-0-	-0-	
11	210 N	150	-0-	-60	B	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	183	-0-	-34	B	-0-	183 3	N	-0-	-0-	
*01	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 3	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS FEE		WELL #: 3R		RRCID -> 027206		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	124 N	73	-0-	-51	B	-0-	73 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
11	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735 3	N	-0-	-0-	
12	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 3	N	-0-	-0-	
*01	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 3	N	-0-	-0-	
-----											
JOHNSON UNIT -I-		WELL #: 4R		RRCID -> 027210		COMPL. DATE 07/06/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1622 - 1724	
08	279 N	247	-0-	-32	B	-0-	247 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	239	-0-	-1	B	-0-	239 3	N	-0-	-0-	
10	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253 3	N	-0-	-0-	
11	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248 3	N	-0-	-0-	
12	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 3	N	-0-	-0-	
*01	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 3	N	-0-	-0-	
-----											
YAKE, WM. C		WELL #: 2R		RRCID -> 030757		COMPL. DATE 08/19/1965		TOTAL DEPTH 2048		PERF. 1722 - 1742	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
BYRD		WELL #: 1R		RRCID -> 031225		COMPL. DATE 07/12/1963		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1855 - 2091	
08	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429 3	N	-0-	-0-	
10	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445 3	N	-0-	-0-	
11	420 N	413	-0-	-7	B	-0-	413 3	N	-0-	-0-	
12	434 N	422	-0-	-12	B	-0-	422 3	N	-0-	-0-	
*01	434 N	413	-0-	-21	B	-0-	413 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
MIZEL-SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	032018	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1410 - 1520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
10		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
11		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
12		155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
*01		155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS FEE		WELL #:		2R	RRCID ->	032320	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1635 - 1665
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BIVINS FEE		WELL #:		4R	RRCID ->	032321	COMPL. DATE	06/27/1963	TOTAL DEPTH	1665	PERF. 1546 - 1580
08		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
10		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-		-0-
11		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
12		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
*01		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS FEE		WELL #:		1R	RRCID ->	032575	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	1660	PERF. 1519 - 1566
08		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		480 N	339	-0-	-141 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
10		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
11		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
12		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
*01		403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379 3	N	-0-		-0-
-----											
MERCHANT, IRA B.		WELL #:		1R	RRCID ->	033395	COMPL. DATE	11/27/1963	TOTAL DEPTH	1926	PERF. 1644 - 1656
08		248 N	181	-0-	-67 B	-0-	181 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
10		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
11		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
12		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
*01		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-		-0-
-----											
DUNAWAY		WELL #:		1R	RRCID ->	033518	COMPL. DATE	10/01/1963	TOTAL DEPTH	1690	PERF. 1596 - 1612
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
WILLIAMS -C-		WELL #:		5AR	RRCID -> 034861	COMPL. DATE 11/02/1964	TOTAL DEPTH 2640	PERF. 2118	- 2504	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	341 N	233	-0-	-108 B	-0-	30 1	203 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	226	-0-	-104 B	-0-	32 1	194 3	N	-0-	-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	41 1	282 3	N	-0-	-0-
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	45 1	281 3	N	-0-	-0-
12	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	31 1	186 3	N	-0-	-0-
*01	310 N	175	-0-	-135 B	-0-	23 1	152 3	N	-0-	-0-
-----										
MCBRIDE		WELL #:		1R	RRCID -> 035139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1589	PERF. 1370	- 1419
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	43 1	130 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	71 1	93 3	N	-0-	-0-
10	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	69 1	98 3	N	-0-	-0-
11	180 N	107	-0-	-73 B	-0-	4 1	103 3	N	-0-	-0-
12	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	50 1	89 3	N	-0-	-0-
*01	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	43 1	80 3	N	-0-	-0-
-----										
JOHNSON -G-		WELL #:		3RC	RRCID -> 038061	COMPL. DATE 12/19/1965	TOTAL DEPTH 1806	PERF. 1586	- 1598	
08	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	274	-0-	-206 B	-0-	274 3		N	-0-	-0-
10	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3		N	-0-	-0-
11	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394 3		N	-0-	-0-
12	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-	-0-
*01	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 3		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS -D-		WELL #:		1 R	RRCID -> 040290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2192	- 2240
08	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	322	-0-	-98 B	-0-	322 3		N	-0-	-0-
10	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-	-0-
12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3		N	-0-	-0-
*01	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-	-0-
-----										
BIVINS -D-		WELL #:		2 R	RRCID -> 040291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2102	- 2152
08	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-	22
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	349	-0-	-101 B	-0-	349 3		N	-0-	22
10	465 N	305	-0-	-160 B	-0-	305 3		N	-0-	22
11	330 N	239	-0-	-91 B	-0-	239 3		N	-0-	22
12	372 N	249	-0-	-123 B	-0-	249 3		N	-0-	22
*01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-	22
-----										
JAMESON		WELL #:		1R	RRCID -> 070007	COMPL. DATE 01/09/1977	TOTAL DEPTH 2057	PERF. 1694	- 1929	
08	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3		N	-0-	-0-
10	513 N	493	-0-	-20 B	-0-	493 3		N	-0-	-0-
11	480 N	306	-0-	-174 B	-0-	306 3		N	-0-	-0-
12	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424 3		N	-0-	-0-
*01	496 N	379	-0-	-117 B	-0-	379 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
YAKE -G-		WELL #: 1R		RRCID -> 083914		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
HERRING		WELL #: M 14R		RRCID -> 084680		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786		
08	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	374 1	282 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	624	-0-	-66	B	-0-	362 1	262 3	N	-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	374 1	342 3	N	-0-
11	630 N	618	-0-	-12	B	-0-	362 1	256 3	N	-0-
12	651 N	569	-0-	-82	B	-0-	374 1	195 3	N	-0-
*01	713 N	363	-0-	-350	B	-0-	145 1	218 3	N	-0-
-----										
HERRING		WELL #: 127A		RRCID -> 109892		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960		
08	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	147	-0-	-3	B	-0-	147 3		N	-0-
10	186 N	162	-0-	-24	B	-0-	162 3		N	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167 3		N	-0-
12	155 N	134	-0-	-21	B	-0-	134 3		N	-0-
*01	155 N	139	-0-	-16	B	-0-	139 3		N	-0-
-----										
KELLY		WELL #: 2R		RRCID -> 122697		COMPL. DATE 05/27/1986		TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
-----										
KELLY		WELL #: 3 R		RRCID -> 128087		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098		
08	1178 N	973	-0-	-205	B	-0-	973 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1050 N	963	-0-	-87	B	-0-	963 3		N	-0-
10	961 N	924	-0-	-37	B	-0-	924 3		N	-0-
11	930 N	902	-0-	-28	B	-0-	902 3		N	-0-
12	992 N	794	-0-	-198	B	-0-	794 3		N	-0-
*01	930 N	889	-0-	-41	B	-0-	889 3		N	-0-
-----										
YAKE -A-		WELL #: 7R		RRCID -> 161896		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712		
08	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491 3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	444	-0-	-36	B	-0-	444 3		N	-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468 3		N	-0-
11	480 N	464	-0-	-16	B	-0-	464 3		N	-0-
12	465 N	422	-0-	-43	B	-0-	422 3		N	-0-
*01	465 N	389	-0-	-76	B	-0-	389 3		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
HERRING		WELL #: 197R		RRCID -> 163477		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-	-0-
10	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-	-0-
11	450 N	319	-0-	-131 B	-0-	319 3	N	-0-	-0-
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-	-0-
*01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3	N	-0-	-0-
-----									
HERRING		WELL #: 198R		RRCID -> 164765		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087	
08	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227 3	N	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-	-0-
11	270 N	153	-0-	-117 B	-0-	153 3	N	-0-	-0-
12	248 N	126	-0-	-122 B	-0-	126 3	N	-0-	-0-
*01	217 N	104	-0-	-113 B	-0-	104 3	N	-0-	-0-
-----									
HAZEL		WELL #: 9R		RRCID -> 164888		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000	
08	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-	-0-
10	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3	N	-0-	-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-	-0-
12	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 3	N	-0-	-0-
*01	310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237 3	N	-0-	-0-
-----									
WHITTENBURG RC		WELL #: 7		RRCID -> 164994		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991	
08	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-	-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-	-0-
11	270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
12	279 N	185	-0-	-94 B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
*01	248 N	182	-0-	-66 B	-0-	182 3	N	-0-	-0-
-----									
WHITTENBURG RC		WELL #: 8		RRCID -> 164995		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992	
08	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-	-0-
10	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3	N	-0-	-0-
11	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-	-0-
12	589 N	463	-0-	-126 B	-0-	463 3	N	-0-	-0-
*01	527 N	407	-0-	-120 B	-0-	407 3	N	-0-	-0-
-----									
WHITTENBURG RC		WELL #: 9		RRCID -> 164996		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882	
08	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-	-0-
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-	-0-
11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-	-0-
12	372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304 3	N	-0-	-0-
*01	341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
JATEN		WELL #:		1RC	RRCID ->	165832	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2053 - 2082
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	295	-0-	-15	B	-0-	295 3	N	-0-	-0-	
11	390 N	241	-0-	-149	B	-0-	241 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	216	-0-	-94	B	-0-	216 3	N	-0-	-0-	
*01	310 N	205	-0-	-105	B	-0-	205 3	N	-0-	-0-	
-----											
CHILDERS		WELL #:		31RC	RRCID ->	165915	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2034 - 2090
08	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	314	-0-	-76	B	-0-	314 3	N	-0-	-0-	
10	403 N	302	-0-	-101	B	-0-	302 3	N	-0-	-0-	
11	420 N	282	-0-	-138	B	-0-	282 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	192	-0-	-118	B	-0-	192 3	N	-0-	-0-	
*01	310 N	183	-0-	-127	B	-0-	183 3	N	-0-	-0-	
-----											
JATEN		WELL #:		2RC	RRCID ->	166464	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	2327	PERF. 2006 - 2060
08	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	238	-0-	-10	B	-0-	238 3	N	-0-	-0-	
11	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	200	-0-	-48	B	-0-	200 3	N	-0-	-0-	
*01	248 N	184	-0-	-64	B	-0-	184 3	N	-0-	-0-	
-----											
JATEN		WELL #:		3RC	RRCID ->	168427	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	2413	PERF. 2052 - 2089
08	403 N	34	-0-	-369	B	-0-	34 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	134	-0-	-316	B	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	124 N	19	-0-	-105	B	-0-	19 3	N	-0-	-0-	
*01	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601 3	N	-0-	-0-	
-----											
JATEN		WELL #:		4RC	RRCID ->	168428	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1963 - 2027
08	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352 3	N	-0-	-0-	
10	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348 3	N	-0-	-0-	
11	360 N	331	-0-	-29	B	-0-	331 3	N	-0-	-0-	
12	372 N	274	-0-	-98	B	-0-	274 3	N	-0-	-0-	
*01	341 N	166	-0-	-175	B	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
-----											
SHELTON -A-		WELL #:		17R	RRCID ->	170817	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1514 - 1584
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
SHELTON -A-		WELL #: 19R		RRCID -> 170819		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	660 N	485	-0-	-175 B	-0-	485 3	N	-0-		-0-
10	558 N	496	-0-	-62 B	-0-	496 3	N	-0-		-0-
11	510 N	464	-0-	-46 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
12	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
*01	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-
-----										
TARBOX B		WELL #: 10RC		RRCID -> 170830		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028		
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
10	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
11	420 N	366	-0-	-54 B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
12	434 N	328	-0-	-106 B	-0-	328 3	N	-0-		-0-
*01	372 N	288	-0-	-84 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 170832		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604		
08	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-		-0-
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-		-0-
11	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
12	372 N	281	-0-	-91 B	-0-	281 3	N	-0-		-0-
*01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS -A-		WELL #: 18R		RRCID -> 170833		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698		
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
10	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
11	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
12	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
*01	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
-----										
HERRING		WELL #: M 40R		RRCID -> 171132		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153		
08	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-		-0-
11	480 N	441	-0-	-39 B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
12	527 N	373	-0-	-154 B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
*01	465 N	332	-0-	-133 B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
-----										
TARBOX		WELL #: 5RC		RRCID -> 171604		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034		
08	372 N	189	-0-	-183 B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	4	-0-	-416 B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
10	434 N	14	-0-	-420 B	-0-	14 3	N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3	N	-0-		-0-
*01	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BIVINS "D"		WELL #:		17R	RRCID ->	171722	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1777 - 2292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----													
SHELTON "A"		WELL #:		18R	RRCID ->	171765	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	1890	PERF.	1536 - 1735	
08		1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09		1560 N	1263	-0-	-297	B	-0-	1263	3	N	-0-		-0-
10		1395 N	1281	-0-	-114	B	-0-	1281	3	N	-0-		-0-
11		1290 N	1180	-0-	-110	B	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
12		1302 N	1273	-0-	-29	B	-0-	1273	3	N	-0-		-0-
*01		1271 N	1261	-0-	-10	B	-0-	1261	3	N	-0-		-0-
-----													
HERRING		WELL #:		159RC	RRCID ->	176878	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	1864 - 1898	
08		403 N	359	-0-	-44	B	-0-	359	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09		360 N	328	-0-	-32	B	-0-	328	3	N	-0-		-0-
10		403 N	340	-0-	-63	B	-0-	340	3	N	-0-		-0-
11		360 N	318	-0-	-42	B	-0-	318	3	N	-0-		-0-
12		341 N	305	-0-	-36	B	-0-	305	3	N	-0-		-0-
*01		341 N	316	-0-	-25	B	-0-	316	3	N	-0-		-0-
-----													
HERRING -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	177752	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	2234	PERF.	1910 - 1968	
08		713 N	694	-0-	-19	B	-0-	694	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09		660 N	542	-0-	-118	B	-0-	542	3	N	-0-		-0-
10		713 N	536	-0-	-177	B	-0-	536	3	N	-0-		-0-
11		660 N	507	-0-	-153	B	-0-	507	3	N	-0-		-0-
12		558 N	458	-0-	-100	B	-0-	458	3	N	-0-		-0-
*01		527 N	483	-0-	-44	B	-0-	483	3	N	-0-		-0-
-----													
KELLY		WELL #:		5R	RRCID ->	185044	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1718 - 1997	
08		335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09		336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3	N	-0-		-0-
10		486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3	N	-0-		-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3	N	-0-		-0-
12		382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3	N	-0-		-0-
*01		496 N	392	-0-	-104	B	-0-	392	3	N	-0-		-0-
-----													
HERRING		WELL #:		C 28R	RRCID ->	195690	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	2182	PERF.	1869 - 2116	
08		250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09		270 N	211	-0-	-59	B	-0-	211	3	N	-0-		-0-
10		248 N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3	N	-0-		-0-
11		240 N	223	-0-	-17	B	-0-	223	3	N	-0-		-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3	N	-0-		-0-
*01		248 N	211	-0-	-37	B	-0-	211	3	N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
SHELTON -A-		WELL #: 20R		RRCID -> 196334		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 1858		PERF. 1612 - 1776	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	588	-0-	-102 B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
10	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
*01	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
-----											
READ		WELL #: 29R		RRCID -> 196775		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 2124		PERF. 1775 - 1986	
08	1550 N	1245	-0-	-305 B	-0-	1245 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1410 N	1285	-0-	-125 B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1322	-0-	-42 B	-0-	1322 3	N	-0-			-0-
11	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1105	-0-	-228 B	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
*01	1333 N	1091	-0-	-242 B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
-----											
PERKY		WELL #: 15R		RRCID -> 197555		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 1632 - 1694	
08	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
*01	558 N	233	-0-	-325 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
-----											
READ		WELL #: 30R		RRCID -> 199730		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 2120		PERF. 1906 - 1970	
08	1023 N	934	-0-	-89 B	-0-	934 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
10	930 N	813	-0-	-117 B	-0-	813 3	N	-0-			-0-
11	900 N	771	-0-	-129 B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
12	899 N	757	-0-	-142 B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
*01	806 N	738	-0-	-68 B	-0-	738 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS D		WELL #: 16R		RRCID -> 203498		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 2480		PERF. 1978 - 2200	
08	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WHITTENBURG RC		WELL #: 10		RRCID -> 211404		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1955 - 1996	
08	651 N	498	-0-	-153 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	346	-0-	-314 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
11	480 N	359	-0-	-121 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
12	372 N	310	-0-	-62 B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
*01	434 N	279	-0-	-155 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
HERRING -D-		WELL #: 2R		RRCID -> 211465		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1810 - 1872	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 3	N	-0-		-0-	
10	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422 3	N	-0-		-0-	
11	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386 3	N	-0-		-0-	
12	434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365 3	N	-0-		-0-	
*01	434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365 3	N	-0-		-0-	
-----											
CHILDERS		WELL #: 32RC		RRCID -> 212088		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2047 - 2085	
08	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507 3	N	-0-		-0-	
10	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-	
11	570 N	453	-0-	-117 B	-0-	453 3	N	-0-		-0-	
12	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473 3	N	-0-		-0-	
*01	465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS D		WELL #: 4 R		RRCID -> 279038		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 2483		PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771		RRCID -> 022849		COMPL. DATE 03/07/1963		TOTAL DEPTH 1612		PERF. N/A	
PARAMOUNT-SANFORD		WELL #: A 1R									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
AGUA DULCE-SANFORD		WELL #: 1 R		RRCID -> 062284		COMPL. DATE 03/17/1975		TOTAL DEPTH 1910		PERF. 1570 - 1750	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOSURE, KEN		509289		RRCID -> 027252		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH 1682		PERF. 1582 - 1682	
BIVINS		WELL #: B 1R									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324					
DUNNE				WELL #: 1	RRCID -> 186900	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 1791	- 1799
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
MORRED, INC.				586760					
INGERTON				WELL #: 10	RRCID -> 136075	COMPL. DATE 10/19/1990	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1776	- 1836
08	124 N	83	-0-	-41	B	-0-	83 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484 2	N	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 2	N	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2	N	-0-
12	496 N	49	-0-	-447	B	-0-	49 2	N	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-		N	NO RPT
-----									
NEW-TEX OPERATING, LLC				606154					
STATE UNIT -A-				WELL #: 61R	RRCID -> 027212	COMPL. DATE 02/28/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1605	- 1698
08	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304 2	N	-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286 2	N	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245 2	N	-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-		N	NO RPT
-----									
STATE -A-				WELL #: 60R	RRCID -> 034547	COMPL. DATE 09/28/1964	TOTAL DEPTH 2090	PERF. 1699	- 2058
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
-----									
STATE 'A'				WELL #: 100RC	RRCID -> 157027	COMPL. DATE 11/21/1995	TOTAL DEPTH 1827	PERF. 1515	- 1538
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
-----									
NEW-TEX OPERATING II, LLC				606156					
STATE -A-				WELL #: 62R	RRCID -> 027213	COMPL. DATE 06/21/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1437	- 1667
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
NEW-TEX OPERATING II, LLC		//CONT.//		606156								
STATE "A"		WELL #:		62A	RRCID ->	156926	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	1827	PERF. 1498 - 1538	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING, LLC				631795								
JOHNSON, A. K.		WELL #:		1	RRCID ->	039798	COMPL. DATE	06/05/1966	TOTAL DEPTH	1899	PERF. 1553 - 1584	
08	217 N	182	-0-	-35	B	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-	-0-	
10	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-	-0-	
11	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	N	-0-	-0-	
12	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
01	186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2	N	-0-	-0-	
-----												
YAKE -G-		WELL #:		9 R	RRCID ->	140493	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1717 - 1732	
08	496 N	475	-0-	-21	B	-0-	475	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2	N	-0-	-0-	
10	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2	N	-0-	-0-	
11	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2	N	-0-	-0-	
12	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2	N	-0-	-0-	
*01	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2	N	-0-	-0-	
-----												
YAKE -G-		WELL #:		25	RRCID ->	140829	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	2028	PERF. 1705 - 1924	
08	620 N	592	-0-	-28	B	-0-	592	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2	N	-0-	-0-	
10	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2	N	-0-	-0-	
11	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2	N	-0-	-0-	
12	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2	N	-0-	-0-	
01	589 N	580	-0-	-9	B	-0-	580	2	N	-0-	-0-	
-----												
HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-		WELL #:		1RC	RRCID ->	169772	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2041 - 2064	
08	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2	N	-0-	-0-	
10	434 N	96	-0-	-338	B	-0-	96	2	N	-0-	-0-	
11	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
ALLISON		WELL #:		1R	RRCID ->	027100	COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	1692	PERF. 1592 - 1692	
08	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1029 N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	3	N	-0-	-0-	
10	1082 N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	3	N	-0-	-0-	
11	1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	
12	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3	N	-0-	-0-	
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BIVINS		WELL #:		3R	RRCID ->	027101	COMPL. DATE	04/07/1961	TOTAL DEPTH	1616	PERF. 1518 - 1616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
10		155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
12		155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
*01		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
-----											
BOST		WELL #:		1R	RRCID ->	027102	COMPL. DATE	04/15/1961	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1626 - 1730
08		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
10		62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
11		60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14 3	N	-0-		-0-
12		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
*01		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-		-0-
-----											
BOST		WELL #:		3R	RRCID ->	027104	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1594 - 1694
08		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
11		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-		-0-
12		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-		-0-
01		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
-----											
BOST		WELL #:		4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1550 - 1650
08		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3	N	-0-		-0-
10		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3	N	-0-		-0-
11		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-		-0-
12		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-		-0-
01		713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703 3	N	-0-		-0-
-----											
ALAMOSA-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027107	COMPL. DATE	02/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
10		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
11		180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
12		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
*01		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
-----											
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027108	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		240 N	190	-0-	-50 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
10		217 N	124	-0-	-93 B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
11		210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
12		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
*01		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486							
SANFORD -A-		WELL #: 1R		RRCID -> 027111		COMPL. DATE 03/19/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3	N	-0-
10	306 N	303	-0-	-3 B	-0-	303	3	N	-0-
11	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268	3	N	-0-
12	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259	3	N	-0-
01	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3	N	-0-
-----									
CLINTON-SANFORD		WELL #: 2R		RRCID -> 027113		COMPL. DATE 03/31/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702	
08	363 N	320	-0-	-43 B	-0-	320	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3	N	-0-
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	3	N	-0-
11	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-
12	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-
*01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3	N	-0-
-----									
CLINTON-SANFORD -C-		WELL #: C 2R		RRCID -> 027114		COMPL. DATE 04/07/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700	
08	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3	N	-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3	N	-0-
12	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105	3	N	-0-
01	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3	N	-0-
-----									
BARNES-STATE		WELL #: 1R		RRCID -> 027148		COMPL. DATE 01/12/1961		TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460	
08	644 N	565	-0-	-79 B	-0-	565	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3	N	-0-
10	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3	N	-0-
11	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3	N	-0-
12	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3	N	-0-
01	868 N	838	-0-	-30 B	-0-	838	3	N	-0-
-----									
JOHNSON TRACT 4		WELL #: 1R		RRCID -> 035031		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758	
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	3	N	-0-
10	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3	N	-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3	N	-0-
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	3	N	-0-
01	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3	N	-0-
-----									
JOHNSON TRACT 3		WELL #: 1 R		RRCID -> 039290		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682	
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-
12	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3	N	-0-
*01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP				639020								
BIVINS -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	027180	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1574 - 1653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BIVINS -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	027181	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1796	PERF. 1524 - 1563
08	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572 3			N	-0-	-0-
10	620 N	598	-0-	-22	B	-0-	598 3			N	-0-	-0-
11	570 N	543	-0-	-27	B	-0-	543 3			N	-0-	-0-
12	589 N	43	-0-	-546	B	-0-	43 3			N	-0-	-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BOST -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1566 - 1766
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BOST -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1577 - 1618
08	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 3			N	-0-	-0-
10	310 N	110	-0-	-200	B	-0-	110 3			N	-0-	-0-
11	180 N	89	-0-	-91	B	-0-	89 3			N	-0-	-0-
12	155 N	32	-0-	-123	B	-0-	32 3			N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF. 1497 - 1699
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1746 - 1940
08	1162 N	1162	-0-	-0-	B	-0-	155 1	1007 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1073 N	1073	-0-	-0-	B	-0-	150 1	923 3		N	-0-	-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	B	-0-	155 1	922 3		N	-0-	-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	155 1	625 3		N	-0-	-0-
12	534 N	-0-	-0-	-534	B	-0-				N	-0-	-0-
01	1021 N	-0-	-0-	-1021	B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
MASTERTSON -D-		WELL #:		1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1199 - 1273
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	900 N	879	-0-	-21 B	-0-	879 3	N	-0-		-0-	
10	930 N	909	-0-	-21 B	-0-	909 3	N	-0-		-0-	
11	900 N	599	-0-	-301 B	-0-	599 3	N	-0-		-0-	
12	899 N	81	-0-	-818 B	-0-	81 3	N	-0-		-0-	
01	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1560 - 1766
08	589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-		-0-	
10	651 N	561	-0-	-90 B	-0-	561 3	N	-0-		-0-	
11	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-		-0-	
12	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-		-0-	
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON -F-		WELL #:		1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1668 - 1683
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1349 - 1526
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1831 - 2031
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1772 - 1787
08	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-	
10	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3	N	-0-		-0-	
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-		-0-	
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-	



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.// 639020								
MASTERTSON -J-		WELL #:		1R	RRCID -> 027192	COMPL. DATE 10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922 PERF. 1633	- 1797	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON -K-		WELL #:		1R	RRCID -> 027193	COMPL. DATE 10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676 PERF. 1378	- 1546	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON -L-		WELL #:		1R	RRCID -> 027194	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	2006 PERF. 1710	- 1900	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
POLING -A-		WELL #:		1R	RRCID -> 027195	COMPL. DATE 08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911 PERF. 1661	- 1683	
08	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 3	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	215 3	N	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	220 3	N	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	187 3	N	-0-	-0-
11	210 N	187	-0-	-23	B	-0-	169 3	N	-0-	-0-
12	217 N	169	-0-	-48	B	-0-		N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
POLING -B-		WELL #:		1R	RRCID -> 027196	COMPL. DATE 03/13/1961	TOTAL DEPTH	1831 PERF. 1553	- 1583	
08	248 N	238	-0-	-10	B	-0-	238 3	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	251 3	N	-0-	-0-
09	251 N	251	-0-	-38	B	-0-	272 3	N	-0-	-0-
10	310 N	272	-0-	-0-	B	-0-	297 3	N	-0-	-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	278 3	N	-0-	-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
ROCKWELL -B-		WELL #:		1R	RRCID -> 027197	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	1858 PERF. 1613	- 1656	
08	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830 3	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	795 3	N	-0-	-0-
09	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	853 3	N	-0-	-0-
10	853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	764 3	N	-0-	-0-
11	810 N	764	-0-	-46	B	-0-	813 3	N	-0-	-0-
12	837 N	813	-0-	-24	B	-0-		N	-0-	-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	B	-0-		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
SNEED -B-		WELL #:		9R	RRCID ->	027198	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	2031	PERF. 1713 - 1926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
11		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
12		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
STATE WRIGHT -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1842	PERF. 1566 - 1585	
08		620 N	69	-0-	-551 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	58	-0-	-482 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
10		589 N	53	-0-	-536 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
12		62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
STATE -A-		WELL #:		A 2	RRCID ->	035228	COMPL. DATE	07/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		744 N	701	-0-	-43 B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-			-0-
10		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
11		690 N	654	-0-	-36 B	-0-	654 3	N	-0-			-0-
12		744 N	565	-0-	-179 B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
STATE -A-		WELL #:		A 3	RRCID ->	035229	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	1993	PERF. N/A	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SNEED -B-		WELL #:		12	RRCID ->	035230	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 1690 - 1761	
08		682 N	619	-0-	-63 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
10		620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
11		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
12		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
STATE -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	035252	COMPL. DATE	07/11/1964	TOTAL DEPTH	2085	PERF. N/A	
08		496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
10		527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
11		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
12		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
MASTERSON -C-		WELL #:		1 R	RRCID -> 039585	COMPL. DATE	12/13/1965	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1661 - 1880	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	376 N	-0-	-0-	-376 B	-0-				N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
MASTERSON -P-		WELL #:		1 R	RRCID -> 039586	COMPL. DATE	12/28/1965	TOTAL DEPTH	2158	PERF.	1788 - 1999	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
MASTERSON -Q-		WELL #:		1 R	RRCID -> 039587	COMPL. DATE	12/17/1965	TOTAL DEPTH	1925	PERF.	1653 - 1827	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
SNEED -B-		WELL #:		13	RRCID -> 121397	COMPL. DATE	04/23/1986	TOTAL DEPTH	2085	PERF.	1696 - 2085	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
SNEED -B-		WELL #:		14	RRCID -> 128245	COMPL. DATE	04/04/1988	TOTAL DEPTH	2190	PERF.	1701 - 2190	
08	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	145	1	1146	3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							204	
09	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	145	1	1248	3	N	-0-	
10	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	140	1	1191	3	N	-0-	
						4	9				208	
11	1260 N	1079	-0-	-181 B	-0-	125	1	954	3	N	-0-	
12	1426 N	1344	-0-	-82 B	-0-	145	1	1197	3	N	-0-	
						2	9				210	
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-	
-----												
SNEED -B-		WELL #:		15	RRCID -> 128246	COMPL. DATE	04/04/1988	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1703 - 2050	
08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-0-	
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-	
10	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-	
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-	
12	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
MASTERTSON		WELL #:		1038A	RRCID ->	135864	COMPL. DATE	06/18/1990	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	1467 - 1672
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
08	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3	N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED -B-		WELL #:		17	RRCID ->	140601	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1855	PERF.	1554 - 1855
08	682 N	432	-0-	-250 B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3	N	-0-			-0-
10	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3	N	-0-			-0-
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3	N	-0-			-0-
12	775 N	650	-0-	-125 B	-0-	650	3	N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRENT		WELL #:		5067R	RRCID ->	155692	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	1948 - 2440
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED -B-		WELL #:		1901R	RRCID ->	180689	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1742 - 1935
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED -B-		WELL #:		2404R	RRCID ->	180690	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1724 - 1916
08	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	990 N	933	-0-	-57 B	-0-	933	3	N	-0-			-0-
10	930 N	815	-0-	-115 B	-0-	815	3	N	-0-			-0-
11	930 N	898	-0-	-32 B	-0-	898	3	N	-0-			-0-
12	961 N	761	-0-	-200 B	-0-	761	3	N	-0-			-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED -B-		WELL #:		2002R	RRCID ->	181161	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1708 - 1900
08	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1219	-0-	-52 B	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1012	-0-	-188 B	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
12	1240 N	1143	-0-	-97 B	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748			TOTAL DEPTH	1713	PERF. 1463 - 1513	
ALLISON		WELL #:		1R	RRCID ->	027055	COMPL. DATE	08/11/1961		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-	-0-
10		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 3	N	-0-	-0-
11		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
12		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
*01		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #:		2R	RRCID ->	027056	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	2194 PERF. 1817 - 2050
08		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-	-0-
10		248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216 3	N	-0-	-0-
11		240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 3	N	-0-	-0-
12		279 N	192	-0-	-87 B	-0-	192 3	N	-0-	-0-
*01		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #:		4R	RRCID ->	027057	COMPL. DATE	09/27/1961	TOTAL DEPTH	1775 PERF. 1524 - 1604
08		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917 3	N	-0-	-0-
10		961 N	940	-0-	-21 B	-0-	940 3	N	-0-	-0-
11		930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903 3	N	-0-	-0-
12		961 N	876	-0-	-85 B	-0-	876 3	N	-0-	-0-
*01		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #:		6R	RRCID ->	027058	COMPL. DATE	08/12/1961	TOTAL DEPTH	1770 PERF. 1513 - 1541
08		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-	-0-
10		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-	-0-
11		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3	N	-0-	-0-
12		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-	-0-
01		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #:		7R	RRCID ->	027059	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1894 PERF. 1628 - 1668
08		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		690 N	559	-0-	-131 B	-0-	559 3	N	-0-	-0-
10		620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570 3	N	-0-	-0-
11		600 N	548	-0-	-52 B	-0-	548 3	N	-0-	-0-
12		589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 3	N	-0-	-0-
*01		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS		WELL #:		8R	RRCID ->	027060	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
08		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301 3	N	-0-	-0-
10		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 3	N	-0-	-0-
11		330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283 3	N	-0-	-0-
12		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3	N	-0-	-0-
01		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1260 N	1257	-0-	-3 B	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
10		1271 N	1269	-0-	-2 B	-0-	1269 3		N	-0-			-0-
11		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
12		1302 N	1239	-0-	-63 B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
01		1271 N	1245	-0-	-26 B	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
10		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
11		570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564 3		N	-0-			-0-
12		589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 3		N	-0-			-0-
01		589 N	533	-0-	-56 B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
10		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
11		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
12		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
01		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
10		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
11		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
12		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
01		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1650 N	1412	-0-	-238 B	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
10		1519 N	1447	-0-	-72 B	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
11		1440 N	1372	-0-	-68 B	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
12		1457 N	1423	-0-	-34 B	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
01		1457 N	1423	-0-	-34 B	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620													
08		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1170 N	1092	-0-	-78 B	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
10		1240 N	1089	-0-	-151 B	-0-	1089 3		N	-0-			-0-
11		1110 N	1055	-0-	-55 B	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
12		1116 N	1019	-0-	-97 B	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
*01		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 3		N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
10		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 3		N	-0-			-0-
11		330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
12		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
01		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
-----													
BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671													
08		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
10		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
11		390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 3		N	-0-			-0-
12		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
*01		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-			-0-
-----													
BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642													
08		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
10		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
11		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
12		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
01		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
-----													
CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3	N	-0-		-0-	
10	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3	N	-0-		-0-	
11	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3	N	-0-		-0-	
12	1333 N	1252	-0-	-81 B	-0-	1252	3	N	-0-		-0-	
01	1333 N	943	-0-	-390 B	-0-	943	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788												
08	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3	N	-0-		-0-	
10	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778	3	N	-0-		-0-	
11	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3	N	-0-		-0-	
12	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3	N	-0-		-0-	
*01	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540												
08	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	550	-0-	-50 B	-0-	550	3	N	-0-		-0-	
10	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3	N	-0-		-0-	
11	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	3	N	-0-		-0-	
12	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521	3	N	-0-		-0-	
01	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081												
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	305	-0-	-55 B	-0-	305	3	N	-0-		-0-	
10	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3	N	-0-		-0-	
10	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3	N	-0-		-0-	
11	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3	N	-0-		-0-	
12	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3	N	-0-		-0-	
*01	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3	N	-0-		-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629												
08	775 N	675	-0-	-100 B	-0-	675	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3	N	-0-		-0-	
10	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3	N	-0-		-0-	
11	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3	N	-0-		-0-	
12	992 N	871	-0-	-121 B	-0-	871	3	N	-0-		-0-	
01	930 N	839	-0-	-91 B	-0-	839	3	N	-0-		-0-	
-----												



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
MASTERTSON		WELL #: B 64R		RRCID ->	027084	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	2265	PERF. 1620 - 1837
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-		-0-
10	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-		-0-
11	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-		-0-
12	837 N	340	-0-	-497 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
*01	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 75R		RRCID ->	027085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3599	PERF. 1628 - 1830
08	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1320 N	1189	-0-	-131 B	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1153	-0-	-17 B	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1178	-0-	-62 B	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1164	-0-	-45 B	-0-	1164 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 76R		RRCID ->	027086	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	3362	PERF. 1628 - 1832
08	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	842	-0-	-118 B	-0-	842 3	N	-0-		-0-
10	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818 3	N	-0-		-0-
11	810 N	800	-0-	-10 B	-0-	800 3	N	-0-		-0-
12	868 N	831	-0-	-37 B	-0-	831 3	N	-0-		-0-
*01	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 78R		RRCID ->	027087	COMPL. DATE	10/26/1960	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 1620 - 1668
08	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	536	-0-	-34 B	-0-	536 3	N	-0-		-0-
10	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
11	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
12	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529 3	N	-0-		-0-
01	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 85R		RRCID ->	027088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 1696 - 1899
08	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	669	-0-	-81 B	-0-	669 3	N	-0-		-0-
10	713 N	678	-0-	-35 B	-0-	678 3	N	-0-		-0-
11	660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640 3	N	-0-		-0-
12	682 N	672	-0-	-10 B	-0-	672 3	N	-0-		-0-
01	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: B 86R		RRCID ->	027089	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 1604 - 1778
08	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	205	-0-	-35 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
10	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-

-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
11		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
12		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
01		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
10		2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
11		2220 N	2157	-0-	-63 B	-0-	2157	3		N	-0-			-0-
12		2263 N	2219	-0-	-44 B	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
01		2263 N	2225	-0-	-38 B	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
-----														
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755														
08		186 N	92	-0-	-94 B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
11		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
12		248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
01		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
-----														
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1080 N	951	-0-	-129 B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
10		992 N	977	-0-	-15 B	-0-	977	3		N	-0-			-0-
11		960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931	3		N	-0-			-0-
12		992 N	913	-0-	-79 B	-0-	913	3		N	-0-			-0-
01		992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955	3		N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
12		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
01		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
WARRICK		WELL #:		1R	RRCID ->	027097	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1506 - 1532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
10		217 N	168	-0-	-49 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
11		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
12		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
*01		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
-----											
WARRICK		WELL #:		2R	RRCID ->	027098	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1743	PERF. 1476 - 1538
08		341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		360 N	312	-0-	-48 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
10		341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
11		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
12		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
01		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
-----											
WARRICK		WELL #:		3R	RRCID ->	027099	COMPL. DATE	08/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
10		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
11		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
12		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
01		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		17R	RRCID ->	033515	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	1794	PERF. 1552 - 1765
08		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
10		186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
11		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
12		217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
01		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		18R	RRCID ->	033516	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	1736	PERF. 1610 - 1645
08		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
10		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
11		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-		-0-
12		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
*01		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		19R	RRCID ->	033517	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1648	PERF. 1534 - 1596
08		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		840 N	796	-0-	-44 B	-0-	796 3	N	-0-		-0-
10		930 N	768	-0-	-162 B	-0-	768 3	N	-0-		-0-
11		840 N	759	-0-	-81 B	-0-	759 3	N	-0-		-0-
12		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815 3	N	-0-		-0-
*01		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748										
COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633										
08	155 N	135	-0-	-20	B	-0-	135	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-
10	155 N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3	N	-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-
12	155 N	60	-0-	-95	B	-0-	60	3	N	-0-
01	124 N	80	-0-	-44	B	-0-	80	3	N	-0-
SNEED WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1764 - 1870										
08	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	900 N	803	-0-	-97	B	-0-	803	3	N	-0-
10	868 N	822	-0-	-46	B	-0-	822	3	N	-0-
11	810 N	786	-0-	-24	B	-0-	786	3	N	-0-
12	837 N	776	-0-	-61	B	-0-	776	3	N	-0-
01	837 N	815	-0-	-22	B	-0-	815	3	N	-0-
WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548										
08	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	690 N	672	-0-	-18	B	-0-	672	3	N	-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3	N	-0-
11	720 N	667	-0-	-53	B	-0-	667	3	N	-0-
12	682 N	678	-0-	-4	B	-0-	678	3	N	-0-
01	682 N	678	-0-	-4	B	-0-	678	3	N	-0-
CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1884 - 2116										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012										
08	93 N	37	-0-	-56	B	-0-	37	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3	N	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3	N	-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3	N	-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		10R	RRCID ->	034745	COMPL. DATE	09/10/1964	TOTAL DEPTH	1734	PERF. 1448 - 1697
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-		-0-	
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-		-0-	
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-		-0-	
12	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-	
*01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		12R	RRCID ->	034746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1517 - 1661
08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	524	-0-	-46 B	-0-	524 3	N	-0-		-0-	
10	496 N	356	-0-	-140 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-	
11	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-		-0-	
12	527 N	271	-0-	-256 B	-0-	271 3	N	-0-		-0-	
*01	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-	
-----											
FEE		WELL #:		2R	RRCID ->	035029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1807	PERF. 1550 - 1620
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-	
10	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-	
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-	
01	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		11R	RRCID ->	035030	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	1989	PERF. 1746 - 1910
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	035140	COMPL. DATE	08/20/1964	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1612 - 1642
08	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-		-0-	
10	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
11	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-	
12	155 N	50	-0-	-105 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	56	-0-	-99 B	-0-	56 3	N	-0-		-0-	
-----											
SNEED		WELL #:		3R	RRCID ->	035232	COMPL. DATE	08/25/1964	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1729 - 1843
08	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	960 N	884	-0-	-76 B	-0-	884 3	N	-0-		-0-	
10	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907 3	N	-0-		-0-	
11	900 N	867	-0-	-33 B	-0-	867 3	N	-0-		-0-	
12	899 N	893	-0-	-6 B	-0-	893 3	N	-0-		-0-	
01	899 N	888	-0-	-11 B	-0-	888 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
FEE		WELL #:		3 R	RRCID ->	037776	COMPL. DATE	07/11/1965	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1488 - 1684
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
10	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3	N	-0-			-0-
12	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
01	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		13 R	RRCID ->	037777	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1843 - 2053
08	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	623	-0-	-67 B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
10	682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-			-0-
12	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
*01	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		15 R	RRCID ->	037778	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1603 - 1797
08	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
11	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
12	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3	N	-0-			-0-
*01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		16 R	RRCID ->	037779	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1639 - 1657
08	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
12	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
*01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
-----											
CRAWFORD		WELL #:		3R	RRCID ->	039117	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2019	PERF. 1704 - 1892
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		23 R	RRCID ->	041134	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1877 - 1972
08	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
10	868 N	620	-0-	-248 B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
11	720 N	620	-0-	-100 B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 3	N	-0-			-0-
*01	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #:		24 R	RRCID ->	041135	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	2164	PERF. 1928 - 2032
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226 3	N	-0-		-0-	
10	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 3	N	-0-		-0-	
11	2160 N	2116	-0-	-44 B	-0-	2116 3	N	-0-		-0-	
12	2294 N	2137	-0-	-157 B	-0-	2137 3	N	-0-		-0-	
01	2232 N	2168	-0-	-64 B	-0-	2168 3	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #:		19 R	RRCID ->	041136	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1523 - 1597
08	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435 3	N	-0-		-0-	
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-		-0-	
11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-		-0-	
12	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3	N	-0-		-0-	
*01	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #:		20 R	RRCID ->	041137	COMPL. DATE	09/14/1967	TOTAL DEPTH	1935	PERF. 1625 - 1716
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-		-0-	
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
12	279 N	108	-0-	-171 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #:		21 R	RRCID ->	041138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1630 - 1767
08	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	900 N	833	-0-	-67 B	-0-	833 3	N	-0-		-0-	
10	868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853 3	N	-0-		-0-	
11	810 N	807	-0-	-3 B	-0-	807 3	N	-0-		-0-	
12	868 N	824	-0-	-44 B	-0-	824 3	N	-0-		-0-	
01	868 N	805	-0-	-63 B	-0-	805 3	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERSON		WELL #:		22 R	RRCID ->	041139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1678 - 1870
08	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 3	N	-0-		-0-	
10	899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830 3	N	-0-		-0-	
11	870 N	746	-0-	-124 B	-0-	746 3	N	-0-		-0-	
12	961 N	828	-0-	-133 B	-0-	828 3	N	-0-		-0-	
*01	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3	N	-0-		-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		20R	RRCID ->	041307	COMPL. DATE	09/23/1966	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1454 - 1541
08	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3	N	-0-		-0-	
10	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3	N	-0-		-0-	
11	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3	N	-0-		-0-	
12	1116 N	1089	-0-	-27 B	-0-	1089 3	N	-0-		-0-	
01	1116 N	1075	-0-	-41 B	-0-	1075 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748										
CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091										
08	124 N	2	-0-	-122	B	-0-	2 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3	N	-0-	-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464 3	N	-0-	-0-
*01	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570 3	N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991										
08	155 N	91	-0-	-64	B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 3	N	-0-	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 3	N	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 3	N	-0-	-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404 3	N	-0-	-0-
*01	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 3	N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841										
08	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	510 N	413	-0-	-97	B	-0-	413 3	N	-0-	-0-
10	496 N	434	-0-	-62	B	-0-	434 3	N	-0-	-0-
11	450 N	409	-0-	-41	B	-0-	409 3	N	-0-	-0-
12	434 N	408	-0-	-26	B	-0-	408 3	N	-0-	-0-
01	434 N	379	-0-	-55	B	-0-	379 3	N	-0-	-0-
-----										
MASTERTSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829										
08	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	270 N	263	-0-	-7	B	-0-	263 3	N	-0-	-0-
10	279 N	272	-0-	-7	B	-0-	272 3	N	-0-	-0-
11	270 N	262	-0-	-8	B	-0-	262 3	N	-0-	-0-
12	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270 3	N	-0-	-0-
01	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270 3	N	-0-	-0-
-----										
BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006										
08	1895 N	1895	-0-	-0-	B	-0-	1895 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1719 N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1719 3	N	-0-	-0-
10	1922 N	1620	-0-	-302	B	-0-	1620 3	N	-0-	-0-
11	1830 N	1690	-0-	-140	B	-0-	1690 3	N	-0-	-0-
12	1767 N	1670	-0-	-97	B	-0-	1670 3	N	-0-	-0-
01	1612 N	1585	-0-	-27	B	-0-	1585 3	N	-0-	-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #:		26 R	RRCID ->	043503	COMPL. DATE	07/28/1967	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1825 - 2183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		682 N	644	-0-	-38 B	-0-	644 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-		-0-
10		682 N	627	-0-	-55 B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
11		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-		-0-
12		713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662 3	N	-0-		-0-
*01		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		29 R	RRCID ->	045065	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1764 - 1877
08		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		1110 N	834	-0-	-276 B	-0-	834 3	N	-0-		-0-
10		899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842 3	N	-0-		-0-
11		870 N	799	-0-	-71 B	-0-	799 3	N	-0-		-0-
12		868 N	814	-0-	-54 B	-0-	814 3	N	-0-		-0-
01		837 N	808	-0-	-29 B	-0-	808 3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		30 R	RRCID ->	045066	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1859 - 2048
08		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-		-0-
10		1054 N	1013	-0-	-41 B	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
11		990 N	944	-0-	-46 B	-0-	944 3	N	-0-		-0-
12		1054 N	927	-0-	-127 B	-0-	927 3	N	-0-		-0-
01		1023 N	970	-0-	-53 B	-0-	970 3	N	-0-		-0-
-----											
COUGHLAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	045067	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1849 - 2058
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		28 R	RRCID ->	045068	COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 1779 - 1995
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		29 R	RRCID ->	045069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1631 - 1811
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989																	
08		600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		690 N	612	-0-	-78	B	-0-	612	3		N	-0-					-0-
10		651 N	606	-0-	-45	B	-0-	606	3		N	-0-					-0-
11		577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3		N	-0-					-0-
12		620 N	603	-0-	-17	B	-0-	603	3		N	-0-					-0-
01		620 N	611	-0-	-9	B	-0-	611	3		N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032																	
08		528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3		N	-0-					-0-
10		599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3		N	-0-					-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3		N	-0-					-0-
12		558 N	494	-0-	-64	B	-0-	494	3		N	-0-					-0-
01		589 N	545	-0-	-44	B	-0-	545	3		N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061																	
08		626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		630 N	609	-0-	-21	B	-0-	609	3		N	-0-					-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3		N	-0-					-0-
11		609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3		N	-0-					-0-
12		620 N	540	-0-	-80	B	-0-	540	3		N	-0-					-0-
01		682 N	611	-0-	-71	B	-0-	611	3		N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036																	
08		350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-					-0-
10		445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3		N	-0-					-0-
11		355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3		N	-0-					-0-
12		403 N	333	-0-	-70	B	-0-	333	3		N	-0-					-0-
01		434 N	407	-0-	-27	B	-0-	407	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #:		34R	RRCID ->	046067	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1755 - 1973
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1260 N	1182	-0-	-78 B	-0-	1182 3	N	-0-			-0-
10	1271 N	1193	-0-	-78 B	-0-	1193 3	N	-0-			-0-
11	1170 N	1130	-0-	-40 B	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1142	-0-	-67 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1142	-0-	-36 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		35R	RRCID ->	046068	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1905 - 2095
08	155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
12	310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
01	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
-----											
CRAWFORD		WELL #:		5R	RRCID ->	046069	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1836 - 2047
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		32R	RRCID ->	046070	COMPL. DATE	04/23/1969	TOTAL DEPTH	2135	PERF. 1934 - 2135
08	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
10	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
12	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
*01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		33R	RRCID ->	046071	COMPL. DATE	03/31/1969	TOTAL DEPTH	2167	PERF. 1895 - 2035
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		34R	RRCID ->	046072	COMPL. DATE	04/02/1969	TOTAL DEPTH	1841	PERF. 1636 - 1841
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
10	403 N	291	-0-	-112 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
11	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
*01	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3	N	-0-			-0-

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
*01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
-----													
CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1780 - 1961													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956													
08	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	449	-0-	-121 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
10	496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
11	450 N	417	-0-	-33 B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
12	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
*01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053													
08	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	525	-0-	-45 B	-0-	525	3		N	-0-			-0-
10	527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
12	558 N	501	-0-	-57 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
*01	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040													
08	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
10	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	1007	-0-	-13 B	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
12	1178 N	573	-0-	-605 B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
01	1395 N	974	-0-	-421 B	-0-	974	3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897													
08	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	3		N	-0-			-0-
10	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922	3		N	-0-			-0-
11	840 N	818	-0-	-22 B	-0-	818	3		N	-0-			-0-
12	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
*01	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		38R	RRCID ->	049085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1961 PERF.	1630 - 1788
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	720 N	678	-0-	-42 B	-0-	678 3	N	-0-			-0-
10	713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
11	690 N	659	-0-	-31 B	-0-	659 3	N	-0-			-0-
12	713 N	671	-0-	-42 B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
01	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668 3	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		39R	RRCID ->	049086	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2070 PERF.	1615 - 1828
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	634	-0-	-56 B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
10	682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
11	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
12	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
*01	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		40R	RRCID ->	049087	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	1921 PERF.	1575 - 1786
08	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1710 N	1624	-0-	-86 B	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1673	-0-	-63 B	-0-	1673 3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1620	-0-	-30 B	-0-	1620 3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1662	-0-	-12 B	-0-	1662 3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1649	-0-	-25 B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		37R	RRCID ->	049247	COMPL. DATE	08/18/1970	TOTAL DEPTH	2022 PERF.	1718 - 1911
08	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 3	N	-0-			-0-
10	899 N	758	-0-	-141 B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
11	930 N	725	-0-	-205 B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
12	961 N	903	-0-	-58 B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
*01	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		42R	RRCID ->	050732	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	2075 PERF.	1768 - 1969
08	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
10	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
11	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
12	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-			-0-
*01	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		43R	RRCID ->	050733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1913 PERF.	1625 - 1678
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERSON		WELL #:		44R	RRCID ->	050734	COMPL. DATE	04/30/1971	TOTAL DEPTH	1667	PERF. 1389 - 1441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		660 N	583	-0-	-77 B	-0-	583 3		N	-0-		-0-
10		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3		N	-0-		-0-
11		570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 3		N	-0-		-0-
12		589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 3		N	-0-		-0-
01		589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		46 R	RRCID ->	050735	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1906	PERF. 1577 - 1782	
08		992 N	952	-0-	-40 B	-0-	952 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1050 N	896	-0-	-154 B	-0-	896 3		N	-0-		-0-
10		992 N	913	-0-	-79 B	-0-	913 3		N	-0-		-0-
11		930 N	862	-0-	-68 B	-0-	862 3		N	-0-		-0-
12		930 N	873	-0-	-57 B	-0-	873 3		N	-0-		-0-
01		899 N	878	-0-	-21 B	-0-	878 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		47R	RRCID ->	050736	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1656 - 1840	
08		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 3		N	-0-		-0-
10		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3		N	-0-		-0-
11		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
12		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3		N	-0-		-0-
*01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		48R	RRCID ->	050737	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1523 - 1598	
08		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-		-0-
10		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-		-0-
11		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-		-0-
12		465 N	173	-0-	-292 B	-0-	173 3		N	-0-		-0-
01		310 N	162	-0-	-148 B	-0-	162 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		49R	RRCID ->	050738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1536 - 1870	
08		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		780 N	746	-0-	-34 B	-0-	746 3		N	-0-		-0-
10		775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773 3		N	-0-		-0-
11		750 N	737	-0-	-13 B	-0-	737 3		N	-0-		-0-
12		775 N	720	-0-	-55 B	-0-	720 3		N	-0-		-0-
01		775 N	735	-0-	-40 B	-0-	735 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		50R	RRCID ->	050739	COMPL. DATE	06/17/1971	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1548 - 1757	
08		1116 N	1103	-0-	-13 B	-0-	1103 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3		N	-0-		-0-
10		1209 N	1207	-0-	-2 B	-0-	1207 3		N	-0-		-0-
11		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3		N	-0-		-0-
12		1302 N	1142	-0-	-160 B	-0-	1142 3		N	-0-		-0-
01		1209 N	1170	-0-	-39 B	-0-	1170 3		N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		51R	RRCID ->	050782	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	1997 PERF.	1686 - 1828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
08		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-
10		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-
11		300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3			N	-0-
12		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-
01		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	3			N	-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		41R	RRCID ->	050834	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	2132 PERF.	1802 - 1942	
08		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1740 N	1396	-0-	-344 B	-0-	1396	3			N	-0-
10		1488 N	1415	-0-	-73 B	-0-	1415	3			N	-0-
11		1380 N	1336	-0-	-44 B	-0-	1336	3			N	-0-
12		1457 N	1342	-0-	-115 B	-0-	1342	3			N	-0-
01		1426 N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389	3			N	-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		43R	RRCID ->	050835	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	2285 PERF.	1906 - 2106	
08		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1110 N	1018	-0-	-92 B	-0-	1018	3			N	-0-
10		1054 N	1048	-0-	-6 B	-0-	1048	3			N	-0-
11		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			N	-0-
12		1054 N	1002	-0-	-52 B	-0-	1002	3			N	-0-
01		1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011	3			N	-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		44 R	RRCID ->	050951	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	2240 PERF.	1842 - 2044	
08		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1140 N	559	-0-	-581 B	-0-	559	3			N	-0-
10		1116 N	898	-0-	-218 B	-0-	898	3			N	-0-
11		1110 N	880	-0-	-230 B	-0-	880	3			N	-0-
12		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			N	-0-
01		899 N	806	-0-	-93 B	-0-	806	3			N	-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		41 R	RRCID ->	050952	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	1921 PERF.	1770 - 1979	
08		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-
10		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-
11		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-
12		651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629	3			N	-0-
01		651 N	589	-0-	-62 B	-0-	589	3			N	-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		46R	RRCID ->	051107	COMPL. DATE	08/03/1971	TOTAL DEPTH	2160 PERF.	1804 - 1994	
08		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-
10		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-
11		660 N	651	-0-	-9 B	-0-	651	3			N	-0-
12		744 N	644	-0-	-100 B	-0-	644	3			N	-0-
01		744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #:		47R	RRCID ->	051777	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2046 - 2184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
*01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		55R	RRCID ->	053384	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	2048	PERF. 1786 - 1995
08	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
10	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		A 48R	RRCID ->	053385	COMPL. DATE	05/10/1972	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 1843 - 2053
08	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	900 N	847	-0-	-53 B	-0-	847 3	N	-0-			-0-
10	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3	N	-0-			-0-
11	810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778 3	N	-0-			-0-
12	868 N	739	-0-	-129 B	-0-	739 3	N	-0-			-0-
01	899 N	839	-0-	-60 B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		49R	RRCID ->	054280	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2148	PERF. 1870 - 2132
08	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
10	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
12	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
*01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		52R	RRCID ->	054309	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	2296	PERF. 2064 - 2114
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
*01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		53R	RRCID ->	054389	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1744 - 1994
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
12	279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
01	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748				TOTAL DEPTH	2348	PERF. 1938 - 2168		
CRAWFORD		WELL #:		7R	RRCID ->	054390	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 1938 - 2168	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892 3		N	-0-			-0-
10	961 N	884	-0-	-77 B	-0-	884 3		N	-0-			-0-
11	900 N	855	-0-	-45 B	-0-	855 3		N	-0-			-0-
12	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3		N	-0-			-0-
*01	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		53R	RRCID ->	054391	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1645 - 1827	
08	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1147	-0-	-203 B	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
10	1240 N	1185	-0-	-55 B	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
11	1140 N	1135	-0-	-5 B	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
12	1178 N	1167	-0-	-11 B	-0-	1167 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1160	-0-	-18 B	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		60R	RRCID ->	054392	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	1991	PERF. 1676 - 1865	
08	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	629	-0-	-91 B	-0-	629 3		N	-0-			-0-
10	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3		N	-0-			-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
12	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3		N	-0-			-0-
*01	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		62R	RRCID ->	054393	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1754 - 1788	
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
11	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
12	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
01	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		54R	RRCID ->	054450	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1778	PERF. 1562 - 1782	
08	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
11	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
*01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
-----												
MASTERSON		WELL #:		57R	RRCID ->	054537	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	1795	PERF. 1393 - 1795	
08	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	550	-0-	-50 B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
10	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		N	-0-			-0-
11	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
*01	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3		N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1020 N	982	-0-	-38 B	-0-	982 3		N	-0-		-0-
10		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3		N	-0-		-0-
11		990 N	976	-0-	-14 B	-0-	976 3		N	-0-		-0-
12		1023 N	991	-0-	-32 B	-0-	991 3		N	-0-		-0-
01		1023 N	960	-0-	-63 B	-0-	960 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396												
08		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		450 N	395	-0-	-55 B	-0-	395 3		N	-0-		-0-
10		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-		-0-
11		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 3		N	-0-		-0-
12		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3		N	-0-		-0-
01		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113												
08		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		210 N	92	-0-	-118 B	-0-	92 3		N	-0-		-0-
10		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-		-0-
11		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-		-0-
12		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-		-0-
01		310 N	195	-0-	-115 B	-0-	195 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094												
08		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682 3		N	-0-		-0-
10		744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721 3		N	-0-		-0-
11		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3		N	-0-		-0-
12		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3		N	-0-		-0-
*01		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363												
08		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
10		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3		N	-0-		-0-
11		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3		N	-0-		-0-
12		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
01		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964												
08		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 3		N	-0-		-0-
10		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-		-0-
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-		-0-
*01		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		N	-0-		-0-
-----												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		69R	RRCID ->	056398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	1630 - 1653
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-	
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
11	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3	N	-0-		-0-	
12	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-	
01	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		70R	RRCID ->	056399	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	1945 PERF.	1610 - 1789
08	1085 N	1012	-0-	-73 B	-0-	1012 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 3	N	-0-		-0-	
10	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3	N	-0-		-0-	
11	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3	N	-0-		-0-	
12	1519 N	958	-0-	-561 B	-0-	958 3	N	-0-		-0-	
*01	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		71R	RRCID ->	056400	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	1720 PERF.	1365 - 1563
08	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	930 N	898	-0-	-32 B	-0-	898 3	N	-0-		-0-	
10	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925 3	N	-0-		-0-	
11	900 N	880	-0-	-20 B	-0-	880 3	N	-0-		-0-	
12	930 N	801	-0-	-129 B	-0-	801 3	N	-0-		-0-	
01	930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860 3	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		72R	RRCID ->	056401	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180 PERF.	1854 - 1964
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B100R	RRCID ->	056961	COMPL. DATE	10/12/1973	TOTAL DEPTH	2911 PERF.	1530 - 1583
08	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	597	-0-	-33 B	-0-	597 3	N	-0-		-0-	
10	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-		-0-	
11	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581 3	N	-0-		-0-	
12	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 3	N	-0-		-0-	
01	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579 3	N	-0-		-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		B 34R	RRCID ->	057108	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	2459 PERF.	1672 - 1711
08	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-		-0-	
10	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 3	N	-0-		-0-	
11	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492 3	N	-0-		-0-	
12	558 N	491	-0-	-67 B	-0-	491 3	N	-0-		-0-	
01	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 3	N	-0-		-0-	

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804												
08	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	777	-0-	-93 B	-0-	777	3			N	-0-	-0-
10	837 N	799	-0-	-38 B	-0-	799	3			N	-0-	-0-
11	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768	3			N	-0-	-0-
12	806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789	3			N	-0-	-0-
01	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122												
08	465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449	3			N	-0-	-0-
10	465 N	227	-0-	-238 B	-0-	227	3			N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-	-0-
12	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-	-0-
*01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650												
08	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	3			N	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-	-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838															
08		38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		60 N	14	-0-	-46	B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15	3		N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 78R RRCID -> 058322 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1602 - 1827															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2015 - P/A 09/23/15															
-----															
MASTERTSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521															
08		853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3		N	-0-			-0-
10		872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
11		840 N	739	-0-	-101	B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
12		899 N	626	-0-	-273	B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
01		868 N	771	-0-	-97	B	-0-	771	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
SNEED		WELL #:		8R	RRCID ->	058326	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1520 - 1730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3		N	-0-	-0-
10	1457 N	1146	-0-	-311 B	-0-	1146	3		N	-0-	-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3		N	-0-	-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3		N	-0-	-0-
*01	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3		N	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		82R	RRCID ->	059586	COMPL. DATE	06/26/1974	TOTAL DEPTH	2159	PERF. 1868 - 2044
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3		N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		N	-0-	-0-
*01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3		N	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		84R	RRCID ->	059782	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1664 - 1717
08	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	587	-0-	-103 B	-0-	587	3		N	-0-	-0-
10	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	3		N	-0-	-0-
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3		N	-0-	-0-
12	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578	3		N	-0-	-0-
01	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	3		N	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		85R	RRCID ->	059783	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1645	PERF. 1421 - 1454
08	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499	3		N	-0-	-0-
10	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-	-0-
11	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3		N	-0-	-0-
12	527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490	3		N	-0-	-0-
01	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	3		N	-0-	-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		83R	RRCID ->	059784	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1626 - 1660
08	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	593	-0-	-97 B	-0-	593	3		N	-0-	-0-
10	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	3		N	-0-	-0-
11	600 N	586	-0-	-14 B	-0-	586	3		N	-0-	-0-
12	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	3		N	-0-	-0-
01	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579	3		N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		72R	RRCID ->	060368	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	2351	PERF. 1924 - 2170
08	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	594	-0-	-36 B	-0-	594	3		N	-0-	-0-
10	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3		N	-0-	-0-
11	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3		N	-0-	-0-
12	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576	3		N	-0-	-0-
*01	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MASTERTSON				WELL #:	91R	RRCID ->	061104	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2084	PERF.	1898 - 1938
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON				WELL #:	86R	RRCID ->	061107	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1324 - 1400
08	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3	N	-0-			-0-
10	465 N	439	-0-	-26	B	-0-	439	3	N	-0-			-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3	N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3	N	-0-			-0-
01	434 N	433	-0-	-1	B	-0-	433	3	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON				WELL #:	92R	RRCID ->	061495	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	1831 - 1876
08	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	600 N	568	-0-	-32	B	-0-	568	3	N	-0-			-0-
10	589 N	575	-0-	-14	B	-0-	575	3	N	-0-			-0-
11	570 N	555	-0-	-15	B	-0-	555	3	N	-0-			-0-
12	589 N	561	-0-	-28	B	-0-	561	3	N	-0-			-0-
01	589 N	547	-0-	-42	B	-0-	547	3	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON				WELL #:	95R	RRCID ->	062220	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	1972	PERF.	1585 - 1825
08	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	420 N	406	-0-	-14	B	-0-	406	3	N	-0-			-0-
10	434 N	397	-0-	-37	B	-0-	397	3	N	-0-			-0-
11	420 N	314	-0-	-106	B	-0-	314	3	N	-0-			-0-
12	434 N	332	-0-	-102	B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
*01	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	3	N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON				WELL #:	99R	RRCID ->	062441	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	1497	PERF.	1192 - 1385
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON				WELL #:	93R	RRCID ->	062442	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	1725 - 1916
08	855 N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3	N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	930 N	819	-0-	-111	B	-0-	819	3	N	-0-			-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3	N	-0-			-0-
11	840 N	792	-0-	-48	B	-0-	792	3	N	-0-			-0-
12	837 N	746	-0-	-91	B	-0-	746	3	N	-0-			-0-
01	837 N	819	-0-	-18	B	-0-	819	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679												
08		893 N	893	-0-	-0-	B	-0-	893 3	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		870 N	862	-0-	-8	B	-0-	862 3	N	-0-		-0-
10		899 N	886	-0-	-13	B	-0-	886 3	N	-0-		-0-
11		870 N	838	-0-	-32	B	-0-	838 3	N	-0-		-0-
12		899 N	851	-0-	-48	B	-0-	851 3	N	-0-		-0-
01		899 N	868	-0-	-31	B	-0-	868 3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680												
08		623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623 3	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591 3	N	-0-		-0-
10		651 N	541	-0-	-110	B	-0-	541 3	N	-0-		-0-
11		600 N	492	-0-	-108	B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
12		620 N	457	-0-	-163	B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
01		527 N	349	-0-	-178	B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688												
08		1667 N	1667	-0-	-0-	B	-0-	1667 3	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507 3	N	-0-		-0-
10		1528 N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528 3	N	-0-		-0-
11		1620 N	1381	-0-	-239	B	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
12		1550 N	1397	-0-	-153	B	-0-	1397 3	N	-0-		-0-
01		1519 N	1407	-0-	-112	B	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121												
08		116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116 3	N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		120 N	114	-0-	-6	B	-0-	114 3	N	-0-		-0-
10		124 N	105	-0-	-19	B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
11		120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
12		124 N	108	-0-	-16	B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
*01		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 3	N	-0-		-0-



-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE			-> -0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640														
08		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE			-> -0-									
09		630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
10		651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
11		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607	3		N	-0-			-0-
12		651 N	632	-0-	-19 B	-0-	632	3		N	-0-			-0-
*01		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
-----														
SNEED WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741														
08		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE			-> -0-									
09		30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10		62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12		10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*01		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
-----														
READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493														
08		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE			-> -0-									
09		570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567	3		N	-0-			-0-
10		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3		N	-0-			-0-
11		570 N	543	-0-	-27 B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
12		589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
*01		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725														
08		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE			-> -0-									
09		240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
10		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
11		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
*01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685														
08		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE			-> -0-									
09		510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10		527 N	403	-0-	-124 B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
11		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
12		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3		N	-0-			-0-
*01		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		102R	RRCID ->	083290	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1507 - 1709
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		105R	RRCID ->	083291	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1817	PERF. 1565 - 1740
08	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	900 N	867	-0-	-33	B	-0-	867 3	N	-0-	-0-	
10	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888 3	N	-0-	-0-	
11	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	857 3	N	-0-	-0-	
12	899 N	882	-0-	-17	B	-0-	882 3	N	-0-	-0-	
01	899 N	874	-0-	-25	B	-0-	874 3	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		103R	RRCID ->	083292	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1201 - 1410
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
SNEED		WELL #:		11R	RRCID ->	083696	COMPL. DATE	07/24/1979	TOTAL DEPTH	1716	PERF. 1405 - 1608
08	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 3	N	-0-	-0-	
10	62 N	42	-0-	-20	B	-0-	42 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	39	-0-	-21	B	-0-	39 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	42	-0-	-20	B	-0-	42 3	N	-0-	-0-	
*01	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 3	N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS		WELL #:		86R	RRCID ->	085403	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1905 - 1980
08	372 N	297	-0-	-75	B	-0-	297 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	330 N	286	-0-	-44	B	-0-	286 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	292	-0-	-18	B	-0-	292 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	263	-0-	-37	B	-0-	263 3	N	-0-	-0-	
12	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270 3	N	-0-	-0-	
-----											
MASTERTSON		WELL #:		106 R	RRCID ->	099067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1965	PERF. 1664 - 1748
08	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	450 N	431	-0-	-19	B	-0-	431 3	N	-0-	-0-	
10	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528 3	N	-0-	-0-	
11	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469 3	N	-0-	-0-	
12	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610 3	N	-0-	-0-	
*01	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		107R	RRCID ->	102947	COMPL. DATE	01/11/1981	TOTAL DEPTH	2123	PERF. 1719 - 1975
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	185	-0-	-55 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
10	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
*01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
-----											
CRAWFORD		WELL #:		8R	RRCID ->	141221	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	2167	PERF. 1838 - 2018
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		87R	RRCID ->	142443	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2006 - 2080
08	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 3	N	-0-			-0-
10	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1674	-0-	-6 B	-0-	1674 3	N	-0-			-0-
12	1922 N	1295	-0-	-627 B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
01	1922 N	1820	-0-	-102 B	-0-	1820 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		A 23R	RRCID ->	145521	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 1900 - 2112
08	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
10	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
11	510 N	477	-0-	-33 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
12	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
*01	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
-----											
FEE		WELL #:		5R	RRCID ->	146306	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1496 - 1724
08	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1140 N	1026	-0-	-114 B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052 3	N	-0-			-0-
11	1050 N	1011	-0-	-39 B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	1016	-0-	-38 B	-0-	1016 3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1019	-0-	-35 B	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
-----											
FEE		WELL #:		6-R	RRCID ->	148945	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1560 - 1791
08	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1620 N	1435	-0-	-185 B	-0-	1435 3	N	-0-			-0-
10	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 3	N	-0-			-0-
11	1470 N	1425	-0-	-45 B	-0-	1425 3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1435	-0-	-53 B	-0-	1435 3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1455	-0-	-33 B	-0-	1455 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
FEE		WELL #:		7-R	RRCID ->	148946	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1496 - 1729	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		570 N	560	-0-	-10 B	-0-	560 3		N	-0-		-0-
10		589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3		N	-0-		-0-
11		570 N	550	-0-	-20 B	-0-	550 3		N	-0-		-0-
12		589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564 3		N	-0-		-0-
01		589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562 3		N	-0-		-0-
-----												
GAGE		WELL #:		2R	RRCID ->	149938	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1650 - 1867	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A143R	RRCID ->	150928	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	2219	PERF. 2014 - 2219	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A 84R	RRCID ->	152894	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	3017	PERF. 2031 - 2094	
08		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
10		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3		N	-0-		-0-
11		120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 3		N	-0-		-0-
12		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 3		N	-0-		-0-
01		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3		N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		A186R	RRCID ->	153445	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	2787	PERF. 1498 - 1701	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		91R	RRCID ->	159554	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2343	PERF. 1976 - 2172	
08		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		540 N	438	-0-	-102 B	-0-	438 3		N	-0-		-0-
10		465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438 3		N	-0-		-0-
11		450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407 3		N	-0-		-0-
12		465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417 3		N	-0-		-0-
*01		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #:		90R	RRCID ->	160375	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1826 - 2078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-		-0-
10		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-		-0-
11		840 N	671	-0-	-169 B	-0-	671 3	N	-0-		-0-
12		775 N	647	-0-	-128 B	-0-	647 3	N	-0-		-0-
01		837 N	737	-0-	-100 B	-0-	737 3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		92R	RRCID ->	160705	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1760 - 2030
08		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3	N	-0-		-0-
10		1240 N	1213	-0-	-27 B	-0-	1213 3	N	-0-		-0-
11		1230 N	1168	-0-	-62 B	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
12		1271 N	1124	-0-	-147 B	-0-	1124 3	N	-0-		-0-
01		1209 N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		93R	RRCID ->	160707	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1716 - 2026
08		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		840 N	811	-0-	-29 B	-0-	811 3	N	-0-		-0-
10		837 N	772	-0-	-65 B	-0-	772 3	N	-0-		-0-
11		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3	N	-0-		-0-
12		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-		-0-
*01		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-		-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		94R	RRCID ->	160708	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1742 - 2004
08		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1140 N	1114	-0-	-26 B	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
10		1147 N	1093	-0-	-54 B	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
11		1110 N	1048	-0-	-62 B	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
12		1147 N	1057	-0-	-90 B	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
01		1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
-----											
FEE		WELL #:		8R	RRCID ->	160712	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1586 - 1844
08		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607 3	N	-0-		-0-
10		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-		-0-
11		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-		-0-
12		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-		-0-
01		651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623 3	N	-0-		-0-
-----											
MASTERSON		WELL #:		108R	RRCID ->	160713	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1673 - 1966
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1530 N	1462	-0-	-68 B	-0-	1462	3		N	-0-		-0-
10		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3		N	-0-		-0-
11		1500 N	1452	-0-	-48 B	-0-	1452	3		N	-0-		-0-
12		1519 N	1472	-0-	-47 B	-0-	1472	3		N	-0-		-0-
01		1519 N	1481	-0-	-38 B	-0-	1481	3		N	-0-		-0-
-----													
CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144													
08		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1680 N	1267	-0-	-413 B	-0-	1267	3		N	-0-		-0-
10		1705 N	1075	-0-	-630 B	-0-	1075	3		N	-0-		-0-
11		1590 N	1197	-0-	-393 B	-0-	1197	3		N	-0-		-0-
12		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3		N	-0-		-0-
*01		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3		N	-0-		-0-
-----													
CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936													
08		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3		N	-0-		-0-
10		775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750	3		N	-0-		-0-
11		690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685	3		N	-0-		-0-
12		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3		N	-0-		-0-
*01		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3		N	-0-		-0-
-----													
MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934													
08		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1650 N	1562	-0-	-88 B	-0-	1562	3		N	-0-		-0-
10		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3		N	-0-		-0-
11		1560 N	1446	-0-	-114 B	-0-	1446	3		N	-0-		-0-
12		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3		N	-0-		-0-
01		1643 N	1631	-0-	-12 B	-0-	1631	3		N	-0-		-0-
-----													
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930													
08		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1140 N	1100	-0-	-40 B	-0-	1100	3		N	-0-		-0-
10		1147 N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103	3		N	-0-		-0-
11		1110 N	1020	-0-	-90 B	-0-	1020	3		N	-0-		-0-
12		1147 N	1074	-0-	-73 B	-0-	1074	3		N	-0-		-0-
01		1116 N	1069	-0-	-47 B	-0-	1069	3		N	-0-		-0-
-----													
MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844													
08		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3		N	-0-		-0-
10		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-		-0-
11		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-		-0-
12		465 N	412	-0-	-53 B	-0-	412	3		N	-0-		-0-
01		434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3		N	-0-		-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
10		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
11		330 N	291	-0-	-39 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
12		403 N	203	-0-	-200 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
01		527 N	241	-0-	-286 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892												
08		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1710 N	1508	-0-	-202 B	-0-	1508 3	N	-0-			-0-
10		1612 N	1537	-0-	-75 B	-0-	1537 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1475	-0-	-25 B	-0-	1475 3	N	-0-			-0-
12		1550 N	1493	-0-	-57 B	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1491	-0-	-59 B	-0-	1491 3	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066												
08		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
10		589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
11		570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
12		589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
01		558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764												
08		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		930 N	802	-0-	-128 B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
10		868 N	809	-0-	-59 B	-0-	809 3	N	-0-			-0-
11		990 N	768	-0-	-222 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
12		837 N	794	-0-	-43 B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
01		806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830												
08		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		990 N	948	-0-	-42 B	-0-	948 3	N	-0-			-0-
10		992 N	953	-0-	-39 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
11		930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
12		992 N	936	-0-	-56 B	-0-	936 3	N	-0-			-0-
01		961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784												
08		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
10		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
11		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
12		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
01		310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		112R	RRCID ->	166382	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1748 - 2100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		480 N	395	-0-	-85 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
10		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
11		360 N	280	-0-	-80 B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
12		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
*01		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		115R	RRCID ->	166403	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	1596 - 1826
08		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
12		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
*01		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		114R	RRCID ->	166410	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	1642 - 1842
08		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
10		527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
11		510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
12		496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
01		496 N	467	-0-	-29 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		119 R	RRCID ->	166425	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	1625	PERF.	1310 - 1490
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		97R	RRCID ->	166474	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2127	PERF.	1700 - 1820
08		1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 3	N	-0-			-0-
10		1860 N	1827	-0-	-33 B	-0-	1827 3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1751	-0-	-79 B	-0-	1751 3	N	-0-			-0-
12		1860 N	1754	-0-	-106 B	-0-	1754 3	N	-0-			-0-
01		1829 N	1799	-0-	-30 B	-0-	1799 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		109R	RRCID ->	167351	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1598 - 1832
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-



-----													
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
08	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910													
08	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1800 N	1595	-0-	-205 B	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1607	-0-	-67 B	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1539	-0-	-51 B	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1576	-0-	-67 B	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1570	-0-	-42 B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839													
08	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1710 N	1624	-0-	-86 B	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1645	-0-	-29 B	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
11	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1621	-0-	-53 B	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
01	1643 N	1612	-0-	-31 B	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936													
08	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
10	1860 N	1797	-0-	-63 B	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1727	-0-	-13 B	-0-	1727	3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1774	-0-	-86 B	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
01	1798 N	1769	-0-	-29 B	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924													
08	248 N	119	-0-	-129 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3		N	-0-			-0-
*01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
-----													
MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798													
08	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
12	806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3		N	-0-			-0-
*01	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		145 R	RRCID ->	170164	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2092	PERF. 1686 - 1896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518	3		N	-0-	-0-
10	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3		N	-0-	-0-
11	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3		N	-0-	-0-
12	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503	3		N	-0-	-0-
01	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510	3		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		134 R	RRCID ->	170167	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1672 - 1946
08	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	870 N	776	-0-	-94 B	-0-	776	3		N	-0-	-0-
10	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3		N	-0-	-0-
11	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3		N	-0-	-0-
12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-	-0-
*01	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		125R	RRCID ->	170169	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1516 - 1716
08	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1932 N	1928	-0-	-4 B	-0-	1928	3		N	-0-	-0-
10	2015 N	1981	-0-	-34 B	-0-	1981	3		N	-0-	-0-
11	1920 N	1904	-0-	-16 B	-0-	1904	3		N	-0-	-0-
12	1984 N	1977	-0-	-7 B	-0-	1977	3		N	-0-	-0-
01	1984 N	1937	-0-	-47 B	-0-	1937	3		N	-0-	-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		120R	RRCID ->	170175	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1870 - 2076
08	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	779	-0-	-61 B	-0-	779	3		N	-0-	-0-
10	837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3		N	-0-	-0-
11	780 N	753	-0-	-27 B	-0-	753	3		N	-0-	-0-
12	806 N	760	-0-	-46 B	-0-	760	3		N	-0-	-0-
*01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		106R	RRCID ->	170177	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	2224	PERF. 1846 - 2068
08	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1590 N	1579	-0-	-11 B	-0-	1579	3		N	-0-	-0-
10	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3		N	-0-	-0-
11	1590 N	1540	-0-	-50 B	-0-	1540	3		N	-0-	-0-
12	1643 N	1582	-0-	-61 B	-0-	1582	3		N	-0-	-0-
01	1612 N	1588	-0-	-24 B	-0-	1588	3		N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		108R	RRCID ->	170178	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2299	PERF. 1842 - 2046
08	1935	2098	-0-	163 B	-372	2098	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-372								
09	2100 #	2150	-0-	50 B	-322	2150	3		N	-0-	-0-
10	2109 N	2257	-0-	148 B	-174	2257	3		N	-0-	-0-
11	2040 N	2026	-0-	-14 B	-174	2026	3		N	-0-	-0-
12	2232 N	1993	-0-	-239 B	-174	1993	3		N	-0-	-0-
01	2263 N	1982	-0-	-281 B	-174	1982	3		N	-0-	-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		960 N	832	-0-	-128 B	-0-	832	3			N	-0-			-0-
10		899 N	841	-0-	-58 B	-0-	841	3			N	-0-			-0-
11		810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
12		868 N	832	-0-	-36 B	-0-	832	3			N	-0-			-0-
01		837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116															
08		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
10		93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11		150 N	94	-0-	-56 B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
12		217 N	88	-0-	-129 B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
*01		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
-----															
COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048															
08		2001	3947	-0-	1946 B	14956	3947	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			14956										
09		2189	3816	-0-	1627 B	16583	3816	3			N	-0-			-0-
10		2442	3825	-0-	1383 B	17966	3825	3			N	-0-			-0-
11		2840	3666	-0-	826 B	18792	3666	3			N	-0-			-0-
12		3078	3704	-0-	626 B	19418	3704	3			N	-0-			-0-
*01		11946	3721	-0-	-8225 B	11193	3721	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808															
08		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		750 N	674	-0-	-76 B	-0-	674	3			N	-0-			-0-
10		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			N	-0-			-0-
11		690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650	3			N	-0-			-0-
12		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666	3			N	-0-			-0-
01		682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658	3			N	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100															
08		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		930 N	916	-0-	-14 B	-0-	916	3			N	-0-			-0-
10		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-			-0-
11		900 N	831	-0-	-69 B	-0-	831	3			N	-0-			-0-
12		961 N	649	-0-	-312 B	-0-	649	3			N	-0-			-0-
01		930 N	878	-0-	-52 B	-0-	878	3			N	-0-			-0-
-----															
MASTERTSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132															
08		124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
10		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
*01		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		129R	RRCID ->	170562	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1788	PERF. 1480 - 1678
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
10	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
11	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
12	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
01	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		137R	RRCID ->	170737	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1818 - 2006
08	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
10	806 N	715	-0-	-91 B	-0-	715 3	N	-0-			-0-
11	780 N	692	-0-	-88 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
12	806 N	766	-0-	-40 B	-0-	766 3	N	-0-			-0-
01	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		111R	RRCID ->	170739	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1806 - 1946
08	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
11	480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
01	496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		122R	RRCID ->	170800	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	1987	PERF. 1632 - 1818
08	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1890 N	1658	-0-	-232 B	-0-	1658 3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1689	-0-	-47 B	-0-	1689 3	N	-0-			-0-
11	1650 N	1615	-0-	-35 B	-0-	1615 3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1662	-0-	-43 B	-0-	1662 3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1652	-0-	-22 B	-0-	1652 3	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		148R	RRCID ->	170812	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 1778 - 2024
08	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
10	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
11	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
*01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		144R	RRCID ->	170813	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1660 - 1850
08	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	538	-0-	-92 B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
10	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
11	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
12	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
01	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
08	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	597	-0-	-33 B	-0-	597	3			N	-0-	-0-
10	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610	3			N	-0-	-0-
11	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	587	3			N	-0-	-0-
12	620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594	3			N	-0-	-0-
01	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3			N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472												
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	410	-0-	-70 B	-0-	410	3			N	-0-	-0-
10	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-	-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-	-0-
12	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-	-0-
01	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3			N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808												
08	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-	-0-
10	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-	-0-
11	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-	-0-
12	434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368	3			N	-0-	-0-
01	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778												
08	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	611	-0-	-19 B	-0-	611	3			N	-0-	-0-
10	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626	3			N	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-	-0-
12	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616	3			N	-0-	-0-
*01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-	-0-
-----												
GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940												
08	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1650 N	1579	-0-	-71 B	-0-	1579	3			N	-0-	-0-
10	1643 N	1618	-0-	-25 B	-0-	1618	3			N	-0-	-0-
11	1590 N	1552	-0-	-38 B	-0-	1552	3			N	-0-	-0-
12	1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	1585	3			N	-0-	-0-
01	1612 N	1600	-0-	-12 B	-0-	1600	3			N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756												
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283	3			N	-0-	-0-
10	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3			N	-0-	-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-	-0-
12	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-	-0-
01	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #:		107R	RRCID ->	171195	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	2234	PERF. 1820 - 2020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3	N	-0-			-0-
10		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
11		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	1151	-0-	-120 B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
01		1333 N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		141R	RRCID ->	171197	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	2191	PERF. 1814 - 2030	
08		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1110 N	1065	-0-	-45 B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
10		1116 N	1080	-0-	-36 B	-0-	1080 3	N	-0-			-0-
11		1050 N	989	-0-	-61 B	-0-	989 3	N	-0-			-0-
12		1116 N	1016	-0-	-100 B	-0-	1016 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #:		14R	RRCID ->	171202	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1822 - 2100	
08		1680	2290	-0-	610 B	8659	2290 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			8659							
09		1821	2317	-0-	496 B	9155	2317 3	N	-0-			-0-
10		3100 N	2434	-0-	-666 B	8489	2434 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	1915	-0-	-1085 B	7404	1915 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	1796	-0-	-1304 B	6100	1796 3	N	-0-			-0-
*01		3100 N	2273	-0-	-827 B	5273	2273 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		103R	RRCID ->	171204	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1584 - 1774	
08		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
10		341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
11		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
12		310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
01		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		109R	RRCID ->	171240	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1688 - 1940	
08		1085 N	1030	-0-	-55 B	-0-	1030 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1200 N	979	-0-	-221 B	-0-	979 3	N	-0-			-0-
10		1147 N	923	-0-	-224 B	-0-	923 3	N	-0-			-0-
11		990 N	683	-0-	-307 B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
12		1023 N	628	-0-	-395 B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
*01		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		110R	RRCID ->	171257	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1660 - 1968	
08		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
10		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
11		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
12		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
*01		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-			-0-

-----														
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
10		1581 N	1528	-0-	-53 B	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
11		1410 N	1342	-0-	-68 B	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
12		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
*01		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088														
08		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
10		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
*01		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632														
08		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1973 N	1853	-0-	-120 B	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
10		1922 N	1895	-0-	-27 B	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
11		1860 N	1811	-0-	-49 B	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
12		1922 N	1857	-0-	-65 B	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
01		1891 N	1850	-0-	-41 B	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
-----														
MASTERTSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672														
08		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		540 N	480	-0-	-60 B	-0-	480	3		N	-0-			-0-
10		496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
11		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
12		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3		N	-0-			-0-
*01		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998														
08		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
10		2123 N	2063	-0-	-60 B	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
11		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
12		2139 N	1955	-0-	-184 B	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
01		2077 N	2043	-0-	-34 B	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
-----														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERSON				WELL #: 143R	RRCID -> 172440	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1724 -	1902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
MASTERSON				WELL #: 128R	RRCID -> 172441	COMPL. DATE 10/24/1998	TOTAL DEPTH	2062 PERF.	1710 -	1906	
08	2586 N	2586	-0-	-0-	B	-0-	2586	3	N	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2529 N	2529	-0-	-0-	B	-0-	2529	3	N	-0-	
10	2565 N	2565	-0-	-0-	B	-0-	2565	3	N	-0-	
11	2485 N	2485	-0-	-0-	B	-0-	2485	3	N	-0-	
12	2487 N	2487	-0-	-0-	B	-0-	2487	3	N	-0-	
*01	2548 N	2548	-0-	-0-	B	-0-	2548	3	N	-0-	
-----											
MASTERSON				WELL #: 139R	RRCID -> 172444	COMPL. DATE 10/25/1998	TOTAL DEPTH	2147 PERF.	1806 -	1994	
08	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3	N	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3	N	-0-	
10	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3	N	-0-	
11	390 N	373	-0-	-17	B	-0-	373	3	N	-0-	
12	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3	N	-0-	
*01	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-	
-----											
MASTERSON				WELL #: 131R	RRCID -> 173056	COMPL. DATE 07/25/1998	TOTAL DEPTH	2025 PERF.	1700 -	1892	
08	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3	N	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	392	-0-	-58	B	-0-	392	3	N	-0-	
10	434 N	399	-0-	-35	B	-0-	399	3	N	-0-	
11	390 N	379	-0-	-11	B	-0-	379	3	N	-0-	
12	403 N	383	-0-	-20	B	-0-	383	3	N	-0-	
01	403 N	385	-0-	-18	B	-0-	385	3	N	-0-	
-----											
BIVINS				WELL #: 100R	RRCID -> 173549	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH	2196 PERF.	1850 -	2088	
08	1701 N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	3	N	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1710 N	1630	-0-	-80	B	-0-	1630	3	N	-0-	
10	1612 N	1359	-0-	-253	B	-0-	1359	3	N	-0-	
11	1654 N	1654	-0-	-0-	B	-0-	1654	3	N	-0-	
12	1674 N	1668	-0-	-6	B	-0-	1668	3	N	-0-	
*01	1647 N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	3	N	-0-	
-----											
BIVINS				WELL #: 116R	RRCID -> 174243	COMPL. DATE 07/30/1999	TOTAL DEPTH	2260 PERF.	1798 -	1930	
08	837 N	609	-0-	-228	B	-0-	609	3	N	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1230 N	1187	-0-	-43	B	-0-	1187	3	N	-0-	
10	992 N	816	-0-	-176	B	-0-	816	3	N	-0-	
11	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3	N	-0-	
12	1240 N	1061	-0-	-179	B	-0-	1061	3	N	-0-	
*01	1136 N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	3	N	-0-	



PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
BIVINS		WELL #:		115R	RRCID ->	174244	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	2250	PERF.18282 -	22	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		117R	RRCID ->	174245	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1674 -	1872	
08		259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	255	-0-	-105	B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
11		240 N	196	-0-	-44	B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
12		279 N	263	-0-	-16	B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
01		279 N	252	-0-	-27	B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		119R	RRCID ->	174248	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1874 -	2046	
08		354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		360 N	347	-0-	-13	B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
10		403 N	383	-0-	-20	B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
12		372 N	356	-0-	-16	B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
*01		393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
-----													
BIVINS		WELL #:		120R	RRCID ->	174250	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	2372	PERF. 2000 -	2284	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON		WELL #:		163R	RRCID ->	174757	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	2159	PERF. 1790 -	1990	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----													
MASTERTSON		WELL #:		160R	RRCID ->	174758	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		155R	RRCID ->	174760	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	2401	PERF. 1954 - 2168
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		156R	RRCID ->	174761	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1640 - 1838
08	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	746	-0-	-64	B	-0-	746	3			-0-
10	744 N	689	-0-	-55	B	-0-	689	3			-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3			-0-
12	775 N	750	-0-	-25	B	-0-	750	3			-0-
*01	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	3			-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		158R	RRCID ->	174762	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1414 - 1614
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		161R	RRCID ->	174763	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1874 - 2080
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		162R	RRCID ->	174764	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 1944 - 2030
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----											
MASTERTSON		WELL #:		157R	RRCID ->	174790	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1754 - 1936
08	1409 N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1409	3			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1590 N	1367	-0-	-223	B	-0-	1367	3			-0-
10	1457 N	1382	-0-	-75	B	-0-	1382	3			-0-
11	1350 N	1324	-0-	-26	B	-0-	1324	3			-0-
12	1426 N	1370	-0-	-56	B	-0-	1370	3			-0-
01	1395 N	1360	-0-	-35	B	-0-	1360	3			-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	837 N	835	-0-	-2 B	-0-	835	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-	-0-
10	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	826	3			N	-0-	-0-
11	810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779	3			N	-0-	-0-
12	837 N	799	-0-	-38 B	-0-	799	3			N	-0-	-0-
01	837 N	795	-0-	-42 B	-0-	795	3			N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838												
08	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-	-0-
10	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788	3			N	-0-	-0-
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3			N	-0-	-0-
12	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-	-0-
*01	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3			N	-0-	-0-
-----												
SNEED WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SNEED WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904												
08	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-	-0-
10	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636	3			N	-0-	-0-
11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-	-0-
12	775 N	604	-0-	-171 B	-0-	604	3			N	-0-	-0-
01	651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600	3			N	-0-	-0-
-----												

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130												
08	1166 N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1967 N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	3		N	-0-	-0-
10	1598 N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	3		N	-0-	-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407	3		N	-0-	-0-
12	2046 N	1447	-0-	-599	B	-0-	1447	3		N	-0-	-0-
01	1612 N	1481	-0-	-131	B	-0-	1481	3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990												
08	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		N	-0-	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3		N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-	-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 1954 - 2703												
08	1422 N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1379 N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	3		N	-0-	-0-
10	1612 N	1210	-0-	-402	B	-0-	1210	3		N	-0-	-0-
11	1380 N	1209	-0-	-171	B	-0-	1209	3		N	-0-	-0-
12	1774 N	1774	-0-	-0-	B	-0-	1774	3		N	-0-	-0-
*01	1894 N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894	3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

-----																	
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12		465 N	197	-0-	-268 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01		341 N	202	-0-	-139 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MASTERTSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208																	
08		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
-----																	
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950																	
08		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		1440 N	1352	-0-	-88 B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10		1426 N	1324	-0-	-102 B	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
11		1380 N	1311	-0-	-69 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12		1395 N	1342	-0-	-53 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
01		1333 N	1323	-0-	-10 B	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SNEED WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	836	-0-	-4	B	-0-	836 3			N	-0-	-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-	842 3			N	-0-	-0-
11	840 N	799	-0-	-41	B	-0-	799 3			N	-0-	-0-
12	868 N	800	-0-	-68	B	-0-	800 3			N	-0-	-0-
01	837 N	702	-0-	-135	B	-0-	702 3			N	-0-	-0-
-----												
SNEED WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792												
08	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	594 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	571	-0-	-29	B	-0-	571 3			N	-0-	-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591 3			N	-0-	-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573 3			N	-0-	-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	594 3			N	-0-	-0-
*01	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607 3			N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985												
08	2548 N	2548	-0-	-0-	B	-0-	2548 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2456 N	2456	-0-	-0-	B	-0-	2456 3			N	-0-	-0-
10	2482 N	2482	-0-	-0-	B	-0-	2482 3			N	-0-	-0-
11	2343 N	2343	-0-	-0-	B	-0-	2343 3			N	-0-	-0-
12	2328 N	2328	-0-	-0-	B	-0-	2328 3			N	-0-	-0-
*01	2386 N	2386	-0-	-0-	B	-0-	2386 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		167R	RRCID ->	202422	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1797 - 1985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		960 N	909	-0-	-51 B	-0-	909 3	N	-0-			-0-
10		961 N	922	-0-	-39 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
11		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 3	N	-0-			-0-
12		930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
01		930 N	904	-0-	-26 B	-0-	904 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		127R	RRCID ->	203180	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2255	PERF. 1854 - 2073	
08		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
11		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
12		310 N	74	-0-	-236 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
01		310 N	204	-0-	-106 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON		WELL #:		164R	RRCID ->	203185	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2345	PERF. 1934 - 2072	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		134R	RRCID ->	207766	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1825 - 2020	
08		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
10		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
11		540 N	489	-0-	-51 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
12		589 N	394	-0-	-195 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
01		620 N	466	-0-	-154 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		129R	RRCID ->	207767	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2192	PERF. 1800 - 2002	
08		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104 3	N	-0-			-0-
10		2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308 3	N	-0-			-0-
11		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867 3	N	-0-			-0-
12		1705 N	1453	-0-	-252 B	-0-	1453 3	N	-0-			-0-
*01		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		130R	RRCID ->	207768	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1694 - 1934	
08		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1290 N	1244	-0-	-46 B	-0-	1244 3	N	-0-			-0-
10		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3	N	-0-			-0-
11		1080 N	1068	-0-	-12 B	-0-	1068 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	554	-0-	-717 B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
01		1519 N	938	-0-	-581 B	-0-	938 3	N	-0-			-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1080 N	794	-0-	-286 B	-0-	794	3			N	-0-			-0-
10		1116 N	1053	-0-	-63 B	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
11		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
12		806 N	746	-0-	-60 B	-0-	746	3			N	-0-			-0-
*01		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983															
08		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		990 N	885	-0-	-105 B	-0-	885	3			N	-0-			-0-
10		930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896	3			N	-0-			-0-
11		870 N	847	-0-	-23 B	-0-	847	3			N	-0-			-0-
12		930 N	873	-0-	-57 B	-0-	873	3			N	-0-			-0-
01		899 N	857	-0-	-42 B	-0-	857	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052															
08		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
10		496 N	436	-0-	-60 B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
11		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-			-0-
12		527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-			-0-
*01		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042															
08		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		1020 N	1006	-0-	-14 B	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
10		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
11		960 N	926	-0-	-34 B	-0-	926	3			N	-0-			-0-
12		1054 N	874	-0-	-180 B	-0-	874	3			N	-0-			-0-
01		1054 N	968	-0-	-86 B	-0-	968	3			N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166															
08		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		270 N	203	-0-	-67 B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
10		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
11		210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
12		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-
01		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3			N	-0-			-0-



-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1500 N	1414	-0-	-86 B	-0-	1414	3		N	-0-	-0-
10		1426 N	1249	-0-	-177 B	-0-	1249	3		N	-0-	-0-
11		1440 N	1402	-0-	-38 B	-0-	1402	3		N	-0-	-0-
12		1457 N	1408	-0-	-49 B	-0-	1408	3		N	-0-	-0-
*01		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951												
08		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1410 N	1319	-0-	-91 B	-0-	1319	3		N	-0-	-0-
10		1364 N	1342	-0-	-22 B	-0-	1342	3		N	-0-	-0-
11		1320 N	1267	-0-	-53 B	-0-	1267	3		N	-0-	-0-
12		1364 N	1287	-0-	-77 B	-0-	1287	3		N	-0-	-0-
01		1333 N	1229	-0-	-104 B	-0-	1229	3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987												
08		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3		N	-0-	-0-
10		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3		N	-0-	-0-
11		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3		N	-0-	-0-
12		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3		N	-0-	-0-
*01		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3		N	-0-	-0-
-----												
BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935												
08		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3		N	-0-	-0-
10		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3		N	-0-	-0-
11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-	-0-
12		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-	-0-
01		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3		N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832												
08		930 N	817	-0-	-113 B	-0-	817	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	3		N	-0-	-0-
10		1023 N	954	-0-	-69 B	-0-	954	3		N	-0-	-0-
11		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3		N	-0-	-0-
12		1085 N	677	-0-	-408 B	-0-	677	3		N	-0-	-0-
*01		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3		N	-0-	-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816												
08		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		630 N	613	-0-	-17 B	-0-	613	3		N	-0-	-0-
10		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3		N	-0-	-0-
11		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607	3		N	-0-	-0-
12		620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3		N	-0-	-0-
*01		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3		N	-0-	-0-

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 3	N	-0-			-0-	
10	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-	
11	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-	
12	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-	
*01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951												
08	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514 3	N	-0-			-0-	
10	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-	
11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-	
12	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-	
01	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 3	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450												
08	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-	
10	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-	
11	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430 3	N	-0-			-0-	
12	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 3	N	-0-			-0-	
01	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893												
08	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3	N	-0-			-0-	
10	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-			-0-	
11	960 N	899	-0-	-61 B	-0-	899 3	N	-0-			-0-	
12	1023 N	851	-0-	-172 B	-0-	851 3	N	-0-			-0-	
01	961 N	611	-0-	-350 B	-0-	611 3	N	-0-			-0-	
-----												
MASTERTSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809												
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-			-0-	
10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-	
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-	
12	589 N	239	-0-	-350 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-	
01	496 N	429	-0-	-67 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-	
-----												
BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833												
08	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	657	-0-	-3 B	-0-	657 3	N	-0-			-0-	
10	713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637 3	N	-0-			-0-	
11	660 N	557	-0-	-103 B	-0-	557 3	N	-0-			-0-	
12	682 N	605	-0-	-77 B	-0-	605 3	N	-0-			-0-	
01	651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644 3	N	-0-			-0-	
-----												

-----												
PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1500 N	1356	-0-	-144 B	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
10		1488 N	1292	-0-	-196 B	-0-	1292 3	N	-0-			-0-
11		1410 N	1238	-0-	-172 B	-0-	1238 3	N	-0-			-0-
12		1395 N	1272	-0-	-123 B	-0-	1272 3	N	-0-			-0-
*01		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 3	N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862												
08		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
10		465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
11		420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
12		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
01		434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS WELL #: A253 RRCID -> 273519 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2085 - 2325												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RABCO ENERGY 687738												
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930												
08		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
11		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
01		62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
-----												
RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050												
08		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
10		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
01		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630												
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RIO PETROLEUM, INC.				712840							
JOHNSON		WELL #:		101 A		RRCID -> 032578		COMPL. DATE 09/17/1963		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1638 - 1653	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2	N	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2	N	-0-	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2	N	-0-	-0-
12	217 N	1	-0-	-216	B	-0-	1	2	N	-0-	-0-
01	93 N	4	-0-	-89	B	-0-	4	2	N	-0-	-0-
-----											
JOHNSON		WELL #:		102 A		RRCID -> 039538		COMPL. DATE 09/22/1966		TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630	
08	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2	N	-0-	-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2	N	-0-	-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2	N	-0-	-0-
12	434 N	344	-0-	-90	B	-0-	344	2	N	-0-	-0-
01	403 N	382	-0-	-21	B	-0-	382	2	N	-0-	-0-
-----											
SARGECO, INC.		748526		JAMESON		WELL #:		2R		RRCID -> 027117	
								COMPL. DATE 08/20/1961		TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903	
08	434 N	165	-0-	-269	B	-0-	165	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	420 N	274	-0-	-146	B	-0-	274	2	N	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2	N	-0-	-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2	N	-0-	-0-
12	279 N	44	-0-	-235	B	-0-	44	2	N	-0-	-0-
*01	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS		WELL #:		1R		RRCID -> 027249		COMPL. DATE 04/27/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2	N	-0-	-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2	N	-0-	-0-
11	480 N	325	-0-	-155	B	-0-	325	2	N	-0-	-0-
12	651 N	37	-0-	-614	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
01	403 N	46	-0-	-357	B	-0-	46	2	N	-0-	-0-
-----											
HUCKABY		WELL #:		4RC		RRCID -> 232710		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808	
08	1129 N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	2	N	-0-	-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	1064	2	N	-0-	-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	2	N	-0-	-0-
12	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2	N	-0-	-0-
01	868 N	726	-0-	-142	B	-0-	726	2	N	-0-	-0-
-----											
WISCHKAEMPER, KENNETH		932970		CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		3R		RRCID -> 034364	
								COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759	
08	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3	N	-0-	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146	3	N	-0-	-0-
11	150 N	142	-0-	-8	B	-0-	142	2	N	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-
*01	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
SNEED ESTATE B		WELL #: 3501		RRCID -> 152085		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-		731 2		N	-0-		-0-
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-		767 2		N	-0-		-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-		747 2		N	-0-		-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-		745 2		N	-0-		-0-
12	806 N	769	-0-	-37	-0-		769 2		N	-0-		-0-
01	744 N	742	-0-	-2	-0-		742 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: 9401		RRCID -> 152897		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137				
08	124 N	93	-0-	-31	-0-		93 2		N	-0-		-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 2		N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 2		N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 2		N	-0-		-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: 9402		RRCID -> 152903		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069				
08	62 N	27	-0-	-35	-0-		27 2		N	-0-		-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-		19 2		N	-0-		-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-		10 2		N	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-		1 2		N	-0-		-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-		2 2		N	-0-		-0-
01	10 N	1	-0-	-9	-0-		1 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: 6201		RRCID -> 153399		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139				
08	403 N	390	-0-	-13	-0-		390 2		N	-0-		-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-		378 2		N	-0-		-0-
10	403 N	379	-0-	-24	-0-		379 2		N	-0-		-0-
11	390 N	346	-0-	-44	-0-		346 2		N	-0-		-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-		388 2		N	-0-		-0-
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON		WELL #: 6501		RRCID -> 155204		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128				
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2		N	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2		N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-		N	-0-		-0-
-----												
COONS, R.S.		WELL #: 1051		RRCID -> 155827		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121				
08	155 N	98	-0-	-57	-0-		98 2		N	-0-		-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-		117 2		N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-		10 2		N	-0-		-0-
12	124 N	26	-0-	-98	-0-		26 2		N	-0-		-0-
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		N	-0-		-0-
-----												
SNEED ESTATE		WELL #: 1901		RRCID -> 155837		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995										TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2011 -	2158	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995										TOTAL DEPTH	2374	PERF. 2061 -	2200	
08		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
*01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	2368	PERF. 1912 -	2144	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996										TOTAL DEPTH	3231	PERF. 2008 -	2237	
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
12		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996										TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2131 -	2272	
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997										TOTAL DEPTH	2446	PERF. 2092 -	2282	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10		186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1833 -	2084	
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
SNEED ESTATE		WELL #: 1902		RRCID -> 181174		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1992 - 2002						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COON, R. S.		WELL #: 1055		RRCID -> 181883		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 1970 - 2187						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SNEED ESTATE		WELL #: 1905		RRCID -> 181946		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1912 - 2099						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SNEED ESTATE		WELL #: 1904		RRCID -> 181949		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1916 - 2154						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COON, R. S.		WELL #: M 36		RRCID -> 184015		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2940 - 3300						
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	436	1	1899	2	N	-0-					-0-
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	432	1	1841	2	N	-0-					-0-
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	446	1	1803	2	N	-0-					-0-
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	432	1	1619	2	N	-0-					-0-
12	1736 N	1155	-0-	-581	-0-	223	1	932	2	N	-0-					-0-
*01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	438	1	1471	2	N	-0-					-0-
-----																
THOMPSON "X"		WELL #: 2		RRCID -> 184339		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 2122		PERF. 1630 - 1960						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SNEED ESTATE B		WELL #: 3502		RRCID -> 185031		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1834 - 2074						
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	961 N	388	-0-	-573	-0-	388	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-				-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-
12		341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-				-0-
*01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
-----																
SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076																
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				-0-
09		420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-				-0-
10		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-				-0-
11		390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-				-0-
12		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-				-0-
*01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				-0-
-----																
SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066																
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				-0-
09		510 N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-				-0-
10		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-				-0-
11		510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-				-0-
12		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-				-0-
01		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-				-0-
-----																
SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999																
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				-0-
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-				-0-
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				-0-
12		496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-				-0-
*01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-
-----																
SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068																
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-				-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-				-0-
*01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-
-----																
SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140																
08		403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-				-0-
09		390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-				-0-
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-				-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-
01		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-				-0-
-----																
SNEED ESTATE B WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038																
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				-0-
*01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
09		1020 N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-			-0-
10		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
11		1050 N	931	-0-	-119	-0-	931	2			N	-0-			-0-
12		992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-			-0-
01		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
-----															
SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028															
08		651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-			-0-
09		630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-			-0-
10		651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-			-0-
11		600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-			-0-
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
01		620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149															
08		434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-			-0-
09		420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-			-0-
10		403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-			-0-
11		360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-			-0-
12		403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-			-0-
01		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097															
08		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
10		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-			-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
12		589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-			-0-
*01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162															
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
11		510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-			-0-
12		589 N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-			-0-
*01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//												
HERRMANN, J.B.												
THOMPSON												
WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	253				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	253				N	-0-	-0-
10		253 X	-0-	-0-	-253	-0-				N	-0-	-0-
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
12		4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

KODIAK OPERATING, LLC												
MAJESTIC												
WELL #: R 1 RRCID -> 194457 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1772 - 2066												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

PANTERA ENERGY COMPANY												
WELLS												
WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164												
08		1643 N	1286	-0-	-357	-0-	1286	3		N	-0-	-0-
09		1590 N	222	-0-	-1368	-0-	222	3		N	-0-	-0-
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-	-0-
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-	-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-	-0-
01		1395 N	745	-0-	-650	-0-	745	3		N	-0-	-0-

  

MCDOWELL, EMMA												
WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

PARALLEL ENERGY LP												
SNEED "A"												
WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165												
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-	-0-
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-	-0-
10		496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-	-0-
11		450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3		N	-0-	-0-
12		465 N	227	-0-	-238	-0-	227	3		N	-0-	-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	-0-

  

BRENT												
WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315												
08		403 N	381	-0-	-22	-0-	377	3	4	9	N	344
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	371	3	3	9	N	347
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	392	3	6	9	N	352
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	339	3	6	9	N	357
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	357
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020													
THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			49
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			49
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			49
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			49
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			49
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256													
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			77
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			77
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-			77
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			77
12	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3		N	-0-			77
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095													
08	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3		N	-0-			-0-
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	3		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252													
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	140	1	160	3	N	2		137
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	140	1	154	3	N	-0-		137
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	140	1	182	3	N	1		138
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	120	1	170	3	N	1		139
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	140	1	197	3	N	1		140
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064													
08	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3		N	-0-			-0-
09	570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3		N	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266													
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			129
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3		N	-0-			129
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			129
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			129
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			129
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020												
SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		713 N	701	-0-	-12	-0-		701	3			-0-
09		690 N	674	-0-	-16	-0-		674	3			-0-
10		713 N	696	-0-	-17	-0-		696	3			-0-
11		690 N	684	-0-	-6	-0-		684	3			-0-
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-		700	3			-0-
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-						-0-
JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149												
08		620 N	608	-0-	-12	-0-		145	1	463	3	115
09		600 N	583	-0-	-17	-0-		140	1	443	3	115
10		620 N	598	-0-	-22	-0-		145	1	453	3	115
11		600 N	572	-0-	-28	-0-		140	1	432	3	115
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-		145	1	444	3	115
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-						-0-
SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090												
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	3			-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	3			-0-
10		372 N	367	-0-	-5	-0-		367	3			-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	3			-0-
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	3			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						-0-
SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136												
08		310 N	294	-0-	-16	-0-		294	3			-0-
09		300 N	280	-0-	-20	-0-		280	3			-0-
10		310 N	282	-0-	-28	-0-		282	3			-0-
11		270 N	258	-0-	-12	-0-		258	3			-0-
12		279 N	259	-0-	-20	-0-		259	3			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						-0-
SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918												
08		93 N	81	-0-	-12	-0-		81	3			-0-
09		90 N	79	-0-	-11	-0-		79	3			-0-
10		93 N	89	-0-	-4	-0-		89	3			-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-		88	3			-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-		86	3			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119												
08		403 N	381	-0-	-22	-0-		381	3			-0-
09		390 N	364	-0-	-26	-0-		364	3			-0-
10		372 N	293	-0-	-79	-0-		293	3			-0-
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	3			-0-
12		372 N	333	-0-	-39	-0-		333	3			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						-0-
BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170												
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3			155
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3			155
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3			155
11		90 N	83	-0-	-7	-0-		83	3			155
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3			155
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020															
BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			354
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			354
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
12		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			354
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096															
08		527 N	522	-0-	-5	-0-	125	1	394	3	N	3			173
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	135	1	385	3	N	3			176
10		558 N	475	-0-	-83	-0-	125	1	344	3	N	5			181
11		510 N	413	-0-	-97	-0-	120	1	292	3	N	1			182
12		527 N	504	-0-	-23	-0-	140	1	361	3	N	3			185
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992															
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			20
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			20
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			20
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-			20
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			20
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054															
08		372 N	339	-0-	-33	-0-	145	1	193	3	N	1			22
09		360 N	322	-0-	-38	-0-	140	1	182	3	N	-0-			22
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	125	1	255	3	N	-0-			22
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	135	1	368	3	N	3			25
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	110	1	324	3	N	1			26
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110															
08		434 N	404	-0-	-30	-0-	140	1	263	3	N	1			189
09		420 N	401	-0-	-19	-0-	140	1	261	3	N	-0-			189
10		434 N	420	-0-	-14	-0-	140	1	280	3	N	-0-			189
11		390 N	356	-0-	-34	-0-	115	1	241	3	N	-0-			189
12		403 N	363	-0-	-40	-0-	130	1	232	3	N	1			190
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
 PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020  
 BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3					N	-0-				99
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3					N	-0-				99
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3					N	-0-				99
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3					N	-0-				99
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3					N	-0-				99
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-				-0-

-----  
 BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132  
 -----

08	527 N	520	-0-	-7	-0-	145	1	375	3			N	-0-				441
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	140	1	323	3			N	-0-				441
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	140	1	330	3			N	-0-				441
11	510 N	419	-0-	-91	-0-	115	1	304	3			N	-0-				441
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	135	1	275	3			N	-0-				441
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-							N	-0-				-0-

-----  
 BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060  
 -----

08	310 N	291	-0-	-19	-0-	140	1	151	3			N	-0-				36	
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	135	1	144	3			N	-0-				36	
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	135	1	156	3			N	1				37	
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	115	1	144	3			N	-0-				37	
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	135	1	159	3			N	-0-				37	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-				-0-	

-----  
 BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064  
 -----

08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3					N	-0-				-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3					N	-0-				-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3					N	-0-				-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3					N	-0-				-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3					N	-0-				-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-							N	-0-				-0-

-----  
 BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044  
 -----

08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	150	1	821	3			N	-0-				64
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	145	1	802	3			N	-0-				64
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	150	1	842	3			N	-0-				64
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	145	1	825	3			N	-0-				64
12	992 N	989	-0-	-3	-0-	150	1	839	3			N	-0-				64
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-							N	-0-				-0-

-----  
 SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023  
 -----

08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3					N	-0-				-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3					N	-0-				-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3					N	-0-				-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3					N	-0-				-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3					N	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020													
SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3	N	-0-			-0-
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3	N	-0-			-0-
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048													
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			9
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	52	3	N	1			10
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			10
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			10
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			10
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030													
08		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	N	-0-			6
09		270 N	183	-0-	-87	-0-	183	3	N	-0-			6
10		279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3	N	-0-			6
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-			6
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			6
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142													
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
09		150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3	N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-			-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-			-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075													
08		775 N	753	-0-	-22	-0-	145	1	N	1			69
							1	9					
09		750 N	726	-0-	-24	-0-	140	1	N	1			70
							1	9					
10		775 N	753	-0-	-22	-0-	140	1	N	1			71
							1	9					
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	135	1	N	1			72
							1	9					
12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	150	1	N	1			73
							1	9					
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020												
BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-		-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086												
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	145	1	223	3	N	4	223
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	140	1	213	3	N	3	226
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	145	1	232	3	N	4	230
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	135	1	219	3	N	4	234
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	145	1	235	3	N	3	237
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172												
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	145	1	269	3	N	-0-	408
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	140	1	255	3	N	-0-	408
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	140	1	268	3	N	-0-	408
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	135	1	253	3	N	-0-	408
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	130	1	251	3	N	-0-	408
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227												
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-		130
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-		130
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-		130
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		130
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		130
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149												
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	66	1	100	3	N	-0-	10
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	63	1	95	3	N	-0-	10
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	66	1	97	3	N	-0-	10
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	57	1	85	3	N	-0-	10
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	63	1	94	3	N	-0-	10
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184												
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		27
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		27
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		27
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-		27
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-		27
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020												
BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1178 N	766	-0-	-412	-0-	145	1	621	3	N	-0-	298
09	1140 N	838	-0-	-302	-0-	140	1	698	3	N	-0-	298
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	150	1	1056	3	N	-0-	298
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	145	1	1116	3	N	-0-	298
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	150	1	1118	3	N	-0-	298
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086												
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-	-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188												
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102												
08	589 N	536	-0-	-53	-0-	534	3	2	9	N	2	154
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	514	3	1	9	N	1	155
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	549	3	1	9	N	1	156
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	N	1	157
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	N	1	158
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141												
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	118
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	118
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-	118
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-	118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224												
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-	179
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-	179
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-	179
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-	179
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-	179
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----															
PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020															
SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-				-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-				-0-
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-				-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-				-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-				-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148															
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-				173
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-				173
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-				173
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-				173
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-				173
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175															
08	806 N	360	-0-	-446	-0-	145	1	206	3	N	8				354
09	420 N	339	-0-	-81	-0-	140	1	182	3	N	15				369
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	145	1	189	3	N	15				384
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	135	1	184	3	N	11				395
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	145	1	265	3	N	12				407
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188															
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				150
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-				150
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				150
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-				150
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-				150
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192															
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				56
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				56
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				56
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				56
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				56
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152															
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				7
09	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-				7
10	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-				7
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-				7
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-				7
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020															
BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	150	1	31	3	N	-0-			28
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	145	1	30	3	N	-0-			28
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	150	1	32	3	N	-0-			28
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	145	1	32	3	N	-0-			28
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	145	1	33	3	N	-0-			28
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134															
08		496 N	470	-0-	-26	-0-	145	1	325	3	N	-0-			149
09		480 N	448	-0-	-32	-0-	140	1	308	3	N	-0-			149
10		465 N	451	-0-	-14	-0-	145	1	306	3	N	-0-			149
11		450 N	424	-0-	-26	-0-	140	1	284	3	N	-0-			149
12		465 N	425	-0-	-40	-0-	145	1	280	3	N	-0-			149
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960															
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094															
08		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-			30
09		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-			30
10		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			30
11		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-			30
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			30
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050															
08		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-			-0-
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-			-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038															
08		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144															
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
11		360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-			-0-
12		372 N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020																	
SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-						-0-
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-						-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-						-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-						-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-						-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166																	
08		310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3		N	-0-						64
09		300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3		N	-0-						64
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-						64
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-						64
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-						64
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986																	
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-						-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-						-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-						-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-						-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-						-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879																	
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-						-0-
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-						-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-						-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-						-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-						-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967																	
08		186 N	142	-0-	-44	-0-	142	3		N	-0-						-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-						-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-						-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-						-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-						-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126																	
08		372 N	324	-0-	-48	-0-	324	3		N	-0-						70
09		360 N	305	-0-	-55	-0-	305	3		N	-0-						70
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-						70
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-						70
12		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-						70
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748												
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-	-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-	-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-	-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-	-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-	-0-
-----												
SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851												
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-	-0-
09	810 N	766	-0-	-44	-0-	766	3			N	-0-	-0-
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-	-0-
11	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-	-0-
12	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-	-0-
*01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210												
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-	-0-
09	510 N	309	-0-	-201	-0-	309	3			N	-0-	-0-
10	403 N	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-	-0-
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-	-0-
12	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-	-0-
*01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	-0-
-----												
SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085												
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-	-0-
09	630 N	422	-0-	-208	-0-	422	3			N	-0-	-0-
10	496 N	338	-0-	-158	-0-	338	3			N	-0-	-0-
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-	-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-	-0-
*01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070												
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	-0-
09	300 N	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-	-0-
10	279 N	127	-0-	-152	-0-	127	3			N	-0-	-0-
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-	-0-
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-	-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182												
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	-0-
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-	-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-	-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-	-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	-0-
*01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	-0-
-----												
SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990												
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-	-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-	-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	-0-
*01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.//		665748														
THOMPSON		WELL #: 12R		RRCID -> 162718		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SNEED		WELL #: 14R		RRCID -> 166350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932								
08	164	N	164	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	129	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*01	163	N	163	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
-----																
SNEED		WELL #: 18R		RRCID -> 184113		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053								
08	341	N	317	-0-	-24	317	3			N	-0-					-0-
09	690	N	401	-0-	-289	401	3			N	-0-					-0-
10	558	N	323	-0-	-235	323	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	403	N	340	-0-	-63	340	3			N	-0-					-0-
*01	500	N	500	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
-----																
THOMPSON		WELL #: 15R		RRCID -> 184448		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111								
08	310	N	291	-0-	-19	291	3			N	-0-					-0-
09	510	N	353	-0-	-157	353	3			N	-0-					-0-
10	403	N	286	-0-	-117	286	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	372	N	298	-0-	-74	298	3			N	-0-					-0-
*01	397	N	397	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
-----																
THOMPSON		WELL #: 14R		RRCID -> 185243		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084								
08	1145	N	1145	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1091	-0-	-229	1091	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1041	-0-	-230	1041	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	941	-0-	-169	941	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	994	-0-	-122	994	3			N	-0-					-0-
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
-----																
SNEED		WELL #: 20R		RRCID -> 190640		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854								
08	155	N	139	-0-	-16	139	3			N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	137	3			N	-0-					-0-
10	186	N	140	-0-	-46	140	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*01	208	N	208	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
-----																
THOMPSON		WELL #: 16R		RRCID -> 190756		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910								
08	1005	N	1005	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1034	-0-	-316	1034	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	961	-0-	-310	961	3			N	-0-					-0-
11	960	N	923	-0-	-37	923	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1002	-0-	-52	1002	3			N	-0-					-0-
*01	1209	N	1209	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 3		N	-0-	-0-
09		330 N	222	-0-	-108	-0-		222 3		N	-0-	-0-
10		248 N	226	-0-	-22	-0-		226 3		N	-0-	-0-
11		240 N	219	-0-	-21	-0-		219 3		N	-0-	-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 3		N	-0-	-0-
*01		236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 3		N	-0-	-0-
-----												
SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988												
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 3		N	-0-	-0-
09		510 N	358	-0-	-152	-0-		358 3		N	-0-	-0-
10		403 N	325	-0-	-78	-0-		325 3		N	-0-	-0-
11		330 N	317	-0-	-13	-0-		317 3		N	-0-	-0-
12		372 N	328	-0-	-44	-0-		328 3		N	-0-	-0-
*01		433 N	433	-0-	-0-	-0-		433 3		N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965												
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408 3		N	-0-	-0-
09		450 N	395	-0-	-55	-0-		395 3		N	-0-	-0-
10		434 N	396	-0-	-38	-0-		396 3		N	-0-	-0-
11		390 N	372	-0-	-18	-0-		372 3		N	-0-	-0-
12		403 N	385	-0-	-18	-0-		385 3		N	-0-	-0-
01		403 N	401	-0-	-2	-0-		401 3		N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067												
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 3		N	-0-	-0-
09		480 N	358	-0-	-122	-0-		358 3		N	-0-	-0-
10		465 N	296	-0-	-169	-0-		296 3		N	-0-	-0-
11		300 N	299	-0-	-1	-0-		299 3		N	-0-	-0-
12		372 N	323	-0-	-49	-0-		323 3		N	-0-	-0-
*01		447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 3		N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966												
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-		433 3		N	-0-	-0-
09		480 N	436	-0-	-44	-0-		436 3		N	-0-	-0-
10		496 N	403	-0-	-93	-0-		403 3		N	-0-	-0-
11		420 N	381	-0-	-39	-0-		381 3		N	-0-	-0-
12		465 N	411	-0-	-54	-0-		411 3		N	-0-	-0-
*01		478 N	478	-0-	-0-	-0-		478 3		N	-0-	-0-
-----												
SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906												
08		155 N	137	-0-	-18	-0-		137 3		N	-0-	-0-
09		180 N	144	-0-	-36	-0-		144 3		N	-0-	-0-
10		217 N	143	-0-	-74	-0-		143 3		N	-0-	-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3		N	-0-	-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 3		N	-0-	-0-
*01		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226 3		N	-0-	-0-
-----												
SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788												
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 3		N	-0-	-0-
09		270 N	218	-0-	-52	-0-		218 3		N	-0-	-0-
10		248 N	225	-0-	-23	-0-		225 3		N	-0-	-0-
11		240 N	226	-0-	-14	-0-		226 3		N	-0-	-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 3		N	-0-	-0-
*01		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09		390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10		403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11		330 N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12		372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903																	
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09		690 N	583	-0-	-107	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10		651 N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11		600 N	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12		589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*01		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924																	
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815																	
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11		180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
-----																	
SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916																	
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09		840 N	709	-0-	-131	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10		775 N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11		720 N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12		744 N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01		713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014																	
08		341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09		570 N	348	-0-	-222	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10		403 N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-



PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE  
W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033  
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2139 X	1442	-0-	-697	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
09	2070 X	1416	-0-	-654	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
10	2139 X	948	-0-	-1191	-0-	948 3		N	-0-			-0-
11	2070 X	878	-0-	-1192	-0-	878 3		N	-0-			-0-
12	1736 X	1001	-0-	-735	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
01	1457 X	928	-0-	-529	-0-	928 3		N	-0-			-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 3		N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
09	930 N	811	-0-	-119	-0-	811 3		N	-0-			-0-
10	961 N	768	-0-	-193	-0-	768 3		N	-0-			-0-
11	930 N	818	-0-	-112	-0-	818 3		N	-0-			-0-
12	837 N	808	-0-	-29	-0-	808 3		N	-0-			-0-
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

08	496 N	424	-0-	-72	-0-	424 3		N	-0-			-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			-0-
*01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639  
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB  
XTO ENERGY INC. 945936  
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			28
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			28

OIL AND GAS DIVISION

PARKER (MORROW D-1)		//CONT.// 69203 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PARKER, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 120314		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1023 N	898	-0-	-125 B	-0-	32 1	866 2	N	-0-	7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	31 1	797 2	N	-0-	7
10	899 N	773	-0-	-126 B	-0-	29 1	744 2	N	-0-	7
11	870 N	588	-0-	-282 B	-0-	15 1	573 2	N	-0-	7
12	868 N	502	-0-	-366 B	-0-	2 1	500 2	N	-0-	7
01	775 N	416	-0-	-359 B	-0-	8 1	408 2	N	-0-	7
-----										
PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
FLOWERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022465		COMPL. DATE 06/21/1959		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8829 - 8840		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FLOWERS		WELL #: 1308		RRCID -> 172262		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8891 - 8904		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PARNELL BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805		
08	1147 N	867	-0-	-280	-0-	867 2		N	-0-	1
09	1230 N	1072	-0-	-158	-0-	1072 2		N	-0-	1
10	1395 N	611	-0-	-784	-0-	611 2		N	-0-	1
11	840 N	199	-0-	-641	-0-	199 2		N	-0-	1
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	1
01	620 N	127	-0-	-493	-0-	127 2		N	-0-	1
-----										
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
DICKINSON		WELL #: 1306		RRCID -> 088345		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981		
08	961 N	742	-0-	-219	-0-	191 1	551 2	N	-0-	82
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	279 1	897 2	N	-0-	82
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	238 1	634 2	N	-0-	82
11	720 N	221	-0-	-499	-0-	82 1	139 2	N	-0-	82
12	1209 N	526	-0-	-683	-0-	180 1	346 2	N	-0-	82
01	868 N	797	-0-	-71	-0-	226 1	571 2	N	-0-	82
-----										
PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION		027200								
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1311		RRCID -> 022473		COMPL. DATE 07/19/1962		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832		
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----  
 PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-			50
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			50
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-			50
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			50
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			50
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			50

-----  
 DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

08	961 N	833	-0-	-128	-0-	819 3	14 9	N	13			66
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1009 3	15 9	N	14			80
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1201 3	13 9	N	12			92
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	830 3	4 9	N	4			96
12	1054 N	996	-0-	-58	-0-	989 3	7 9	N	6			102
01	1209 N	993	-0-	-216	-0-	992 3	1 9	N	1			103

-----  
 JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-			20
09	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	1776 3		N	-0-			20
10	1984 N	1904	-0-	-80	-0-	1904 3		N	-0-			20
11	2010 N	1841	-0-	-169	-0-	1841 3		N	-0-			20
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1962 3	3 9	N	3			23
01	1891 N	986	-0-	-905	-0-	986 3		N	-0-			-0-

-----  
 DICKINSON, CHARLES D. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	828 3	15 9	N	14			37
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	728 3	9 9	N	8			45
10	806 N	723	-0-	-83	-0-	715 3	8 9	N	7			52
11	810 N	720	-0-	-90	-0-	714 3	6 9	N	5			57
12	775 N	642	-0-	-133	-0-	634 3	8 9	N	7			64
01	713 N	634	-0-	-79	-0-	633 3	1 9	N	1			65

-----  
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291  
 PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497

08	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2		N	-0-			-0-
09	3540 X	3173	-0-	-367	-0-	3173 2		N	-0-			-0-
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2		N	-0-			-0-
11	3990 X	3975	-0-	-15	-0-	3975 2		N	-0-			-0-
12	4123 X	3330	-0-	-793	-0-	3330 2		N	-0-			-0-
01	4123 X	3631	-0-	-492	-0-	3631 2		N	-0-			-0-

-----  
 PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198

08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3337	-0-	337	337	3337 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3369	-0-	269	606	3369 2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3182	-0-	182	788	3182 2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	2775	-0-	-325	463	2775 2		N	-0-			-0-
*01	3757 X	3294	-0-	-463	-0-	3294 2		N	-0-			-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291											
PARNELL BROTHERS		WELL #:		8	RRCID ->	125493	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9335 - 9475			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PARNELL (MORROW UPPER 9050)				69333 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
MCCARTOR		WELL #:		1309 C	RRCID ->	120182	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8627 - 8636			
08	1736	X	1687	-0-	-49	-0-	62	1	1625	2	N	-0-			52
09	1980	X	1505	-0-	-475	-0-	60	1	1445	2	N	-0-			52
10	2046	X	1381	-0-	-665	-0-	62	1	1319	2	N	-0-			52
11	1980	X	1235	-0-	-745	-0-	60	1	1175	2	N	-0-			52
12	1705	X	1296	-0-	-409	-0-	62	1	1234	2	N	-0-			52
01	1674	X	1260	-0-	-414	-0-	62	1	1198	2	N	-0-			52

MCCARTOR 96				WELL #:	1	RRCID ->	172178	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8686 - 8696		
08	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	48	1	1164	2	N	17			167
09	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	58	1	1271	2	N	15			182
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	2	N	13			195
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1440	2	N	25	3	8	217
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	44	1	1477	2	N	27			244
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	62	1	1676	2	N	4	184	1	64

MCCARTOR 96				WELL #:	3	RRCID ->	209970	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8658 - 8666		
08	558	X	511	-0-	-47	-0-	62	1	447	2	N	2			116
09	540	X	486	-0-	-54	-0-	60	1	425	2	N	1			117
10	558	X	466	-0-	-92	-0-	62	1	404	2	N	-0-			117
11	510	X	453	-0-	-57	-0-	60	1	391	2	N	2			119
12	527	X	433	-0-	-94	-0-	62	1	371	2	N	-0-			119
01	496	X	386	-0-	-110	-0-	62	1	324	2	N	-0-			119

WILSON, OUIDA				WELL #:	2045	RRCID ->	234078	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9041 - 9048		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77

OIL AND GAS DIVISION

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750  
 DICKENSON WELL #: RRCID -> 092581 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9044 - 9056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2011

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

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

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

08	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			N	-0-					13
09	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5648	3	2	9	N	2					15
10	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					15
11	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5555	3	6	9	N	5					20
12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3			N	-0-					20
*01	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5415	3	1	9	N	1					21

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

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

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
 BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

08	2759 X	2274	-0-	-485	-0-	2274	2			N	-0-					48
09	2670 X	2112	-0-	-558	-0-	2112	2			N	-0-					48
10	2759 X	2277	-0-	-482	-0-	2266	2	11	9	N	10					58
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2197	2	2	9	N	2					60
12	2170 N	1830	-0-	-340	-0-	1828	2	2	9	N	2					62
01	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	2187	2	2	9	N	2					64

APACHE CORPORATION 027200  
 ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

08	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
09	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
10	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
11	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
12	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
*01	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) B AND G PRODUCTION, INC. HOOVER		//CONT.//	69427 664 039870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
PARSELL (MORROW, LOWER) B AND G PRODUCTION, INC. HOOVER		//CONT.//	69427 664 039870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
		WELL #:	1	RRCID ->	051698	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10229 - 10234	
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY MORRISON, MARY T. -A- ET AL		WELL #:	040798 1	RRCID ->	022445	COMPL. DATE	01/04/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10234 - 10473	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:	1121	RRCID ->	032225	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10751 - 10970	
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
						2	4					
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
						2	4					
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
						2	4					
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
						2	4					
*12	186 N	161	-0-	-25	-0-	4	1	N	-0-			-0-
						2	4					
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	2	1	N	-0-			-0-
						2	4					
-----												
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	038897	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	11049	PERF.	10854 - 10921	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PARSELL, WARREN B. ETAL -E-		WELL #:	2	RRCID ->	044429	COMPL. DATE	06/05/1968	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10935 - 10955	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MORRISON ETAL -E-		WELL #:	1052	RRCID ->	045431	COMPL. DATE	12/19/1990	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9538 - 10658	
08	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1050	3	6	9	N	5	171
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1096	3	15	9	N	14	185
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	889	3	11	9	N	10	195
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	961	3			N	-0-	195
*12	1147 N	807	-0-	-340	-0-	807	3			N	-0-	195
01	899 N	802	-0-	-97	-0-	802	3			N	-0-	195

-----														
PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #:		1035	RRCID ->	045652	COMPL. DATE	03/01/1968	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10718 - 10872			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	372	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	7	1	350	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	7	1	369	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	6	1	375	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*12	372 N	341	-0-	-31	-0-	5	1	334	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	372 N	292	-0-	-80	-0-	6	1	284	3	N	-0-			-0-
						2	4							
-----														
MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M-		WELL #:		1	RRCID ->	068462	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10909 - 10945			
08	558 N	426	-0-	-132	-0-	6	1	418	3	N	-0-			141
						2	4							
09	510 N	425	-0-	-85	-0-	8	1	415	3	N	-0-			141
						2	4							
10	558 N	391	-0-	-167	-0-	6	1	383	3	N	-0-			141
						2	4							
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	13	1	375	3	N	-0-			141
						2	4							
*12	434 N	317	-0-	-117	-0-	11	1	304	3	N	-0-			141
						2	4							
01	403 N	271	-0-	-132	-0-	10	1	259	3	N	-0-			141
						2	4							
-----														
PARSELL, WARREN B. -I-		WELL #:		2168	RRCID ->	070452	COMPL. DATE	02/08/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10767 - 10774			
08	2356 N	2290	-0-	-66	-0-	57	1	2186	3	N	41			101
						2	4							
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	63	1	2211	3	N	20			121
						2	4							
10	2387 N	2297	-0-	-90	-0-	62	1	2222	3	N	10			131
						2	4							
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	66	1	2291	3	N	10			141
						2	4							
*12	2387 N	2333	-0-	-54	-0-	62	1	2247	3	N	20			161
						2	4							
01	2294 N	2175	-0-	-119	-0-	58	1	2115	3	N	-0-			161
						2	4							
-----														
MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W		WELL #:		1	RRCID ->	082361	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10520 - 10555			
08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	61	1	3397	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	75	1	3524	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	59	1	2918	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	71	1	3444	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	67	1	3344	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	71	1	3493	3	N	-0-			-0-
						2	4							

-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	3	N	-0-			-0-
09	1320 N	862	-0-	-458	-0-	862	3	N	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
*01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-			-0-

-----

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

08	775 N	575	-0-	-200	-0-	12	1	N	-0-			109
						2	4					
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			109
						2	4					
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			109
						2	4					
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			109
						2	4					
*12	558 N	485	-0-	-73	-0-	11	1	N	-0-			109
						2	4					
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			109
						2	4					

-----

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

08	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	1146	3	N	-0-			59
09	1170 N	1051	-0-	-119	-0-	1037	3	N	13			72
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-			72
11	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3	N	-0-			72
12	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1054	3	N	9			81
*01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	N	-0-			81

-----

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

08	558 N	469	-0-	-89	-0-	14	1	N	-0-			-0-
						2	4					
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-
						2	4					
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
						2	4					
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			-0-
						2	4					
*12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			-0-
						2	4					
01	1457 N	1214	-0-	-243	-0-	24	1	N	-0-			-0-
						2	4					

-----

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			-0-
						2	4					
09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			-0-
						2	4					
10	2108 N	1833	-0-	-275	-0-	23	1	N	-0-			-0-
						2	4					
11	2100 N	2071	-0-	-29	-0-	30	1	N	-0-			-0-
						2	4					
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			-0-
						2	4					
*01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
						2	4					



-----

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	71	1	2016	3	N	32			69
						2	4		35	9				
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	102	1	2579	3	N	8			77
						2	4		9	9				
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	95	1	2499	3	N	-0-			77
						2	4							
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	69	1	2153	3	N	-0-			77
						2	4							
12	1302 N	1019	-0-	-283	-0-	44	1	973	3	N	-0-			77
						2	4							
*01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	93	1	2340	3	N	-0-			77
						2	4							

-----

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	24	1	655	3	N	-0-			-0-
						2	4							
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	620	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	620 N	517	-0-	-103	-0-	18	1	497	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	16	1	628	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*12	682 N	657	-0-	-25	-0-	17	1	638	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	695	3	N	-0-			-0-
						2	4							

-----

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

08	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	18	1	4081	3	N	-0-			40
						2	4							
09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	20	1	4146	3	N	-0-			40
						2	4							
10	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	21	1	4226	3	N	20			60
						2	4							
11	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	68	1	5162	3	N	31			91
						2	4							
*12	2914 X	2460	-0-	-454	-0-	30	1	2417	3	N	10			101
						2	4							
01	2914 X	2723	-0-	-191	-0-	29	1	2692	3	N	-0-			101
						2	4							

-----

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783  
 HILL WELL #: 2 RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P/A 02/12/15

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
HOOVER		WELL #:		1	RRCID ->	172130	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10312	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
-----												
MEKEEL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	174556	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10406 - 10416	
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2	N	-0-		184
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-		184
10	1705	N	923	-0-	-782	-0-	923	2	N	-0-		184
11	1530	N	1340	-0-	-190	-0-	1340	2	N	-0-		184
12	1581	N	970	-0-	-611	-0-	968	2	N	2		186
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-		186
-----												
BROWNLEE		WELL #:		2	RRCID ->	182590	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10544 - 10555	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
-----												
MEKEEL 215		WELL #:		3	RRCID ->	189913	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9394 - 10127	
08	1519	N	569	-0-	-950	-0-	560	2	N	8		82
09	2040	N	381	-0-	-1659	-0-	381	2	N	-0-		82
10	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		82
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		82
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
-----												
HOOVER 225		WELL #:		2	RRCID ->	195596	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10197 - 10318	
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2	N	-0-		90
09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1013	2	N	-0-		90
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-		90
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-		90
12	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	2	N	-0-		90
01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2	N	-0-		90
-----												
CORLENA OIL COMPANY		178450										
BRAINARD 61		WELL #:		1	RRCID ->	264797	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11134 - 11150	
08	28086	X	6886	-0-	-21200	-0-	6854	2	N	29		397
09	33235	X	33235	-0-	-0-	-0-	33067	2	N	153	192 1	358
10	29752	X	29752	-0-	-0-	-0-	29669	2	N	75	325 1	108
11	DLQ	G-10	18264	-0-	18264	18264	18201	2	N	57		165
12	DLQ	G-10	8927	-0-	8927	27191	8852	2	N	68	173 1	60
*01	45666	X	18475	-0-	-27191	-0-	18281	2	N	176		236

-----														
PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 3154		RRCID -> 183553		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		3658 X	2185	-0-	-1473	-0-	62 1	2123 2	N		-0-		7	
09		4170 X	3390	-0-	-780	-0-	60 1	3330 2	N		-0-		7	
10		4309 X	3141	-0-	-1168	-0-	62 1	3079 2	N		-0-		7	
11		4170 X	2915	-0-	-1255	-0-	60 1	2855 2	N		-0-		7	
12		3875 X	1923	-0-	-1952	-0-	62 1	1861 2	N		-0-		7	
01		3503 X	2479	-0-	-1024	-0-	58 1	2421 2	N		-0-		7	
-----														
CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #: 5903		RRCID -> 214993		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102			
08		1426 N	924	-0-	-502	-0-	924 2		N		-0-		-0-	
09		1110 N	550	-0-	-560	-0-	550 2		N		-0-		-0-	
10		899 N	795	-0-	-104	-0-	795 2		N		-0-		-0-	
11		900 N	777	-0-	-123	-0-	777 2		N		-0-		-0-	
*12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N		-0-		-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 7 L		RRCID -> 076662		COMPL. DATE 09/26/1977			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
-----														
PARSELL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 082360		COMPL. DATE 03/24/1979			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867					
08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	248 1	1370 2	N		-0-		60	
09		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	240 1	1639 2	N		-0-		60	
10		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	248 1	2197 2	N		-0-		60	
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	220 1	1817 2	N		-0-		60	
*12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	248 1	1751 2	N		-0-		60	
01		2449 N	1833	-0-	-616	-0-	249 1	1584 2	N		-0-		60	
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 187308		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802			
08		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	31 1	2038 2	N		27		240	
09		2100 N	2080	-0-	-20	-0-	30 1	2015 2	N		32	192 1	80	
10		2108 N	2099	-0-	-9	-0-	35 9	2049 2	N		17		97	
11		2040 N	2034	-0-	-6	-0-	31 1	1964 2	N		36		133	
12		2139 N	1842	-0-	-297	-0-	40 9	1815 2	N		-0-		133	
01		2108 N	2035	-0-	-73	-0-	27 1	2004 2	N		-0-		133	
-----														
PARSELL RANCH "156"		WELL #: 1		RRCID -> 187309		COMPL. DATE 05/08/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090					
08		2976 X	803	-0-	-2173	-0-	186 1	617 2	N		-0-		10	
09		2880 X	1981	-0-	-899	-0-	180 1	1801 2	N		-0-		10	
10		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	180 1	2489 2	N		-0-		10	
11		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	174 1	2328 2	N		-0-		10	
12		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	180 1	2100 2	N		-0-		10	
*01		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	186 1	2696 2	N		-0-		10	

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
PARSELL RANCH "58"		WELL #:		1	RRCID ->	188341	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10986 - 11055				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
PARSELL RANCH "58"		WELL #:		2	RRCID ->	190035	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10938 - 10956				
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	496	1	492	2	N	-0-	2				
09	1050 N	306	-0-	-744	-0-	113	1	193	2	N	-0-	2				
10	1178 N	780	-0-	-398	-0-	336	1	444	2	N	-0-	2				
11	960 N	878	-0-	-82	-0-	343	1	535	2	N	-0-	2				
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	216	1	368	2	N	-0-	2				
01	775 N	524	-0-	-251	-0-	242	1	282	2	N	-0-	2				
-----																
PARSELL RANCH "165"		WELL #:		1	RRCID ->	198245	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10796 - 10824				
08	403 N	176	-0-	-227	-0-	31	1	145	2	N	-0-	-0-				
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-	-0-				
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	29	1	131	2	N	-0-	-0-				
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	26	1	936	2	N	-0-	-0-				
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	31	1	1316	2	N	-0-	-0-				
*01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	26	1	1048	2	N	-0-	-0-				
-----																
SID "143"		WELL #:		1	RRCID ->	199150	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10742 - 10750				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
-----																
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750			RRCID ->	101778	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10827 - 10839				
WALLACE		WELL #:		1142												
08	2356 N	715	-0-	-1641	-0-	44	1	671	2	N	-0-	2				
09	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	60	1	2812	2	N	-0-	2				
10	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	62	1	2918	2	N	-0-	2				
11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	60	1	2597	2	N	-0-	2				
12	2976 N	1943	-0-	-1033	-0-	48	1	1895	2	N	-0-	2				
01	2976 N	2237	-0-	-739	-0-	62	1	2175	2	N	-0-	2				
-----																
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795			RRCID ->	022491	COMPL. DATE	03/18/1959	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9996 - 10006				
PARSELL RANCH		WELL #:		1147												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-			

-----															
PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795															
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036															
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-			22
09	2340	X	2093	-0-	-247	-0-	2093	2			N	-0-			22
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-			22
11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-			22
12	2418	X	2258	-0-	-160	-0-	2258	2			N	-0-			22
*01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-			22
-----															
HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184															
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-			-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-			-0-
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-			-0-
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-			-0-
12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-			-0-
*01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-			-0-
-----															
HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021															
08	1736	N	952	-0-	-784	-0-	952	2			N	-0-			-0-
09	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
10	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
12	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
*01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			-0-
-----															
BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881															
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-			-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
12	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
*01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
-----															
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126															
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			-0-
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795							
HILL, BEN		WELL #:		14	RRCID ->	194879	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11068 - 11166
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-		10
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		10
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		10
11	930 N	586	-0-	-344	-0-	586	2	N	-0-		10
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2	N	-0-		10
01	806 N	466	-0-	-340	-0-	466	2	N	-0-		10
-----											
PIONEER		WELL #:		3	RRCID ->	196359	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11042 - 11292
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2	N	-0-		-0-
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-		-0-
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-		-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-		-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-		-0-
*01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-		-0-
-----											
PIONEER		WELL #:		4	RRCID ->	199125	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	11410	PERF.11232 - 11248
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		182
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		182
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		182
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		182
12	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2	N	-0-		182
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2	N	-0-		182
-----											
HILL, BEN		WELL #:		16	RRCID ->	203780	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10942 - 11143
08	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2	N	-0-		-0-
09	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2	N	-0-		-0-
10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2	N	-0-		-0-
11	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2	N	-0-		-0-
12	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2	N	-0-		-0-
*01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2	N	-0-		-0-
-----											
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		3032	RRCID ->	211632	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11071 - 11085
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	212910	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10660 - 10666
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BEN HILL		WELL #:		17H	RRCID ->	256076	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11270 - 13403
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	191937	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 10926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAGELLAN		WELL #:		1034	RRCID ->	194652	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10900 - 10914
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
-----											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	214279	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10928 - 11078
KELLN, DAVID A. ET AL				1118							
08	2883 X	2870	-0-	-13	-0-	86 1	2784 2	N	-0-		-0-
09	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	102 1	2877 2	N	-0-		-0-
10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	102 1	2941 2	N	-0-		-0-
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	102 1	3155 2	N	-0-		-0-
12	2883 X	1538	-0-	-1345	-0-	86 1	1452 2	N	-0-		-0-
01	2883 X	1557	-0-	-1326	-0-	69 1	1488 2	N	-0-		-0-
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	038493	COMPL. DATE	02/06/1965	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11092 - 11114
FELDMAN				2 A							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
-----											
DIETRICH		WELL #:		3	RRCID ->	185978	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10861 - 11007
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-		-0-
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
12	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	1454 2		N	-0-		-0-
01	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	1348 2		N	-0-		-0-
-----											
GOOD		WELL #:		1	RRCID ->	199779	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10948 - 10969
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
 CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783  
 HILL WELL #: RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 11110 - 11124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2012

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10973 - 11041

08	341 #	-0-	-0-	-341	B	-13917				N	-0-					119
09	330 #	-0-	-0-	-330	B	-14247				N	-0-					119
10	310 #	-0-	-0-	-310	B	-14557				N	-0-					119
11	300 #	-0-	-0-	-300	B	-14857				N	-0-					119
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119

GOOD WELL #: 3 RRCID -> 248076 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 10908 - 10916

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

08	465 N	397	-0-	-68		-0-	397	2		N	-0-					20
09	480 N	300	-0-	-180		-0-	300	2		N	-0-					20
10	434 N	272	-0-	-162		-0-	272	2		N	-0-					20
11	390 N	249	-0-	-141		-0-	249	2		N	-0-					20
12	310 N	257	-0-	-53		-0-	257	2		N	-0-					20
01	279 N	165	-0-	-114		-0-	165	2		N	-0-					20

B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

08	341 N	234	-0-	-107		-0-	234	3		N	-0-					40
09	330 N	330	-0-	-0-		-0-	330	3		N	-0-					40
10	270 N	270	-0-	-0-		-0-	248	3	22 9	N	20					60
11	317 N	317	-0-	-0-		-0-	317	3		N	-0-					60
*12	410 N	410	-0-	-0-		-0-	410	3		N	-0-					60
*01	468 N	468	-0-	-0-		-0-	468	3		N	-0-					60



-----

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2609	3	23	9	N	21					113
09	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2460	3	23	9	N	21					134
10	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					134
11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2395	3	8	9	N	7					141
*12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					141
*01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					141

-----

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

08	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	6	1	1074	3	N	2					52
						2	4									
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	6	1	1035	3	N	-0-					52
						2	4									
10	1085 N	914	-0-	-171	-0-	6	1	906	3	N	-0-					52
						2	4									
11	1050 N	538	-0-	-512	-0-	5	1	531	3	N	-0-					52
						2	4									
12	1085 N	206	-0-	-879	-0-	2	1	202	3	N	-0-					52
						2	4									
01	899 N	445	-0-	-454	-0-	3	1	440	3	N	-0-					52
						2	4									

-----

CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

08	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	14	1	1184	3	N	-0-					30
						2	4									
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	16	1	1179	3	N	-0-					30
						2	4									
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	16	1	1246	3	N	-0-					30
						2	4									
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	15	1	1228	3	N	-0-					30
						2	4									
*12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	16	1	1309	3	N	-0-					30
						2	4									
01	1953 N	1256	-0-	-697	-0-	15	1	1239	3	N	-0-					30
						2	4									

-----

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

08	403 N	104	-0-	-299	-0-	1	1	101	3	N	-0-					126
						2	4									
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	10	1	557	3	N	-0-					126
						2	4									
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	13	1	747	3	N	2					128
						2	4				9					
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	14	1	772	3	N	-0-					128
						2	4									
*12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	28	1	1126	3	N	5					133
						2	4				9					
01	1395 N	802	-0-	-593	-0-	20	1	774	3	N	5					138
						2	4				6					

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 111114		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	434 N	243	-0-	-191	-0-	3	1	238	3	N	-0-			87
						2	4							
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	249	3	N	-0-			87
						2	4							
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	2	1	161	3	N	-0-			87
						2	4							
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	5	1	217	3	N	-0-			87
						2	4							
*12	279 N	187	-0-	-92	-0-	3	1	182	3	N	-0-			87
						2	4							
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	N	-0-			87
						2	4							
MORRISON, MARY T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 116438		COMPL. DATE 03/26/1985			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 3172		RRCID -> 196196		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675					
08	921 X	921	-0-	-0-	-0-	25	1	894	3	N	-0-			124
						2	4							
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	29	1	1039	3	N	-0-			124
						2	4							
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	684	3	N	-0-			124
						2	4							
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	3	N	-0-			124
						2	4							
*12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	38	1	1417	3	N	-0-			124
						2	4							
*01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	41	1	1585	3	N	41			165
						2	4	45	9					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 201072		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703					
ALLEN		WELL #: 1173												
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			245
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			245
10	434 N	246	-0-	-188	-0-	246	3			N	-0-	191 1		54
11	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-			54
12	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-			54
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			54
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 066447		COMPL. DATE 04/27/1976			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9788 - 9795					
BAUERSFELD		WELL #: 2												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
MAHLER		WELL #:		1	RRCID ->	067042	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	10279	PERF.10036	- 10130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-			36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
11		923 N	923	-0-	-0-		923 2	N	-0-			36
12		883 N	883	-0-	-0-		883 2	N	-0-			36
*01		874 N	874	-0-	-0-		874 2	N	-0-			36

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
MEKEL 215		WELL #:		3	RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9394	- 9411
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINO OPERATING, LLC				251742								
PARNELL		WELL #:		1	RRCID ->	085461	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 9742	- 9862
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1823 2	11 9	N	10			178
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1711 2	19 9	N	17	174 1		21
*10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1434 2	22 9	N	20			41
*11	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1378 2	9 9	N	8			49
*12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1635 2	30 9	N	27			76
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
PARSELL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF. 9828	- 9874
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	248 1	1105 2	N	-0-			83
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	240 1	1412 2	N	-0-			83
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	248 1	1473 2	N	-0-			83
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	240 1	1392 2	N	-0-			83
*12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	248 1	984 2	N	-0-			83
01	1736 N	1056	-0-	-680	-0-	249 1	807 2	N	-0-			83

PARSELL ESTATE		WELL #:		7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9816	- 11008
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	248 1	1036 2	Y	-0-			116
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	240 1	1033 2	Y	-0-			116
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	248 1	1058 2	Y	-0-			116
11	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	240 1	961 2	Y	-0-			116
*12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	248 1	924 2	Y	-0-			116
01	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	249 1	863 2	Y	-0-			116

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
MAHLER		WELL #:		1138	RRCID ->	104338	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	10480	PERF.10415	- 10424
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2		N	-0-			60
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340 2	2 9	N	2			62
10	341 N	304	-0-	-37	-0-	301 2	3 9	N	3			65
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	198 2	3 9	N	3			68
12	341 N	183	-0-	-158	-0-	181 2	2 9	N	2			70
01	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 2		N	-0-			70

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
MITCHELL				WELL #:	1 L	RRCID ->	022493	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000	- 10014
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-		7 1	61 2	N	-0-			132
09	90 N	54	-0-	-36	-0-		6 1	48 2	N	-0-			132
10	93 N	70	-0-	-23	-0-		7 1	63 2	N	-0-			132
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		4 1	61 2	N	-0-			132
12	62 N	37	-0-	-25	-0-		3 1	34 2	N	-0-			132
01	62 N	48	-0-	-14	-0-		4 1	44 2	N	-0-			132
-----													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
PARSELL-HACKBERRY				WELL #:	1166	RRCID ->	122023	COMPL. DATE	06/24/1986	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9710	- 9718
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2014 - PLUGGED 03/03/14													
-----													
LE NORMAN OPERATING LLC				491579									
PARSELL, ISABEL				WELL #:	3	RRCID ->	058360	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10064	PERF. 9892	- 9904
08	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-		7578 2	33 9	N	30			57
09	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-		7712 2	28 9	N	25			82
10	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-		7927 2	94 9	N	85			167
11	7860 X	7403	-0-	-457	-0-		7352 2	51 9	N	46			213
12	8122 X	6688	-0-	-1434	-0-		6576 2	112 9	N	102	198 1		117
01	8029 X	7800	-0-	-229	-0-		7734 2	66 9	N	60			177
-----													
BAUERSFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	066087	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9791	- 9802
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2015 - P/A 03/24/15													
-----													
FIELDS & SULLIVAN				WELL #:	1	RRCID ->	066088	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	11935	PERF.10118	- 10126
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	096597	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	11123	PERF. 9775	- 9780
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

PARSELL (MORROW, UPPER) LE NORMAN OPERATING LLC COGGIN		//CONT.// //CONT.//	69427 830 491579	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS								
		WELL #:	1137	RRCID ->	124549	COMPL. DATE	09/24/1987	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10271 - 10284				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY LEACH						562560								
		WELL #:	1	RRCID ->	133596	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10483 - 10493				
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-		258 1	1768 2	N	-0-			122
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-		187 1	1163 2	N	-0-			122
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-		210 1	1450 2	N	-0-			122
11	1950	N	1623	-0-	-327	-0-		215 1	1408 2	N	-0-			122
12	1395	N	1340	-0-	-55	-0-		183 1	1157 2	N	-0-			122
01	1674	N	1665	-0-	-9	-0-		230 1	1435 2	N	-0-			122
MITCHELL "134"														
		WELL #:	1	RRCID ->	192344	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11597	PERF.10014 - 10032				
08	806	N	653	-0-	-153	-0-		31 1	622 2	N	-0-			60
09	690	N	577	-0-	-113	-0-		30 1	547 2	N	-0-			60
10	651	N	632	-0-	-19	-0-		31 1	601 2	N	-0-			60
11	630	N	622	-0-	-8	-0-		30 1	592 2	N	-0-			60
12	589	N	513	-0-	-76	-0-		26 1	487 2	N	-0-			60
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-		31 1	601 2	N	-0-			60
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY KILE						600750								
		WELL #:	2300	RRCID ->	150091	COMPL. DATE	12/19/1982	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 9347 - 9348				
08	1860	N	448	-0-	-1412	-0-		37 1	411 2	N	-0-			97
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			97
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			97
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	68			165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC REMINGTON						691795								
		WELL #:	B 1	RRCID ->	185825	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12101	PERF.10439 - 10464				
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-		1570 2	11 9	N	10			35
09	1560	N	518	-0-	-1042	-0-		514 2	4 9	N	4			39
10	1426	N	842	-0-	-584	-0-		840 2	2 9	N	2			41
11	1530	N	706	-0-	-824	-0-		704 2	2 9	N	2			43
12	527	N	489	-0-	-38	-0-		488 2	1 9	N	1			44
01	837	N	832	-0-	-5	-0-		801 2	31 9	N	28			72
PIONEER														
		WELL #:	1	RRCID ->	185990	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	10409	PERF. 9946 - 9962				
08	1643	N	1367	-0-	-276	-0-		1365 2	2 9	N	2			95
09	1770	N	1542	-0-	-228	-0-		1542 2		N	-0-			95
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-		2684 2		N	-0-			95
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-		2775 2		N	-0-			95
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-		2555 2		N	-0-			95
*01	3100	N	3296	-0-	196	196		3285 2	11 9	N	10			105

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795									
HILL, BEN		WELL #:		13	RRCID ->	194097	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9880 - 9889		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78	
-----													
PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	204794	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9778 - 10666		
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2270	2	14	9	N	13	128	
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1811	2	10	9	N	9	137	
10	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	1248	2	3	9	N	3	140	
11	1380 N	747	-0-	-633	-0-	747	2			N	-0-	140	
12	1426 N	149	-0-	-1277	-0-	149	2			N	-0-	140	
01	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-	140	
-----													
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		1147	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9870 - 10006
PARSELL RANCH													
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	27	
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-	27	
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-	27	
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	27	
12	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-	27	
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-	27	
-----													
PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 9803		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
T-Y DEVELOPMENT CORP		833903		WELL #:		2	RRCID ->	119316	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9688 - 9706
DIETRICH UNIT													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID ->	022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10101 - 10109
FELDMAN													
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			62	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			62	
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	62	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	62	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	62	
01	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	2			N	-0-	62	

-----

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 PARSELL RANCH 35 WELL #: 4A RRCID -> 216729 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4664 2	14 9		N	13			111
09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4137 2	10 9		N	9			120
10	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4444 2	35 9		N	32			152
11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4118 2	25 9		N	23			175
12	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3906 2	17 9		N	15			190
*01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4114 2	40 9		N	36			226

-----

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-			200
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			N	-0-			200
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2			N	-0-			200
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2			N	-0-			200
*12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			N	-0-			200
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

-----

UPLAND RESOURCES LLC 878931  
 MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	731 2	61 9		N	55			181
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	663 2	59 9		N	54			235
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	755 2	22 9		N	20			255
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	618 2	41 9		N	37	197 1		95
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	575 2	15 9		N	14			109
*01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	643 2	11 9		N	10			119

-----

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	40 1	2473 3		N	-0-			-0-
						2 4							
09	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	57 1	2682 3		N	-0-			-0-
						2 4							
10	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	52 1	2740 3		N	-0-			-0-
						2 4							
11	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	51 1	2718 3		N	-0-			-0-
						2 4							
*12	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	56 1	2836 3		N	-0-			-0-
						2 4							
*01	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	55 1	2750 3		N	-0-			-0-
						2 4							

-----

CHI OPERATING, INC. 148123  
 MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

08	3100 X	123	-0-	-2977	-0-	80 1	43 3		N	-0-			6
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	80 1	3625 3		N	-0-			6
10	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	80 1	3796 3		N	-0-			6
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	80 1	3547 3		N	-0-			6
*12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	80 1	3402 3		N	-0-			6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

-----

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		434 N	434	-0-	-0-	434	2	N	-0-			15
09		480 N	440	-0-	-40	440	2	N	-0-			15
10		434 N	376	-0-	-58	376	2	N	-0-			15
11		441 N	441	-0-	-0-	441	2	N	-0-			15
12		465 N	384	-0-	-81	384	2	N	-0-			15
01		372 N	23	-0-	-349	23	2	N	-0-			15

-----

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

08		981 N	981	-0-	-0-	981	3	N	-0-			-0-
09		1013 N	1013	-0-	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
10		1051 N	1051	-0-	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
11		1071 N	1071	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
*12		1054 N	1032	-0-	-22	1032	3	N	-0-			-0-
01		1054 N	949	-0-	-105	949	3	N	-0-			-0-

-----

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

08		617 N	617	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
						2	4					
09		620 N	620	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
						2	4					
10		669 N	669	-0-	-0-	19	1	N	-0-			-0-
						2	4					
11		653 N	653	-0-	-0-	18	1	N	-0-			-0-
						2	4					
12		685 N	685	-0-	-0-	19	1	N	-0-			-0-
						2	4					
*01		682 N	682	-0-	-0-	20	1	N	-0-			-0-
						2	4					

-----

GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

08		465 N	456	-0-	-9	16	1	N	10			50
						2	4					
09		510 N	455	-0-	-55	22	1	N	4			54
						2	4					
10		558 N	557	-0-	-1	25	1	N	-0-			54
						2	4					
11		487 N	487	-0-	-0-	14	1	N	-0-			54
						2	4					
12		465 N	441	-0-	-24	15	1	N	-0-			54
						2	4					
01		1085 N	562	-0-	-523	24	1	N	-0-			54
						2	4					

-----

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS  
SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

08		3063 R	3063	-0-	-0-	3063	2	N	-0-			47
09		3416 R	3416	-0-	-0-	3416	2	N	-0-			47
10		3472 #	3075	-0-	-397	3075	2	N	-0-			47
11		3360 #	2554	-0-	-806	2554	2	N	-0-			47
12		3534 #	2430	-0-	-1104	2430	2	N	-0-			47
01		3534 #	2816	-0-	-718	2816	2	N	-0-			47



PATTEN (KRIDER) DACO, INC. TRINDLE		69658 200 196940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	88	-0-	88	B	88	2		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	119	-0-	119	B	207	2	119	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	120	-0-	120	B	327	2	120	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	327			N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. PATTEN UNIT		252131		WELL #: 1178		RRCID -> 140464		COMPL. DATE 04/05/1991		TOTAL DEPTH 3854		PERF. 3233		- 3250		
08	1085	N	873	-0-	-212	B	-0-	873	2	N	-0-					-0-
09	990	N	815	-0-	-175	B	-0-	815	2	N	-0-					-0-
10	992	N	808	-0-	-184	B	-0-	808	2	N	-0-					-0-
11	840	N	787	-0-	-53	B	-0-	787	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-			N	NO RPT					-0-

GELNAR		WELL #: 1A		RRCID -> 152392		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 3474		PERF. 3363		- 4860				
08	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT					-0-

HOLT 155		WELL #: 1		RRCID -> 157359		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3229		- 3707				
08	1860	N	1818	-0-	-42	B	-0-	1818	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1626	-0-	-174	B	-0-	1626	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1675	-0-	-123	B	-0-	1675	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1550	-0-	-220	B	-0-	1550	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-			N	NO RPT					-0-

WHITE 9		WELL #: 1		RRCID -> 158472		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3226		- 3244				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

GELNAR		WELL #: 1		RRCID -> 159582		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 3276		PERF. 3056		- 3276				
08	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2	N	-0-					-0-
10	744	N	718	-0-	-26	B	-0-	718	2	N	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24	B	-0-	666	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-			N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COLLARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 166297		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	296	-0-	-76 B	-0-	296	2		N	-0-
09	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2		N	-0-
10	341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281	2		N	-0-
11	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
01	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-				N	NO RPT
-----										
COLLARD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168207		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258		
08	186 N	76	-0-	-110 B	-0-	76	2		N	-0-
09	150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75	2		N	-0-
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2		N	-0-
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
01	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT
-----										
HART 180		WELL #: 1		RRCID -> 169577		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602		
08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-
09	540 N	455	-0-	-85 B	-0-	455	2		N	-0-
10	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2		N	-0-
11	450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405	2		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
01	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-				N	NO RPT
-----										
MARY LYNN 5		WELL #: 1		RRCID -> 169703		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210		
08	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-
09	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2		N	-0-
10	217 N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2		N	-0-
11	210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146	2		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT
-----										
ANNIE		WELL #: 11810		RRCID -> 170024		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399		
08	806 N	488	-0-	-318 B	-0-	488	2		N	-0-
09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2		N	-0-
10	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2		N	-0-
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
01	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-				N	NO RPT
-----										
POLLY 310		WELL #: 1		RRCID -> 171871		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600		
08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2		N	-0-
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
01	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT
-----										
COBLE 311		WELL #: 1		RRCID -> 171914		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940		
08	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2		N	-0-
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-
10	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2		N	-0-
11	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231	2		N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
01	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
RAFFERTY 1		WELL #: 1		RRCID -> 172718		COMPL. DATE		N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2	N	-0-		-0-	
09	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2	N	-0-		-0-	
10	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2	N	-0-		-0-	
11	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
EDWARDS -11-		WELL #: 3		RRCID -> 174975		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 5171		PERF. 3285 - 5171		
08	682 N	481	-0-	-201 B	-0-	481	2	N	-0-		-0-	
09	630 N	552	-0-	-78 B	-0-	552	2	N	-0-		-0-	
10	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2	N	-0-		-0-	
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BIRDWELL "190"		WELL #: 1		RRCID -> 175894		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 3550 - 5316		
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-	
10	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
11	60 N	12	-0-	-48 B	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WILLIAMS 6		WELL #: 1		RRCID -> 177225		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3201 - 5016		
08	1147 N	1025	-0-	-122 B	-0-	1025	2	N	-0-		-0-	
09	1050 N	1037	-0-	-13 B	-0-	1037	2	N	-0-		-0-	
10	1085 N	1001	-0-	-84 B	-0-	1001	2	N	-0-		-0-	
11	990 N	910	-0-	-80 B	-0-	910	2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PORTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 177662		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 3269		PERF. 3404 - 4835		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WHITTENBURG 312		WELL #: 2		RRCID -> 178550		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 3192 - 5061		
08	1984 N	1879	-0-	-105 B	-0-	1879	2	N	-0-		-0-	
09	1920 N	1787	-0-	-133 B	-0-	1787	2	N	-0-		-0-	
10	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	2	N	-0-		-0-	
11	1830 N	1725	-0-	-105 B	-0-	1725	2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 179638		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3314 - 5126		
08	1054 N	683	-0-	-371 B	-0-	683	2	N	-0-		-0-	
09	900 N	724	-0-	-176 B	-0-	724	2	N	-0-		-0-	
10	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2	N	-0-		-0-	
11	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
PALO DURO 159		WELL #: 2		RRCID -> 182441		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
CODE										BALANCE
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-	-0-
09	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-	-0-
10	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2	N	-0-	-0-
11	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RAFFERTY 1		WELL #: 2		RRCID -> 183480		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068		
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2	N	-0-	-0-
09	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2	N	-0-	-0-
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2	N	-0-	-0-
11	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COBLE 311		WELL #: 2		RRCID -> 185514		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941		
08	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2	N	-0-	-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1266	-0-	-36 B	-0-	1266	2	N	-0-	-0-
11	1200 N	1175	-0-	-25 B	-0-	1175	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BIRDWELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 185664		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260		
08	1085 N	924	-0-	-161 B	-0-	924	2	N	-0-	-0-
09	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2	N	-0-	-0-
10	992 N	990	-0-	-2 B	-0-	990	2	N	-0-	-0-
11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WHITE 9		WELL #: 2		RRCID -> 185666		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102		
08	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2	N	-0-	-0-
09	510 N	470	-0-	-40 B	-0-	470	2	N	-0-	-0-
10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2	N	-0-	-0-
11	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WHITTENBURG 312		WELL #: 3		RRCID -> 187466		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974		
08	961 N	953	-0-	-8 B	-0-	953	2	N	-0-	-0-
09	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2	N	-0-	-0-
10	961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939	2	N	-0-	-0-
11	930 N	920	-0-	-10 B	-0-	920	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PATTEN UNIT		WELL #: 2178		RRCID -> 187844		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394		
08	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2	N	-0-	-0-
09	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1089	-0-	-182 B	-0-	1089	2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1021	-0-	-269 B	-0-	1021	2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-			N	NO RPT	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
HOOVER 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 188837		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
09	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 2	N	-0-		-0-
10	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487 2	N	-0-		-0-
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JENNY 15		WELL #: 1		RRCID -> 188840		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505		
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
09	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
10	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 2	N	-0-		-0-
11	360 N	246	-0-	-114 B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GELNAR		WELL #: 2		RRCID -> 188892		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154		
08	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-		-0-
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2	N	-0-		-0-
10	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718 2	N	-0-		-0-
11	720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COLLARD A		WELL #: 4		RRCID -> 188968		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143		
08	1426 N	1197	-0-	-229 B	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
09	1260 N	1187	-0-	-73 B	-0-	1187 2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1168	-0-	-72 B	-0-	1168 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1132	-0-	-38 B	-0-	1132 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MARY LYNN 5		WELL #: 2		RRCID -> 189836		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257		
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
09	360 N	50	-0-	-310 B	-0-	50 2	N	-0-		-0-
10	403 N	51	-0-	-352 B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
11	360 N	48	-0-	-312 B	-0-	48 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CURTIS 2		WELL #: 1		RRCID -> 206810		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068		
08	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2	N	-0-		-0-
09	720 N	619	-0-	-101 B	-0-	619 2	N	-0-		-0-
10	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 2	N	-0-		-0-
11	600 N	522	-0-	-78 B	-0-	522 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #: 4		RRCID -> 214482		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
COLLARD 97		WELL #: 1RE		RRCID ->	214854	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	3077 - 5670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-
10	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GASOIL		WELL #: 1		RRCID ->	215105	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	3100 - 5442
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
HUTCHISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	227222	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	3348 - 5850
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
HOOVER A		WELL #: 4		RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF.	3315 - 5650
08	682 N	242	-0-	-440 B	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
09	540 N	434	-0-	-106 B	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	285	-0-	-304 B	-0-	285	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	99	-0-	-141 B	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS TRUST 189		WELL #: 2		RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3224 - 7076
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
JONES ENERGY, LLC		441132									
EDWARDS -11-		WELL #: 1		RRCID ->	152391	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3236 - 3250
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
HOLT "156"				WELL #:	1	RRCID ->	192845	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3096 - 3144	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
WHITE				WELL #:	2	RRCID ->	164746	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3646 - 4794	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGIANNE				WELL #:	1	RRCID ->	167900	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3182 - 3194	
08	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	130	1	204	2	N	-0-	-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	130	1	149	2	N	-0-	-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	130	1	486	2	N	-0-	-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	130	1	268	2	N	-0-	-0-
12	279	N	265	-0-	-14	B	-0-	130	1	135	2	N	-0-	-0-
01	620	N	491	-0-	-129	B	-0-	130	1	361	2	N	-0-	-0-

WHITE				WELL #:	3	RRCID ->	170687	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3184 - 3229	
08	527	N	504	-0-	-23	B	-0-	504	2			N	-0-	-0-
09	510	N	487	-0-	-23	B	-0-	487	2			N	-0-	-0-
10	527	N	504	-0-	-23	B	-0-	504	2			N	-0-	-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			N	-0-	-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-	-0-
*01	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-	-0-

GEORGIANNE				WELL #:	2H	RRCID ->	182200	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	3304 - 4503	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LACKEY				WELL #:	1170	RRCID ->	182888	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3358 - 4520	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
VANDERBURG B		WELL #:		3H	RRCID ->	187997	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3381 - 4845			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

WHITE		WELL #:		408H	RRCID ->	200259	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3417 - 5073
08	248 N	213	-0-	-35	B	-0-	213	2	N	-0-		-0-
09	210 N	204	-0-	-6	B	-0-	204	2	N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-		-0-
11	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	206	2	N	-0-		-0-
12	217 N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2	N	-0-		-0-
01	217 N	200	-0-	-17	B	-0-	200	2	N	-0-		-0-

GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3212 - 3412
08	1767 N	1359	-0-	-408	B	-0-	1359	2	N	-0-		-0-
09	1710 N	1042	-0-	-668	B	-0-	1042	2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1550	-0-	-93	B	-0-	1550	2	N	-0-		-0-
11	1320 N	1301	-0-	-19	B	-0-	1301	2	N	-0-		-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1211	-0-	-339	B	-0-	1211	2	N	-0-		-0-

WAKITA OPERATING, LLC		891725		WELL #:		1	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF.	3278 - 3290
08	62 N	41	-0-	-21	B	-0-	41	2	N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-		
11	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-		-0-		
*12	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2	N	-0-		-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		

PATTEN (MISSISSIPPIAN)		69658 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
PATTEN UNIT		WELL #:		5178	RRCID ->	254473	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	6968 - 7834
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-		97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-		97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-		97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934			N	-0-		97
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		23934			N	NO RPT		97
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		23934			N	NO RPT		97

PATTEN UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	258724	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6980 - 7030	
08	2387 N	2260	-0-	-127		-0-	2251	2	9	9	N	8	108
09	2280 N	2133	-0-	-147		-0-	2122	2	11	9	N	10	118
10	2325 N	2159	-0-	-166		-0-	2148	2	11	9	N	10	128
11	2190 N	2041	-0-	-149		-0-	2035	2	6	9	N	5	133
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	133
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170		-0-					N	NO RPT	133



PATTEN (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		69658 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
PATTEN UNIT		WELL #:		7178	RRCID ->	263879	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6960 - 7016
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)				69742 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE				
AXIS ENERGY CORPORATION				039136								
FLOWERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	086427	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8672 - 8674
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	775 #	75	-0-	-700	-0-	75	2		N	-0-		163
09	540 #	140	-0-	-400	-0-	140	2		N	-0-		163
10	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-		163
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-		163
12	155 #	4	-0-	-151	-0-	4	2		N	-0-		163
*01	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		163

FLOWERS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	118405	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8596 - 8617
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1426 #	331	-0-	-1095	-0-	331	2		N	-0-		157
09	1380 #	209	-0-	-1171	-0-	209	2		N	-0-		157
10	403 #	253	-0-	-150	-0-	253	2		N	-0-		157
11	330 #	253	-0-	-77	-0-	253	2		N	-0-		157
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		157
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		157

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798				CNTY: HANSFORD				
HUTCHINSON, MILDRED				1	RRCID ->	223534	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	8734 - 8753
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3447 R	3447	-0-	-0-	-0-	65	1	3358	3	N	20	279
						2	4	22	9			
09	3502 R	3502	-0-	-0-	-0-	80	1	3365	3	N	50	329
						2	4	55	9			
10	3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	63	1	2892	3	N	41	370
						2	4	45	9			
11	2850 #	2708	-0-	-142	-0-	60	1	2618	3	N	25	395
						2	4	28	9			
*12	2945 #	2472	-0-	-473	-0-	39	1	2409	3	N	20	395
						2	4	22	9		20 5	
01	2945 #	2561	-0-	-384	-0-	38	1	2480	3	N	37	240
						2	4	41	9		192 1	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699				CNTY: HANSFORD				
HARBAUGH				22	RRCID ->	262822	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8412 - 8435
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	831 R	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-		68
09	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-		68
10	651 #	350	-0-	-301	-0-	350	2		N	-0-		68
11	810 #	312	-0-	-498	-0-	310	2		N	2	1 8	69
12	837 #	250	-0-	-587	-0-	250	2		N	-0-		69
01	837 #	257	-0-	-580	-0-	257	2		N	-0-		69

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	47	1	2695	3	N	-0-	200
						2	4					
09	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	58	1	2721	3	N	45	245
						2	4	50	9			
10	2728 N	2515	-0-	-213	-0-	48	1	2452	3	N	12	257
						2	4	13	9			
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	52	1	2604	3	N	20	277
						2	4	22	9			
*12	2914 N	2422	-0-	-492	-0-	47	1	2306	3	N	61	338
						2	4	67	9			
01	2511 N	2358	-0-	-153	-0-	44	1	2312	3	N	-0-	338
						2	4					

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB  
 APACHE CORPORATION 027200  
 MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

08	1768 R	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-	63	63
09	1710 #	1639	-0-	-71	-0-	1639	3		N	-0-	63	63
10	1860 #	1747	-0-	-113	-0-	1747	3		N	-0-	63	63
11	1800 #	1593	-0-	-207	-0-	1593	3		N	-0-	63	63
12	1860 #	1614	-0-	-246	-0-	1614	3		N	-0-	63	63
01	1767 #	1613	-0-	-154	-0-	1613	3		N	-0-	63	63

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

08	713 #	682	-0-	-31	-0-	676	3	6	9	N	5	155
09	690 #	633	-0-	-57	-0-	633	3			N	-0-	155
10	713 #	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-	155
11	690 #	439	-0-	-251	-0-	439	3			N	-0-	155
12	713 #	4	-0-	-709	-0-	1	3	3	9	N	3	158
01	682 #	553	-0-	-129	-0-	543	3	10	9	N	9	167

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

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

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

08	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	1027	3	13	9	N	12	199
09	950 R	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-	199
10	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	N	2	201
11	1738 R	1738	-0-	-0-	-0-	1724	3	14	9	N	13	214
12	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1151	3	10	9	N	9	44
01	1116 #	936	-0-	-180	-0-	907	3	29	9	N	26	70

-----													
PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
MITCHELL "A" 735		WELL #:		4735	RRCID ->	223899	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7476 - 7504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08		2170 #	2054	-0-	-116	-0-	2054 2			N	-0-		84
09		2070 #	2004	-0-	-66	-0-	2002 2		2 9	N	2		86
10		2108 #	1929	-0-	-179	-0-	1926 2		3 9	N	3		89
11		2010 #	1733	-0-	-277	-0-	1731 2		2 9	N	2		91
12		2077 #	1851	-0-	-226	-0-	1851 2			N	-0-		91
01		2077 #	1805	-0-	-272	-0-	1796 2		9 9	N	8		99
-----													
MITCHELL A 735		WELL #:		6735	RRCID ->	241288	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7214 - 7280	
08		1116 #	980	-0-	-136	-0-	977 2		3 9	N	3		98
09		1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1138 2		8 9	N	7		105
10		1116 #	1084	-0-	-32	-0-	1076 2		8 9	N	7		112
11		1080 #	916	-0-	-164	-0-	910 2		6 9	N	5		117
12		1178 #	973	-0-	-205	-0-	970 2		3 9	N	3		120
01		1178 #	894	-0-	-284	-0-	894 2			N	-0-		120
-----													
COURSON OIL & GAS, INC. HANDLY		WELL #:		1	RRCID ->	154719	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	N/A	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
-----													
D.W.P. PRODUCTION DICKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	103279	COMPL. DATE	10/09/1982	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7308 - 7380	
08		868 #	523	-0-	-345	-0-	510 2		13 9	N	12		24
09		840 #	485	-0-	-355	-0-	474 2		11 9	N	10		34
10		744 #	549	-0-	-195	-0-	521 2		28 9	N	25		59
11		720 #	530	-0-	-190	-0-	508 2		22 9	N	20		79
12		744 #	533	-0-	-211	-0-	520 2		13 9	N	12		91
01		558 #	527	-0-	-31	-0-	514 2		13 9	N	12		103
-----													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. CALLIHAM		WELL #:		2	RRCID ->	111526	COMPL. DATE	06/30/1981	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7222 - 8597	
08		554 R	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-		80
09		532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 2			N	-0-		80
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		80
11		562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-		80
12		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		80
01		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		80
-----													
CALLIHAM		WELL #:		3	RRCID ->	204300	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	7204 - 7306	
08		992 #	846	-0-	-146	-0-	846 2			N	-0-		133
09		960 #	736	-0-	-224	-0-	736 2			N	-0-		133
10		1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2			N	-0-		133
11		912 R	912	-0-	-0-	-0-	912 2			N	-0-		133
12		837 #	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		133
01		1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-		133

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574											
RONALD REAGAN SWD				WELL #:	1	RRCID ->	239041	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3301 - 3650		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
GUY				WELL #:	4H	RRCID ->	234485	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7560 - 9762
08	992 #	748	-0-	-244	-0-	140	1	608	2	N	-0-		64
09	960 #	779	-0-	-181	-0-	140	1	561	2	N	71		135
						78	9						
10	992 #	891	-0-	-101	-0-	140	1	751	2	N	-0-		135
11	1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	140	1	1343	2	N	59		194
						65	9						
12	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	140	1	1271	2	N	50	174 1	70
						55	9						
*01	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	140	1	1404	2	N	114		184
						125	9						

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344									
PEERY, HAROLD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	162365	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7307 - 7381
08	558 #	344	-0-	-214	-0-	344	3			N	-0-		169
09	540 #	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-		169
10	558 #	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-		169
11	412 R	412	-0-	-0-	-0-	403	3	9	9	N	8	157 1	20
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	514	3	13	9	N	12		32
*01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	528	3	11	9	N	10		42

PEERY (MARMATON)				70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION				027200									
MITCHELL A 735				WELL #:	4735	RRCID ->	228144	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7476 - 7499
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MITCHELL A 735				WELL #:	3735	RRCID ->	228538	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7200 - 7445
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1664	3	50	9	N	45	182 1	100
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1726	3	57	9	N	52		152
10	1798 N	1292	-0-	-506	-0-	1267	3	25	9	N	23		175
11	1650 N	1390	-0-	-260	-0-	1333	3	57	9	N	52		227
12	1829 N	1600	-0-	-229	-0-	1527	3	73	9	N	66	173 1	120
*01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1576	3	86	9	N	78		198

MITCHELL A 735				WELL #:	6735	RRCID ->	232890	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7440 - 7470
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2790 X	1801	-0-	-989	-0-	1079 1	654 2	N	62				131
09	2220 X	1535	-0-	-685	-0-	1044 1	430 2	N	55				186
10	2852 X	2186	-0-	-666	-0-	1079 1	1007 2	N	91	175	1		102
11	2760 X	2209	-0-	-551	-0-	1044 1	1076 2	N	81				183
12	2852 X	1641	-0-	-1211	-0-	783 1	803 2	N	50				233
*01	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	1044 1	1454 2	N	83	185	1		131

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	1079 1	1566 2	N	125	184	1		60
09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	1038 1	1539 2	N	108				168
10	3100 N	3133	-0-	33	33	1028 1	1989 2	N	105	181	1		92
11	2785 N	2752	-0-	-33	-0-	1044 1	1561 2	N	134				226
12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	1009 1	1550 2	N	141	184	1		183
*01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	998 1	1518 2	N	114				297

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

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

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	71 1	183 3	N	-0-				40
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	83 1	191 3	N	-0-				40
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	65 1	139 3	N	10				50
11	240 N	102	-0-	-138	-0-	34 1	64 3	N	2				52
12	279 N	108	-0-	-171	-0-	35 1	69 3	N	2				54
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	25 1	57 3	N	-0-				54

OIL AND GAS DIVISION

PEERY (MARMATON)		//CONT.//		70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
GUY OIL				WELL #: 2	RRCID -> 203394	COMPL. DATE 06/16/2004	TOTAL DEPTH 9045	PERF. 7366	- 7633						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MORRIS "C"				WELL #: 2	RRCID -> 158388	COMPL. DATE 11/12/1994	TOTAL DEPTH 7620	PERF. N/A							
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-				339
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1100	2	157	9	N	143				482
10	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1117	2	20	9	N	18				500
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	N	13				513
*12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1085	2	22	9	N	20				533
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				533

PEERY, N. (CLEVELAND)				70249 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
GUY				WELL #: 7	RRCID -> 144668	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7290	- 7373						
08	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	138	1	2629	2	N	39				76
						43	9								
09	2670 X	2424	-0-	-246	-0-	133	1	2291	2	N	-0-				76
10	2697 X	2517	-0-	-180	-0-	138	1	2379	2	N	-0-				76
11	2730 X	2440	-0-	-290	-0-	133	1	2307	2	N	-0-				76
12	2821 X	2411	-0-	-410	-0-	138	1	2263	2	N	9	7	8		78
						10	9								
*01	2821 X	2165	-0-	-656	-0-	138	1	2027	2	N	-0-	59	1		19

PEERY, SE. (CLEVELAND)				70250 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION				027200											
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-				WELL #: 1557	RRCID -> 124453	COMPL. DATE 06/08/1987	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 7432	- 7448						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	28	126	1		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				7

MERYDITH 557				WELL #: 3H	RRCID -> 275293	COMPL. DATE 01/09/2014	TOTAL DEPTH 7426	PERF. 7984	- 11886						
08	13578	11098	-0-	-2480	B	319009	1059	1	9975	2	N	58			169
							64	9							
09	330799 X	11790	-0-	-319009		-0-	1044	1	10668	2	N	71	183	1	57
							78	9							
10	14353 X	11477	-0-	-2876		-0-	1073	1	10323	2	N	74			131
							81	9							
11	13890 X	10104	-0-	-3786		-0-	1044	1	8991	2	N	63			194
							69	9							
12	11997 X	10531	-0-	-1466		-0-	1061	1	9354	2	N	105	188	1	111
							116	9							
01	11997 X	8443	-0-	-3554		-0-	1032	1	7334	2	N	70			181
							77	9							

OIL AND GAS DIVISION

PEERY, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		70250 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MGE RESOURCES, INC.				563288										
LYNN		WELL #:		1	RRCID ->	094935	COMPL. DATE	04/29/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7430 - 7516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			32

PERRYTON (CHESTER)		//CONT.//		70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
SPENCE "A"		WELL #:		1010	RRCID ->	137293	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8179 - 8212		
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	62	1	59	2	N	-0-			52
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	50	1	55	2	N	-0-			52
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	16	1	58	2	N	-0-			52
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	2	N	-0-			52
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-			52
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	6	1	5	2	N	-0-			52

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
PERRY				2	RRCID ->	215696	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8074 - 8092		
08	248 X	229	-0-	-19	-0-	215	2	14	9	N	13			183
09	240 X	212	-0-	-28	-0-	199	2	13	9	N	12			195
10	248 X	159	-0-	-89	-0-	144	2	15	9	N	14			209
11	240 X	128	-0-	-112	-0-	126	2	2	9	N	2	184	1	27
*12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	225	2	13	9	N	12			39
01	217 X	149	-0-	-68	-0-	145	2	4	9	N	4			43

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC		//CONT.//		432093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MOXLEY - MILNE				1	RRCID ->	257878	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8372 - 8506		
08	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-			86
09	9900 X	9899	-0-	-1	-0-	9899	2			N	-0-			86
10	10199 X	9689	-0-	-510	-0-	9689	2			N	-0-			86
11	9900 X	9308	-0-	-592	-0-	9308	2			N	-0-			86
12	10106 X	8093	-0-	-2013	-0-	8093	2			N	-0-			86
01	10106 X	9295	-0-	-811	-0-	9295	2			N	-0-			86

REMNANT ENERGY, INC.		//CONT.//		701555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
DIEBALL-PARKER				1	RRCID ->	276479	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8390 - 9053		
08	16588 X	7876	-0-	-8712	-0-	7831	2	45	9	N	41			267
09	8760 X	7017	-0-	-1743	-0-	6971	2	46	9	N	42			309
10	9052 X	6760	-0-	-2292	-0-	6714	2	46	9	N	42	190	1	161
11	8760 X	6177	-0-	-2583	-0-	6135	2	42	9	N	38			199
12	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6042	2	45	9	N	41			240
01	6138 X	4832	-0-	-1306	-0-	4759	2	73	9	N	66			306

PERRYTON (FINGER) COURSON OIL & GAS, INC. OCHILTREE COUNTY		70743 213 182785		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 174991		COMPL. DATE 02/09/1988			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7516 - 7524		
08		1488 X	1429	-0-	-59	-0-	52 1	1377 2	N		-0-			58
09		1440 X	1398	-0-	-42	-0-	54 1	1321 2	N		21			79
							23 9							
10		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	62 1	1442 2	N		14			93
							15 9							
11		1410 X	1402	-0-	-8	-0-	54 1	1348 2	N		-0-			93
12		1457 X	1393	-0-	-64	-0-	62 1	1331 2	N		-0-			93
01		1519 X	1371	-0-	-148	-0-	62 1	1309 2	N		-0-			93

ENERVEST OPERATING, L.L.C. PERRY UNIT -A-		252131		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 139987		COMPL. DATE 01/01/1991			TOTAL DEPTH 8103			PERF. 7590 - 7596		
08		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2			N	-0-			77
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2			N	-0-			77
10		1054 N	718	-0-	-336	-0-	718 2			N	-0-			77
11		990 N	731	-0-	-259	-0-	731 2			N	-0-			77
*12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2			N	-0-			77
*01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2			N	-0-			77

GOLF COURSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143241		COMPL. DATE 11/09/1992			TOTAL DEPTH 10091			PERF. 7578 - 7584		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

MEWBOURNE OIL COMPANY DIEBALL- PARKER "51"		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 249708		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7430 - 7436		
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	26 1	651 2	N		-0-			213
09		600 N	473	-0-	-127	-0-	30 1	443 2	N		-0-			213
10		775 N	397	-0-	-378	-0-	31 1	366 2	N		-0-			213
11		660 N	312	-0-	-348	-0-	16 1	296 2	N		-0-			213
12		844 N	844	-0-	-0-	-0-	27 1	817 2	N		-0-			213
*01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	28 1	383 2	N		-0-			213

PERRYTON (KEYES) APACHE CORPORATION PERRY UNIT -I-		70743 355 027200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 276906		COMPL. DATE 08/28/2013			TOTAL DEPTH 8050			PERF. 7960 - 7972		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRYTON OPERATING COMPANY GEORGE, S. R.		657470		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 022536		COMPL. DATE 08/09/1956			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 7936 - 7970		
08		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2			N	-0-			35
09		600 N	587	-0-	-13	-0-	587 2			N	-0-			35
10		651 N	614	-0-	-37	-0-	614 2			N	-0-			35
*11		600 N	523	-0-	-77	-0-	523 2			N	-0-			35
12		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2			N	-0-			35
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			35



PERRYTON (MERAMAC)		70743 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1020		RRCID ->	204659	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8675 - 8692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		720 N	720	-0-	-0-	60	1	629	2	N	28	6 8	213
09		582 N	582	-0-	-0-	31	9	512	2	N	16		229
10		755 N	755	-0-	-0-	18	9	721	2	N	-0-	152 1	77
11		860 N	860	-0-	-0-	34	1	781	2	N	19		96
12		701 N	701	-0-	-0-	58	1	643	2	N	-0-		96
*01		825 N	825	-0-	-0-	21	9	763	2	N	-0-		96

HAYWOOD		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
		027200		WELL #: 2020		RRCID ->	215725	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8744 - 8754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		2480 X	2320	-0-	-160	62	1	2013	2	N	223	194 1	243
09		2430 X	2380	-0-	-50	245	9	2041	2	N	257	181 1	314
10		2511 X	2411	-0-	-100	56	1	2094	2	N	232	367 1	162
11		2430 X	2325	-0-	-105	283	9	2061	2	N	185	180 1	167
12		2511 X	2243	-0-	-268	60	1	1960	2	N	203		370
01		2449 X	1910	-0-	-539	204	9	1674	2	N	167	173 1	355
						52	1						
						184	9						

PERRYTON (MORROW, LOWER)		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID ->	080514	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7867 - 7881
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		806 N	391	-0-	-415	391	3			N	-0-		34
09		256 N	256	-0-	-0-	256	3			N	-0-		34
10		696 N	696	-0-	-0-	696	3			N	-0-		34
11		422 N	422	-0-	-0-	422	3			N	-0-		34
12		557 N	557	-0-	-0-	557	3			N	-0-		34
01		682 N	472	-0-	-210	472	3			N	-0-		34

PIERSON -C-		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
		027200		WELL #: 1		RRCID ->	090607	COMPL. DATE	10/12/1980	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7859 - 7873
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

CORLENA OIL COMPANY		178450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BROWNLEE - PEARSON		027200		WELL #: 1		RRCID ->	066930	COMPL. DATE	05/18/1976	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8014 - 8024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1550 X	-0-	-0-	-1550					N	-0-		69
09		1500 X	1454	-0-	-46	1448	2	6	9	N	5		74
10		1550 X	979	-0-	-571	965	2	14	9	N	13		87
11		1500 X	1040	-0-	-460	1032	2	8	9	N	7		94
12		1488 X	952	-0-	-536	943	2	9	9	N	8		102
01		1488 X	1410	-0-	-78	1374	2	36	9	N	33		135

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	194440	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8149 - 8164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08		682 N	633	-0-	-49	-0-	60 1	573 2	N	-0-			159
09		600 N	597	-0-	-3	-0-	56 1	541 2	N	-0-			159
10		620 N	589	-0-	-31	-0-	62 1	527 2	N	-0-			159
11		600 N	589	-0-	-11	-0-	60 1	529 2	N	-0-			159
12		620 N	603	-0-	-17	-0-	62 1	541 2	N	-0-			159
01		589 N	576	-0-	-13	-0-	62 1	514 2	N	-0-			159
-----													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
ODELL-LAMASTER		WELL #:		157	RRCID ->	022522	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7834 - 7876	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ODELL-LAMASTER		WELL #:		2	RRCID ->	174425	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7852 - 7862	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PALMER "132"		WELL #:		1	RRCID ->	202243	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8156 - 8350	
08		744 N	677	-0-	-67	-0-	31 1	646 2	N	-0-			67
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	30 1	672 2	N	-0-			67
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	31 1	731 2	N	-0-			67
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	30 1	702 2	N	-0-			67
12		713 N	651	-0-	-62	-0-	28 1	623 2	N	-0-			67
01		775 N	719	-0-	-56	-0-	31 1	688 2	N	-0-			67
-----													
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470									
GEORGE, TUCKER		WELL #:		156	RRCID ->	022519	COMPL. DATE	05/06/1958	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7916 - 7966	
08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-			-0-
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
*11		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GEORGE		WELL #:		116 L	RRCID ->	022526	COMPL. DATE	10/11/1959	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A	
08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			18
09		720 N	531	-0-	-189	-0-	531 2		N	-0-			18
10		713 N	638	-0-	-75	-0-	638 2		N	-0-			18
*11		600 N	580	-0-	-20	-0-	580 2		N	-0-			18
*12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			18
01		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			18

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PERRYTON OPERATING COMPANY		//CONT.//		657470										
GEORGE, A. J. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 022529		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 8026 - 8040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	N	2		75
09		1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1263	2	1	9	N	1		76
10		1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1292	2	14	9	N	13		89
*11		1290 N	1131	-0-	-159	-0-	1124	2	7	9	N	6		95
12		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1226	2	10	9	N	9		104
01		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		104

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1 L		RRCID -> 022523		COMPL. DATE 01/19/1959		TOTAL DEPTH 8002		PERF. 7778 - 7794		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCHNEIDER UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 179051		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7799 - 7826		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	63 1	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

REMNAINT ENERGY, INC.				701555		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MASON, ENFIELD		WELL #:		113 L		RRCID -> 022527		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7857 - 7866		
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-		-0-
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-		-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-		-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-		-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-		-0-
*01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.				926563		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
GEORGE-GHEEN UNIT		WELL #:		1 F		RRCID -> 022516		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 7915		PERF. 7784 - 7838		
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	1	1	673	2	N	1		55
							1	9						
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	1	1	673	2	N	1		56
							1	9						
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	1	1	650	2	N	1		57
							1	9						
11		660 N	653	-0-	-7	-0-	1	1	651	2	N	1		58
							1	9						
12		713 N	680	-0-	-33	-0-	1	1	678	2	N	1		59
							1	9						
*01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	1	1	655	2	N	1		60
							1	9						

OIL AND GAS DIVISION

-----												
PERRYTON (MORROW, UPPER)			70743 710		ASSOCIATED			49B			CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
BLOSSOM			WELL #: 1		RRCID -> 035486			COMPL. DATE 06/24/1964			TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		465 #	410	-0-	-55	-0-	40 1	370 2	N	-0-		78
09		450 #	415	-0-	-35	-0-	56 1	359 2	N	-0-		78
10		465 #	313	-0-	-152	-0-	38 1	275 2	N	-0-		78
11		450 #	402	-0-	-48	-0-	60 1	342 2	N	-0-		78
12		434 #	373	-0-	-61	-0-	60 1	309 2	N	4		82
							4 9					
01		434 #	393	-0-	-41	-0-	52 1	341 2	N	-0-		82
-----												
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC			432093									
KEY, H. ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 032626			COMPL. DATE 01/20/1963			TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		992 #	577	-0-	-415	-0-	577 2		N	-0-		27
09		1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		27
10		894 R	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		27
11		2899 R	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-		27
12		5307 R	5307	-0-	-0-	-0-	5307 2		N	-0-		27
*01		1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-		27
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175									
ODELL-JOHNSON			WELL #: 1 U		RRCID -> 035791			COMPL. DATE 12/09/1964			TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	31 1	1059 2	N	-0-		132
09		1050 #	1019	-0-	-31	-0-	1019 2		N	-0-		132
10		1085 #	1051	-0-	-34	-0-	31 1	1020 2	N	-0-		132
11		1050 #	771	-0-	-279	-0-	30 1	741 2	N	-0-		132
12		1085 #	956	-0-	-129	-0-	31 1	925 2	N	-0-		132
01		1085 #	981	-0-	-104	-0-	31 1	950 2	N	-0-		132
-----												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY			600750									
J. D.			WELL #: 1050		RRCID -> 084244			COMPL. DATE 08/30/1979			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		465 #	432	-0-	-33	-0-	2 1	430 2	N	-0-		40
09		485 R	485	-0-	-0-	-0-	60 1	425 2	N	-0-		40
10		466 R	466	-0-	-0-	-0-	14 1	435 2	N	15		55
							17 9					
11		450 #	418	-0-	-32	-0-	16 1	402 2	N	-0-		55
12		474 R	474	-0-	-0-	-0-	62 1	412 2	N	-0-		55
01		465 #	357	-0-	-108	-0-	48 1	309 2	N	-0-		55
-----												
DIEBALL			WELL #: 1040		RRCID -> 138286			COMPL. DATE 02/29/1980			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		1333 #	599	-0-	-734	-0-	20 1	579 2	N	-0-		94
09		1290 #	6	-0-	-1284	-0-	2 1	4 2	N	-0-		94
10		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		94
11		1230 #	309	-0-	-921	-0-	40 1	269 2	N	-0-		94
12		1240 #	252	-0-	-988	-0-	60 1	192 2	N	-0-		94
01		589 #	143	-0-	-446	-0-	50 1	93 2	N	-0-		94
-----												
PNG OPERATING COMPANY			668536									
COX -D-			WELL #: 1		RRCID -> 022512			COMPL. DATE 10/15/1959			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
08		1271 #	1033	-0-	-238	-0-	1022 3	11 9	N	10		207
09		1230 #	837	-0-	-393	-0-	828 3	9 9	N	8		215
10		1240 #	701	-0-	-539	-0-	695 3	6 9	N	5		220
11		1200 #	1158	-0-	-42	-0-	1158 3		N	-0-		220
12		1116 #	767	-0-	-349	-0-	761 3	6 9	N	5		225
*01		1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N	-0-		225

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
ZIMTEX ENERGY, LLC 950822  
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669  
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

08	2046 #	1930	-0-	-116	-0-	1927	2	3	9	N	3					150
09	1980 #	1928	-0-	-52	-0-	1928	2			N	-0-					150
10	1984 #	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			N	-0-					150
11	1890 #	1850	-0-	-40	-0-	1850	2			N	-0-					150
12	1984 #	1815	-0-	-169	-0-	1815	2			N	-0-					150
01	1984 #	1722	-0-	-262	-0-	1722	2			N	-0-					150

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
APACHE CORPORATION 027200  
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

08	3069 X	2855	-0-	-214 B	-0-	2855	3			N	-0-					30
09	2970 X	2555	-0-	-415 B	-0-	2555	3			N	-0-					30
10	3038 N	1948	-0-	-1090 B	-0-	1948	3			N	-0-					30
11	2760 N	1570	-0-	-1190 B	-0-	1570	3			N	-0-					30
12	2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	3			N	-0-					30
*01	2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3			N	-0-					30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

08	3100 N	2697	-0-	-403 B	-0-	2694	3	3	9	N	3					34
09	2880 N	2441	-0-	-439 B	-0-	2431	3	10	9	N	9					43
10	2666 N	2111	-0-	-555 B	-0-	2093	3	18	9	N	16					59
11	2610 N	1931	-0-	-679 B	-0-	1930	3	1	9	N	1					60
12	3165 X	3165	-0-	-0- B	-0-	3143	3	22	9	N	20					80
*01	2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2963	3	18	9	N	16					96

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

08	1643 X	1281	-0-	-362 B	-0-	1278	2	3	9	N	3					62
09	1590 X	939	-0-	-651 B	-0-	915	2	24	9	N	22					84
10	1643 X	1395	-0-	-248 B	-0-	1350	2	45	9	N	41					125
11	1530 X	1351	-0-	-179 B	-0-	1319	2	32	9	N	29					154
12	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1285	2	44	9	N	40	179	1			15
01	1395 N	1158	-0-	-237 B	-0-	1149	2	9	9	N	8					23

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

08	1581 N	674	-0-	-907 B	-13515	62	1	612	2	N	-0-					142
09	810 N	736	-0-	-74 B	-13515	46	1	690	2	N	-0-					142
10	1519 N	1084	-0-	-435 B	-13515	62	1	1022	2	N	-0-					142
11	660 N	-0-	-0-	-660 B	-13515					N	-0-					142
12	775 N	572	-0-	-203 B	-13515	44	1	528	2	N	-0-					142
01	1085 N	585	-0-	-500 B	-13515	48	1	537	2	N	-0-					142

PERRYTON (NOVI, LOWER) COURSON OIL & GAS, INC. PHILIPP		//CONT.// 70743 852 //CONT.// 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
		WELL #: 1143		RRCID -> 242155		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	62	1	1365	2	N	3			48
09	1530 N	1370	-0-	-160 B	-0-	60	1	1304	2	N	5			53
10	1457 N	1404	-0-	-53 B	-0-	62	1	1340	2	N	2			55
11	1380 N	1351	-0-	-29 B	-0-	60	1	1288	2	N	3			58
12	1426 N	1321	-0-	-105 B	-0-	62	1	1256	2	N	3			61
*01	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	62	1	1333	2	N	3			64
-----														
GOOD				WELL #: 1139		RRCID -> 247812		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076			
08	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	62	1	321	2	N	7			89
09	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	60	1	316	2	N	2			91
10	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	62	1	300	2	N	-0-			91
11	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	60	1	305	2	N	1			92
12	403 N	324	-0-	-79 B	-0-	48	1	274	2	N	2			94
01	372 N	299	-0-	-73 B	-0-	62	1	228	2	N	8			102
-----														
EOG RESOURCES, INC. DANIEL 560		253162		WELL #: 2H		RRCID -> 238177		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853			
08	3102 X	3102	-0-	-0- B	-0-	97	1	2991	2	N	13			51
09	3338 X	3338	-0-	-0- B	-0-	94	1	3223	2	N	19			70
10	3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	97	1	3284	2	N	22	68	1	1 8 23
11	3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	94	1	3081	2	N	18			41
12	2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	81	1	2624	2	N	12			53
*01	2693 X	2693	-0-	-0- B	-0-	97	1	2582	2	N	13			66
-----														
TREGELLAS 648				WELL #: 4H		RRCID -> 246376		COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451			
08	1612 N	1554	-0-	-58 B	-0-	97	1	1433	2	N	22			82
09	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	94	1	1421	2	N	18			100
10	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	97	1	1436	2	N	16	81	1	35
11	1500 N	1423	-0-	-77 B	-0-	94	1	1318	2	N	10			45
12	1581 N	1412	-0-	-169 B	-0-	97	1	1291	2	N	22			67
*01	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	97	1	1438	2	N	18	37	1	48

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.// 70743 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
DANIEL 586		WELL #: 1H		RRCID -> 246378		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 8771		PERF. 9344 - 11592	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3318 X	3318	-0-	-0- B	-0-	97 1	3160 2	N	55	95 1	27
						61 9					
09	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	94 1	2863 2	N	72		99
						79 9					
10	3047 N	3047	-0-	-0- B	-0-	97 1	2871 2	N	72	109 1	2 8 60
						79 9					
11	2880 X	2824	-0-	-56 B	-0-	94 1	2688 2	N	38		98
						42 9					
12	2976 X	2456	-0-	-520 B	-0-	81 1	2316 2	N	54		152
						59 9					
01	2976 X	2464	-0-	-512 B	-0-	97 1	2334 2	N	30	118 1	64
						33 9					

H & L OPERATING CO., LLC		339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
CHUNN		WELL #: 1		RRCID -> 057420		COMPL. DATE 11/30/1973		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 7520 - 7522	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PERRYTON GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 022509		COMPL. DATE 01/30/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7479 - 7491	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1134 2	13 9	N	12		80
09	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1125 2	9 9	N	8		88
10	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1208 2	9 9	N	8		96
11	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1170 2	4 9	N	4	84 1	16
12	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1261 2	3 9	N	3		19
*01	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1345 2	3 9	N	3		22

PERRYTON (ST. LOUIS)		70743 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
MGE RESOURCES, INC.		563288									
MARVIN		WELL #: 201		RRCID -> 217263		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8688 - 8698	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 N	534	-0-	-117 B	-0-	348 2	186 9	N	169		426
09	870 N	89	-0-	-781 B	-0-	89 2		N	-0-	187 1	239
10	744 N	14	-0-	-730 B	-0-	14 2		N	-0-		239
11	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	888 2	179 9	N	163		402
12	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	833 2	371 9	N	337	392 1	347
*01	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	739 2	444 9	N	404	367 1	384

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
PATRIOT SWD		WELL #: 101		RRCID -> 225751		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3436 - 3800	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	31 1	332 2	N	-0-			80
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	30 1	318 2	N	-0-			80
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	31 1	330 2	N	-0-			80
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	30 1	321 2	N	-0-			80
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	31 1	332 2	N	-0-			80
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	31 1	332 2	N	-0-			80

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	744 #	707	-0-	-37	-0-	62 1	645 2	N	-0-			133
09	720 #	648	-0-	-72	-0-	54 1	594 2	N	-0-			133
10	713 #	638	-0-	-75	-0-	36 1	602 2	N	-0-			133
11	690 #	544	-0-	-146	-0-	56 1	488 2	N	-0-			133
12	713 #	710	-0-	-3	-0-	62 1	648 2	N	-0-			133
01	713 #	445	-0-	-268	-0-	52 1	393 2	N	-0-			133

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	931 R	931	-0-	-0-	-0-	930 2	1 9	N	1			113
09	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1323 2	2 9	N	2			115
10	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			115
11	1342 R	1342	-0-	-0-	-0-	1341 2	1 9	N	1			116
12	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-			116
*01	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1434 2	1 9	N	1			117

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1782 2	66 9	N	60			235
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1281 2	89 9	N	81			316
10	1240 N	955	-0-	-285	-0-	914 2	41 9	N	37	186 1		167
11	1200 N	969	-0-	-231	-0-	900 2	69 9	N	63			230
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1505 2	65 9	N	59			289
*01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1460 2	86 9	N	78	182 1		185

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	651 X	579	-0-	-72	-0-	579 2		N	-0-			147
09	600 X	526	-0-	-74	-0-	526 2		N	-0-			147
10	620 X	371	-0-	-249	-0-	371 2		N	-0-			147
11	600 X	443	-0-	-157	-0-	443 2		N	-0-			147
12	589 X	288	-0-	-301	-0-	288 2		N	-0-			147
01	589 X	305	-0-	-284	-0-	305 2		N	-0-			147

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581  
COOPER, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 141523 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8735 - 8807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS)			70748 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420									
ALLEN			WELL #:	2	RRCID ->	162974	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 8614 - 8714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PERRYTON GAS UNIT			70750 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC			691795									
ALLEN ESTATE -B-			WELL #:	1	RRCID ->	134263	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 6688 - 7490	
08	1736 #	1701	-0-	-35	-0-	1701	2	N	-0-			159
09	1680 #	1347	-0-	-333	-0-	1347	2	N	-0-			159
10	1736 #	1703	-0-	-33	-0-	1680	2	23 9 N	21			180
11	1650 #	1389	-0-	-261	-0-	1383	2	6 9 N	5			185
12	1705 #	596	-0-	-1109	-0-	594	2	2 9 N	2			187
01	1705 #	1237	-0-	-468	-0-	1236	2	1 9 N	1			188
-----												
PERRYTON, WEST (MARMATON)			70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC			016802									
ALLEN ESTATE -B-			WELL #:	1-C	RRCID ->	142714	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 8044 - 8050	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			2
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			2
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			2
-----												
APACHE CORPORATION			027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PORTWOOD			016802									
ALLEN ESTATE -B-			WELL #:	2	RRCID ->	184141	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8390 - 8496	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ATHENA ENERGY, INC.			036051		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
EDWARDS, F. GAS UNIT			016802									
ALLEN ESTATE -B-			WELL #:	1	RRCID ->	022542	COMPL. DATE	06/04/1958	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 8564 - 8577	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			54
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LAMASTER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022552	COMPL. DATE	01/24/1958	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	8380 - 8391	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		248 N	226	-0-	-22	-0-	62 1	164 2	N	-0-		140
09		240 N	196	-0-	-44	-0-	54 1	142 2	N	-0-		140
10		248 N	200	-0-	-48	-0-	62 1	138 2	N	-0-		140
11		210 N	128	-0-	-82	-0-	24 1	101 2	N	3	3 8	140
							3 9					
12		217 N	125	-0-	-92	-0-	54 1	71 2	N	-0-		140
*01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	62 1	133 2	N	-0-		140
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937								
LANDRUM				WELL #: 2	RRCID -> 146880	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8512 - 8524	
08		744 N	390	-0-	-354	-0-	390 2		N	-0-		127
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		127
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		127
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		127
*12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		127
*01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		127
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
CUDD, J. E.				WELL #: 1	RRCID -> 022541	COMPL. DATE	05/16/1962	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8266 - 8272	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
GRAVES OPERATING, LLC				325799								
LEATHERMAN				WELL #: 16	RRCID -> 022545	COMPL. DATE	12/24/1958	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8391 - 8442	
08		837 N	750	-0-	-87	-0-	750 2		N	-0-		141
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		141
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		141
11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		141
12		868 N	775	-0-	-93	-0-	775 2		N	-0-		141
01		837 N	775	-0-	-62	-0-	775 2		N	-0-		141
LEATHERMAN				WELL #: 206	RRCID -> 117627	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8307 - 8326	
08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		24
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	911 2	2 9	N	2	2 8	24
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	914 2	2 9	N	2	2 8	24
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-		24
12		930 N	857	-0-	-73	-0-	857 2		N	-0-		24
01		930 N	856	-0-	-74	-0-	856 2		N	-0-		24
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
SWINK, A. L.				WELL #: 1	RRCID -> 040696	COMPL. DATE	06/13/1966	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8315 - 8319	
08		2325 N	1988	-0-	-337	-0-	31 1	1957 2	N	-0-		142
09		2100 N	1593	-0-	-507	-0-	31 1	1562 2	N	-0-		142
10		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	31 1	2224 2	N	-0-		142
11		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	30 1	2000 2	N	-0-		142
12		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	31 1	2034 2	N	-0-		142
*01		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	31 1	2038 2	N	-0-		142

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 PNG OPERATING COMPANY 668536  
 WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1178 N	19	-0-	-1159	-0-	19 3		N	-0-			68
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-			68
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	655 3		N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	1209 N	174	-0-	-1035	-0-	174 3		N	-0-			68
*01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			68

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723  
 LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

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

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

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

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851  
 WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

08	310 #	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-			-0-
09	300 #	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-			-0-
10	310 #	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-			-0-
11	300 #	288	-0-	-12	-0-	288 3		N	-0-			-0-
12	310 #	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-			-0-
01	310 #	292	-0-	-18	-0-	292 3		N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 GEORGE, A.J. WELL #: 1-T RRCID -> 145133 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7983 - 7993

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/11/2015 - PLUGGED 02/11/15

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

08	713 #	676	-0-	-37	-0-	31	1	645	2	N	-0-					-0-
09	690 #	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	713 #	679	-0-	-34	-0-	31	1	648	2	N	-0-					-0-
11	690 #	646	-0-	-44	-0-	30	1	616	2	N	-0-					-0-
12	682 #	672	-0-	-10	-0-	31	1	641	2	N	-0-					-0-
01	682 #	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

08	424 R	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	N	-0-					158
09	490 R	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	-0-					158
10	500 R	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					158
11	505 R	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-					158
12	496 #	462	-0-	-34	-0-	27	1	435	2	N	-0-					158
*01	528 R	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	-0-					158

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
APACHE CORPORATION 027200  
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

08	1612 X	1582	-0-	-30 B	-0-	1582	2			N	-0-					149
09	1560 X	1485	-0-	-75 B	-0-	1485	2			N	-0-					149
10	1655 X	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-	69	1			80
11	1602 X	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2			N	-0-					80
12	1612 X	1602	-0-	-10 B	-0-	1602	2			N	-0-					80
01	1674 X	1666	-0-	-8 B	-0-	1665	2	1	9	N	-0-	1				81

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

08	687 X	687	-0-	-0- B	-0-	62	1	625	2	N	-0-					-0-
09	644 X	644	-0-	-0- B	-0-	56	1	588	2	N	-0-					-0-
10	693 X	693	-0-	-0- B	-0-	62	1	631	2	N	-0-					-0-
11	842 X	842	-0-	-0- B	-0-	60	1	782	2	N	-0-					-0-
12	682 X	623	-0-	-59 B	-0-	58	1	565	2	N	-0-					-0-
01	682 X	593	-0-	-89 B	-0-	62	1	531	2	N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-23498				N	-0-					162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-23498				N	-0-					162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-23498				N	-0-					162
11	0 N	6	-0-	6	B	-23492	2	1	4	2	N	-0-				162
12	0 N	10	-0-	10	B	-23482	2	1	8	2	N	-0-				162
01	0 N	13	-0-	13	B	-23469	2	1	11	2	N	-0-				162

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

08	992 N	977	-0-	-15	-0-	62	1	915	2	N	-0-					125
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	872	2	N	-0-					125
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	903	2	N	-0-					125
11	960 N	947	-0-	-13	-0-	46	1	901	2	N	-0-					125
12	961 N	953	-0-	-8	-0-	58	1	895	2	N	-0-					125
01	961 N	852	-0-	-109	-0-	62	1	790	2	N	-0-					125

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 WITTLER UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 041515 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7640 - 8090

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE  
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000  
 ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1395 #	71	-0-	-1324	-0-	71	2			N	-0-					415
09	1350 #	1263	-0-	-87	-0-	1263	2			N	-0-					415
10	1395 #	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					415
11	1350 #	406	-0-	-944	-0-	406	2			N	-0-					415
*12	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-	3	3			412
01	1333 #	1219	-0-	-114	-0-	1219	2			N	-0-					412

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

08	930 X	281	-0-	-649	-0-	281	2			N	-0-					8
09	360 X	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					8
10	372 X	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					8
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					8
12	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					8
*01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					8

-----												
PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) //CONT.// 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
08	465 X	457	-0-	-8	-0-	457	2		N	-0-		78
09	450 X	442	-0-	-8	-0-	442	2		N	-0-		78
10	465 X	411	-0-	-54	-0-	411	2		N	-0-		78
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		78
12	465 X	450	-0-	-15	-0-	450	2		N	-0-		78
01	465 X	434	-0-	-31	-0-	434	2		N	-0-		78
-----												
PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634												
HLX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452												
-----												
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	3		N	-0-		187
09	360 N	226	-0-	-134	-0-	226	3		N	-0-		187
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		187
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-		187
12	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	3		N	-0-		187
*01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		187
-----												
PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
SCS NEWTON OIL LLC 760234												
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090												
-----												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270												
-----												
08	2201 #	905	-0-	-1296 B	-29664	38	1	867	2	N	-0-	2
09	2010 #	2079	-0-	69 B	-29595	56	1	2023	2	N	-0-	2
10	2077 #	1953	-0-	-124 B	-29719	40	1	1913	2	N	-0-	2
11	1950 #	2026	-0-	76 B	-29643	48	1	1978	2	N	-0-	2
12	2139 #	2025	-0-	-114 B	-29757	58	1	1967	2	N	-0-	2
01	2139 #	1291	-0-	-848 B	-30605	18	1	1273	2	N	-0-	2
-----												
REMNANT ENERGY, INC. 701555												
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254												
-----												
08	341 N	278	-0-	-63 B	-9536	278	2		N	-0-		87
09	240 N	89	-0-	-151 B	-9536	89	2		N	-0-		87
10	310 N	214	-0-	-96 B	-9536	214	2		N	-0-		87
11	270 N	198	-0-	-72 B	-9536	198	2		N	-0-		87
12	0 N	89	-0-	89 B	-9447	89	2		N	-0-		87
01	0 N	141	-0-	141 B	-9306	141	2		N	-0-		87

PITCHER CREEK (RED CAVE)		71737 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748								
MASTERTSON		WELL #: 791R		RRCID -> 054593		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	837 #	735	-0-	-102	-0-	735 3	N	-0-		-0-
09	930 #	712	-0-	-218	-0-	712 3	N	-0-		-0-
10	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
11	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		-0-
12	775 #	741	-0-	-34	-0-	741 3	N	-0-		-0-
01	1178 #	696	-0-	-482	-0-	696 3	N	-0-		-0-
-----										
MASTERTSON		WELL #: A 35R		RRCID -> 054936		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493		
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
09	300 N	182	-0-	-118	-0-	182 3	N	-0-		-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3	N	-0-		-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
-----										
PRICE (BROWN DOLOMITE)		73084 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
FLATHERS 140 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 278207		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TOM COBLE OIL & GAS LP		861694		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
COBLE MORGAN A 810		WELL #: 1		RRCID -> 225373		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996		
08	1922 X	1645	-0-	-277	-0-	1645 2	N	-0-		-0-
09	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	1593 2	N	-0-		-0-
10	1922 X	1562	-0-	-360	-0-	1562 2	N	-0-		-0-
11	1740 X	1358	-0-	-382	-0-	1358 2	N	-0-		-0-
12	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
01	1643 X	777	-0-	-866	-0-	777 2	N	-0-		-0-
-----										
WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 125530		COMPL. DATE 08/10/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HARLAN		WELL #: 3		RRCID -> 140478		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375		
08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	1085 1	1792 2	N	-0-	-0-
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	770 1	2055 2	N	-0-	-0-
10	2914 X	2444	-0-	-470	-0-	1085 1	1359 2	N	-0-	-0-
11	2820 X	1166	-0-	-1654	-0-	560 1	606 2	N	-0-	-0-
12	2914 X	2284	-0-	-630	-0-	1085 1	1199 2	N	-0-	-0-
01	2914 X	2216	-0-	-698	-0-	930 1	1286 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
HARLAN		WELL #:		4	RRCID ->	149493	COMPL. DATE	04/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	3153 - 3180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF.	3302 - 3344		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	115	-0-	115	115	115	1			N	-0-			-0-
-----														
PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		73334 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798										
COURSON "E"		WELL #:		2	RRCID ->	174661	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9034 - 9058		
08	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5399	3	1	9	N	1			45
09	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5808	3	8	9	N	7			52
10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-			52
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-			52
*12	6014 X	5823	-0-	-191	-0-	5823	3			N	-0-			52
01	6014 X	5820	-0-	-194	-0-	5820	3			N	-0-			52
-----														
BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #:		108799	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #:		1 L	RRCID ->	022559	COMPL. DATE	02/26/1962	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9490 - 9561		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HERNDON C		WELL #:		1	RRCID ->	022557	COMPL. DATE	02/13/1961	TOTAL DEPTH	9462	PERF.	9383 - 9403		
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	62	1	95	2	N	-0-			55
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	60	1	87	2	N	-0-			55
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	62	1	84	2	N	-0-			55
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	44	1	72	2	N	-0-			55
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	52	1	85	2	N	-0-			55
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	62	1	79	2	N	-0-			55
-----														
LINA -BH-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022558	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9166 - 9188		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----  
 PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785  
 KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	62	1	498	2	N	-0-			175
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	60	1	439	2	N	2			177
						2	9							
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	N	-0-			177
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	531	2	N	-0-			177
12	527 N	358	-0-	-169	-0-	42	1	316	2	N	-0-			177
01	620 N	554	-0-	-66	-0-	62	1	492	2	N	-0-			177

-----  
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

08	9765 X	6692	-0-	-3073	-0-	36	1	6656	2	N	-0-			-0-
09	9450 X	6237	-0-	-3213	-0-	45	1	6192	2	N	-0-			-0-
10	7657 X	6431	-0-	-1226	-0-	45	1	6386	2	N	-0-			-0-
11	7410 X	6521	-0-	-889	-0-	45	1	6476	2	N	-0-			-0-
12	7130 X	5871	-0-	-1259	-0-	39	1	5832	2	N	-0-			-0-
01	6696 X	6178	-0-	-518	-0-	45	1	6133	2	N	-0-			-0-

-----  
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

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

-----  
 PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 H & L OPERATING CO., LLC 339787  
 PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

08	3038 #	2680	-0-	-358	-0-	15	1	2639	2	N	24			225
						26	9							
09	2850 #	1937	-0-	-913	-0-	15	1	1919	2	N	3			228
						3	9							
10	2945 #	2172	-0-	-773	-0-	15	1	2156	2	N	1	156	1	73
						1	9							
11	2850 #	2102	-0-	-748	-0-	15	1	2081	2	N	5			78
						6	9							
12	2945 #	2545	-0-	-400	-0-	15	1	2527	2	N	3			81
						3	9							
01	2666 #	2185	-0-	-481	-0-	15	1	2159	2	N	10			91
						11	9							

-----  
 PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE  
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

08	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-			33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			33
10	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			33
11	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	2	1	4	2	N	-0-			33
12	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	2	1	5	2	N	-0-			33
*01	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	2	1	4	2	N	-0-			33

OIL AND GAS DIVISION

PSHIGODA, N. (DES MOINES)		//CONT.// 73336 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785		WELL #: 1663		RRCID -> 174097		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		103
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	103 1	-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HILL, S. K. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 176993		COMPL. DATE 12/27/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
08		14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PUNDT (ATOKA)		73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 073969		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245	
08		2356 N	2008	-0-	-348	-0-	2008 3	N	-0-		21
09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3	N	-0-		21
10		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3	N	-0-		21
11		1950 N	1301	-0-	-649	-0-	1301 3	N	-0-		21
12		2387 N	1138	-0-	-1249	-0-	1138 3	N	-0-		21
01		2325 N	962	-0-	-1363	-0-	961 3	1 9 N	1		22
-----											
TURNER, ROSE C.		WELL #: 2541		RRCID -> 138942		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216			
08		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 3	N	-0-		85
09		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 3	N	-0-		85
10		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3	N	-0-		85
11		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 3	N	-0-		85
12		2759 X	2314	-0-	-445	-0-	2314 3	N	-0-		85
01		2759 X	2641	-0-	-118	-0-	2641 3	N	-0-		85
-----											
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A	
08		310 #	254	-0-	-56	-0-	254 3	N	-0-		-0-
09		300 #	175	-0-	-125	-0-	175 3	N	-0-		-0-
10		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-		-0-
11		300 #	299	-0-	-1	-0-	299 3	N	-0-		-0-
12		310 #	294	-0-	-16	-0-	294 3	N	-0-		-0-
01		341 #	285	-0-	-56	-0-	285 3	N	-0-		-0-
-----											
EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070			
08		527 #	422	-0-	-105	-0-	422 3	N	-0-		-0-
09		510 #	290	-0-	-220	-0-	290 3	N	-0-		-0-
10		561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-
11		510 #	497	-0-	-13	-0-	497 3	N	-0-		-0-
12		527 #	488	-0-	-39	-0-	488 3	N	-0-		-0-
01		558 #	473	-0-	-85	-0-	473 3	N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS					
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092											
EDGE, BEULAH 166 -E-		WELL #: 4		RRCID -> 085239		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4141		PERF. 4087 - 4128	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	341 #	275	-0-	-66	-0-	275 3	N	-0-		-0-	
09	330 #	189	-0-	-141	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-	
11	330 #	324	-0-	-6	-0-	324 3	N	-0-		-0-	
12	341 #	318	-0-	-23	-0-	318 3	N	-0-		-0-	
01	372 #	309	-0-	-63	-0-	309 3	N	-0-		-0-	
-----											
EDGE, BEULAH 166-W-		WELL #: 7		RRCID -> 085240		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 4099		PERF. 3963 - 4014	
08	372 #	293	-0-	-79	-0-	293 3	N	-0-		-0-	
09	360 #	202	-0-	-158	-0-	202 3	N	-0-		-0-	
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-	
11	360 #	345	-0-	-15	-0-	345 3	N	-0-		-0-	
12	372 #	339	-0-	-33	-0-	339 3	N	-0-		-0-	
01	403 #	329	-0-	-74	-0-	329 3	N	-0-		-0-	
-----											
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 4		RRCID -> 167954		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 2940 - 2970	
08	372 #	329	-0-	-43	-0-	329 3	N	-0-		-0-	
09	420 #	245	-0-	-175	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
10	465 #	442	-0-	-23	-0-	442 3	N	-0-		-0-	
11	450 #	306	-0-	-144	-0-	306 3	N	-0-		-0-	
12	465 #	373	-0-	-92	-0-	373 3	N	-0-		-0-	
01	434 #	348	-0-	-86	-0-	348 3	N	-0-		-0-	
-----											
EDGE, BEULAH "166" W		WELL #: 1		RRCID -> 249690		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 3940 - 3974	
08	806 #	683	-0-	-123	-0-	683 3	N	-0-		-0-	
09	780 #	470	-0-	-310	-0-	470 3	N	-0-		-0-	
10	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-		-0-	
11	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-		-0-	
12	806 #	790	-0-	-16	-0-	790 3	N	-0-		-0-	
01	806 #	767	-0-	-39	-0-	767 3	N	-0-		-0-	
-----											
EDGE, BEULAH		WELL #: 5		RRCID -> 261927		COMPL. DATE 01/22/1954		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3976 - 4130	
08	341 #	263	-0-	-78	-0-	263 3	N	-0-		-0-	
09	330 #	189	-0-	-141	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
10	341 #	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-		-0-	
11	330 #	294	-0-	-36	-0-	294 3	N	-0-		-0-	
12	341 #	315	-0-	-26	-0-	315 3	N	-0-		-0-	
*01	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
-----											
EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 6		RRCID -> 261929		COMPL. DATE 07/02/1953		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3938 - 4084	
08	558 #	430	-0-	-128	-0-	430 3	N	-0-		-0-	
09	540 #	295	-0-	-245	-0-	295 3	N	-0-		-0-	
10	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-	
11	540 #	506	-0-	-34	-0-	506 3	N	-0-		-0-	
12	558 #	497	-0-	-61	-0-	497 3	N	-0-		-0-	
01	558 #	482	-0-	-76	-0-	482 3	N	-0-		-0-	
-----											
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 262185		COMPL. DATE 06/22/1953		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 4090 - 4106	
08	372 #	321	-0-	-51	-0-	321 3	N	-0-		-0-	
09	390 #	239	-0-	-151	-0-	239 3	N	-0-		-0-	
10	465 #	431	-0-	-34	-0-	431 3	N	-0-		-0-	
11	450 #	229	-0-	-221	-0-	229 3	N	-0-		-0-	
12	465 #	364	-0-	-101	-0-	364 3	N	-0-		-0-	
01	434 #	339	-0-	-95	-0-	339 3	N	-0-		-0-	

-----																	
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																	
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092																	
EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		248 #	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09		240 #	138	-0-	-102	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10		248 #	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11		240 #	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12		248 #	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*01		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
-----																	
EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098																	
-----																	
08		248 #	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09		240 #	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11		240 #	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12		248 #	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01		248 #	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
-----																	
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045																	
-----																	
08		403 #	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09		390 #	208	-0-	-182	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11		360 #	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12		372 #	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01		403 #	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
-----																	
EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126																	
-----																	
08		465 #	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09		450 #	251	-0-	-199	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10		465 #	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11		450 #	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12		465 #	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*01		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
-----																	
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045																	
-----																	
08		279 #	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
09		300 #	184	-0-	-116	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10		341 #	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11		330 #	161	-0-	-169	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12		341 #	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01		341 #	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
-----																	
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032																	
-----																	
08		186 #	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09		210 #	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10		248 #	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12		248 #	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01		217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
08	620 #	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-	-0-
09	600 #	268	-0-	-332	-0-	268	2			N	-0-	-0-
10	620 #	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-	-0-
11	600 #	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-	-0-
12	620 #	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-	-0-
01	527 #	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-	-0-
-----												
PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118												
08	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-	-0-
09	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-	-0-
10	806 #	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-	-0-
11	780 #	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-	-0-
12	806 #	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-	-0-
01	806 #	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 7 WELL #: 4 RRCID -> 022567 COMPL. DATE 02/18/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4056 - 4127												
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2015 - PLUGGED 08/14/15												
-----												
HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 55/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068												
08	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-	-0-
09	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-	-0-
10	1178 #	1131	-0-	-47	-0-	1131	3			N	-0-	-0-
11	1140 #	1037	-0-	-103	-0-	1037	3			N	-0-	-0-
12	1178 #	1046	-0-	-132	-0-	1046	3			N	-0-	-0-
01	1116 #	994	-0-	-122	-0-	994	3			N	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024												
08	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-	-0-
09	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-	-0-
10	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-	-0-
11	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-	-0-
12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-	-0-
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-	-0-
-----												
HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS  
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486  
 KELLY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 022578 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4078 - 4088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-		-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-		-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-		-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

08	1581 #	1238	-0-	-343	-0-	1238	3	N	-0-		-0-
09	1530 #	1275	-0-	-255	-0-	1275	3	N	-0-		-0-
10	1457 #	1175	-0-	-282	-0-	1175	3	N	-0-		-0-
11	1410 #	1110	-0-	-300	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
12	1457 #	1087	-0-	-370	-0-	1087	3	N	-0-		-0-
01	1333 #	1278	-0-	-55	-0-	1278	3	N	-0-		-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

08	1674 #	1602	-0-	-72	-0-	1602	3	N	-0-		-0-
09	1620 #	1573	-0-	-47	-0-	1573	3	N	-0-		-0-
10	1674 #	1539	-0-	-135	-0-	1539	3	N	-0-		-0-
11	1590 #	1546	-0-	-44	-0-	1546	3	N	-0-		-0-
12	1643 #	1591	-0-	-52	-0-	1591	3	N	-0-		-0-
*01	1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3	N	-0-		-0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

08	2449 #	2220	-0-	-229	-0-	2220	3	N	-0-		-0-
09	2370 #	1987	-0-	-383	-0-	1987	3	N	-0-		-0-
10	2418 #	2079	-0-	-339	-0-	2079	3	N	-0-		-0-
11	2190 #	1936	-0-	-254	-0-	1936	3	N	-0-		-0-
12	2232 #	1895	-0-	-337	-0-	1895	3	N	-0-		-0-
01	2232 #	2008	-0-	-224	-0-	2008	3	N	-0-		-0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

08	124 #	95	-0-	-29	-0-	89	3	6 9	N	5	7 1	5
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	118	3	6 9	N	5		10
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	192	3	4 9	N	4	8 1	6
11	90 #	37	-0-	-53	-0-	31	3	6 9	N	5		11
12	124 #	31	-0-	-93	-0-	27	3	4 9	N	4		15
01	124 #	26	-0-	-98	-0-	23	3	3 9	N	3	15 1	3

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486														
HAGGARD TR 3		WELL #:	36	RRCID ->	044508	COMPL. DATE	08/01/1968	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	4016 - 4030			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 4		WELL #:	15	RRCID ->	045936	COMPL. DATE	04/07/1969	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	3958 - 4076			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 7		WELL #:	47	RRCID ->	045937	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	4000 - 4107			
08	1550 #	1053	-0-	-497	-0-	1053	3			Y	-0-			-0-
09	1500 #	1060	-0-	-440	-0-	1060	3			Y	-0-			-0-
10	1550 #	1050	-0-	-500	-0-	1050	3			Y	-0-			-0-
11	1080 #	1011	-0-	-69	-0-	1011	3			Y	-0-			-0-
12	1116 #	962	-0-	-154	-0-	962	3			Y	-0-			-0-
01	1085 #	944	-0-	-141	-0-	944	3			Y	-0-			-0-
-----														
GAY		WELL #:	7	RRCID ->	049335	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	3972 - 4022			
08	1209 #	1105	-0-	-104	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
09	1170 #	1054	-0-	-116	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
10	1209 #	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
11	1080 #	998	-0-	-82	-0-	998	3			N	-0-			-0-
12	1116 #	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
01	1116 #	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 8		WELL #:	41	RRCID ->	051848	COMPL. DATE	01/10/1972	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3994 - 4073			
08	2034 R	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-			-0-
09	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-			-0-
10	2139 #	2027	-0-	-112	-0-	2027	3			N	-0-			-0-
11	2070 #	1953	-0-	-117	-0-	1953	3			N	-0-			-0-
12	2139 #	1784	-0-	-355	-0-	1784	3			N	-0-			-0-
01	2108 #	1751	-0-	-357	-0-	1751	3			N	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 2		WELL #:	1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	3978 - 4068			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HAGGARD TR 3		WELL #:	12	RRCID ->	052434	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	4079	PERF.	3955 - 4005			
08	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-
09	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
10	744 #	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-			-0-
11	720 #	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-			-0-
12	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
*01	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
EDGE -D-		WELL #: 1		RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104						
08	744 #	514	-0-	-230	-0-	514 3	Y	-0-		-0-
09	720 #	535	-0-	-185	-0-	535 3	Y	-0-		-0-
10	744 #	578	-0-	-166	-0-	578 3	Y	-0-		-0-
11	720 #	474	-0-	-246	-0-	474 3	Y	-0-		-0-
12	744 #	561	-0-	-183	-0-	561 3	Y	-0-		-0-
01	589 #	541	-0-	-48	-0-	541 3	Y	-0-		-0-
-----										
HAGGARD TR 2		WELL #: 28		RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
EDGE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097						
08	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	Y	-0-		-0-
09	1110 #	1089	-0-	-21	-0-	1089 3	Y	-0-		-0-
10	1147 #	1051	-0-	-96	-0-	1051 3	Y	-0-		-0-
11	1110 #	851	-0-	-259	-0-	851 3	Y	-0-		-0-
12	1147 #	940	-0-	-207	-0-	940 3	Y	-0-		-0-
01	1147 #	915	-0-	-232	-0-	915 3	Y	-0-		-0-
-----										
HAGGARD TR 4		WELL #: 18		RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090						
08	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863 3	N	-0-		-0-
09	845 R	845	-0-	-0-	-0-	845 3	N	-0-		-0-
10	899 #	875	-0-	-24	-0-	875 3	N	-0-		-0-
11	870 #	802	-0-	-68	-0-	802 3	N	-0-		-0-
12	899 #	589	-0-	-310	-0-	589 3	N	-0-		-0-
01	868 #	559	-0-	-309	-0-	559 3	N	-0-		-0-
-----										
MCCUITION, G.		WELL #: 3		RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084						
08	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
09	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-		-0-
10	527 #	477	-0-	-50	-0-	477 3	N	-0-		-0-
11	510 #	380	-0-	-130	-0-	380 3	N	-0-		-0-
12	527 #	226	-0-	-301	-0-	226 3	N	-0-		-0-
01	527 #	263	-0-	-264	-0-	263 3	N	-0-		-0-
-----										
LOCKE		WELL #: 5		RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072						
08	1426 #	1424	-0-	-2	-0-	1424 3	N	-0-		-0-
09	1380 #	1174	-0-	-206	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
10	1426 #	1186	-0-	-240	-0-	1186 3	N	-0-		-0-
11	1380 #	1072	-0-	-308	-0-	1072 3	N	-0-		-0-
12	1426 #	1157	-0-	-269	-0-	1157 3	N	-0-		-0-
01	1426 #	1226	-0-	-200	-0-	1226 3	N	-0-		-0-



QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	558 #	517	-0-	-41	-0-	517 3		Y	-0-			-0-
09	540 #	501	-0-	-39	-0-	501 3		Y	-0-			-0-
10	558 #	499	-0-	-59	-0-	499 3		Y	-0-			-0-
11	540 #	448	-0-	-92	-0-	448 3		Y	-0-			-0-
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533 3		Y	-0-			-0-
01	527 #	526	-0-	-1	-0-	526 3		Y	-0-			-0-
-----												
HAGGARD TR 4				WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117								
08	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
09	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
10	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
11	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
12	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
*01	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
-----												
MCCUITION, G.				WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111								
08	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
09	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			-0-
10	775 #	694	-0-	-81	-0-	694 3		N	-0-			-0-
11	750 #	552	-0-	-198	-0-	552 3		N	-0-			-0-
12	775 #	488	-0-	-287	-0-	488 3		N	-0-			-0-
01	744 #	566	-0-	-178	-0-	566 3		N	-0-			-0-
-----												
HAGGARD TR 8				WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082								
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAGGARD TR 3				WELL #: 5 RRCID -> 067262 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4042 - 4098								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BELL, A. R.				WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158								
08	1881 R	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-			-0-
09	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-			-0-
10	1984 #	1875	-0-	-109	-0-	1875 3		N	-0-			-0-
11	1920 #	1806	-0-	-114	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
12	1984 #	1690	-0-	-294	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
01	1953 #	1659	-0-	-294	-0-	1659 3		N	-0-			-0-
-----												
MCCUITION, G. -A-				WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080								
08	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-			-0-
09	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			-0-
10	961 #	867	-0-	-94	-0-	867 3		N	-0-			-0-
11	930 #	689	-0-	-241	-0-	689 3		N	-0-			-0-
12	961 #	679	-0-	-282	-0-	679 3		N	-0-			-0-
01	930 #	788	-0-	-142	-0-	788 3		N	-0-			-0-

-----												
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
10		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-
11		90 #	69	-0-	-21	-0-	69 3		N	-0-		-0-
12		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		-0-
*01		566 R	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-		-0-
-----												
MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 4109 - 4110												
08		1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	-0-		-0-
09		1554 R	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		N	-0-		-0-
10		1612 #	1473	-0-	-139	-0-	1473 3		N	-0-		-0-
11		1560 #	1172	-0-	-388	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
12		1612 #	1236	-0-	-376	-0-	1236 3		N	-0-		-0-
01		1612 #	1435	-0-	-177	-0-	1435 3		N	-0-		-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102												
08		1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		Y	-0-		-0-
09		1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		Y	-0-		-0-
10		1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		Y	-0-		-0-
11		982 R	982	-0-	-0-	-0-	982 3		Y	-0-		-0-
12		868 #	853	-0-	-15	-0-	853 3		Y	-0-		-0-
*01		990 R	990	-0-	-0-	-0-	990 3		Y	-0-		-0-
-----												
BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090												
08		2209 R	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3		N	-0-		-0-
09		2223 R	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3		N	-0-		-0-
10		2325 #	2202	-0-	-123	-0-	2202 3		N	-0-		-0-
11		2250 #	2121	-0-	-129	-0-	2121 3		N	-0-		-0-
12		2325 #	1971	-0-	-354	-0-	1971 3		N	-0-		-0-
01		2294 #	1935	-0-	-359	-0-	1935 3		N	-0-		-0-
-----												
HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100												
08		2566 R	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3		N	-0-		-0-
09		2583 R	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3		N	-0-		-0-
10		2558 R	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3		N	-0-		-0-
11		2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3		N	-0-		-0-
12		2046 #	1972	-0-	-74	-0-	1972 3		N	-0-		-0-
01		2046 #	1936	-0-	-110	-0-	1936 3		N	-0-		-0-

-----												
QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		1440 R	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-		-0-
09		1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-		-0-
10		1488 #	1343	-0-	-145	-0-	1343 3		N	-0-		-0-
11		1440 #	1068	-0-	-372	-0-	1068 3		N	-0-		-0-
12		1488 #	958	-0-	-530	-0-	958 3		N	-0-		-0-
01		1457 #	1112	-0-	-345	-0-	1112 3		N	-0-		-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095												
08		1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-		-0-
09		1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-		-0-
10		1674 #	1517	-0-	-157	-0-	1517 3		N	-0-		-0-
11		1620 #	1207	-0-	-413	-0-	1207 3		N	-0-		-0-
12		1674 #	1150	-0-	-524	-0-	1150 3		N	-0-		-0-
01		1643 #	1334	-0-	-309	-0-	1334 3		N	-0-		-0-
-----												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089												
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
09		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
11		60 #	35	-0-	-25	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
12		62 #	19	-0-	-43	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
01		62 #	22	-0-	-40	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
-----												
HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106												
08		1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		N	-0-		-0-
09		1827 R	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-		-0-
10		1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-		-0-
11		1743 R	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		N	-0-		-0-
12		1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		N	-0-		-0-
*01		1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-		-0-
-----												
HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030												
08		217 #	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-		-0-
09		210 #	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-		-0-
10		217 #	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-		-0-
11		210 #	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-		-0-
12		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
01		217 #	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-		-0-
-----												
HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082												
08		2170 #	1579	-0-	-591	-0-	1579 3		N	-0-		-0-
09		2100 #	1546	-0-	-554	-0-	1546 3		N	-0-		-0-
10		2170 #	1600	-0-	-570	-0-	1600 3		N	-0-		-0-
11		1590 #	1467	-0-	-123	-0-	1467 3		N	-0-		-0-
12		1643 #	1418	-0-	-225	-0-	1418 3		N	-0-		-0-
01		1612 #	1347	-0-	-265	-0-	1347 3		N	-0-		-0-
-----												
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS										
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
LOCKE	WELL #:	2	RRCID -> 196793	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	3978	-	4087	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21		
-----												
LOCKE	WELL #:	4	RRCID -> 196794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4036	-	4129	
08	620 #	490	-0-	-130	-0-	490 3	N	-0-		50		
09	600 #	519	-0-	-81	-0-	519 3	N	-0-		50		
10	620 #	518	-0-	-102	-0-	518 3	N	-0-		50		
11	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		50		
12	558 #	555	-0-	-3	-0-	555 3	N	-0-		50		
01	527 #	519	-0-	-8	-0-	519 3	N	-0-		50		
-----												
LOCKE	WELL #:	1	RRCID -> 231000	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-		-0-		
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-		
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-		
11	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	-0-		-0-		
12	11 #	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-		
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
LOCKE	WELL #:	6	RRCID -> 236929	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998	-	4091	
08	1457 #	1046	-0-	-411	-0-	1046 3	N	-0-		-0-		
09	1410 #	1104	-0-	-306	-0-	1104 3	N	-0-		-0-		
10	1209 #	1101	-0-	-108	-0-	1101 3	N	-0-		-0-		
11	1170 #	881	-0-	-289	-0-	881 3	N	-0-		-0-		
12	1209 #	1020	-0-	-189	-0-	1020 3	N	-0-		-0-		
01	1147 #	954	-0-	-193	-0-	954 3	N	-0-		-0-		
-----												
PENNINGTON	WELL #:	5	RRCID -> 237146	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	4104	PERF.	3930	-	4050	
08	682 #	660	-0-	-22	-0-	660 3	N	-0-		-0-		
09	660 #	639	-0-	-21	-0-	639 3	N	-0-		-0-		
10	682 #	645	-0-	-37	-0-	645 3	N	-0-		-0-		
11	660 #	633	-0-	-27	-0-	633 3	N	-0-		-0-		
12	682 #	662	-0-	-20	-0-	662 3	N	-0-		-0-		
*01	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-		-0-		
-----												
HAGGARD, JOHN TR 3	WELL #:	51	RRCID -> 258854	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	N/A			
08	217 #	147	-0-	-70	-0-	147 3	N	-0-		-0-		
09	210 #	144	-0-	-66	-0-	144 3	N	-0-		-0-		
10	217 #	149	-0-	-68	-0-	149 3	N	-0-		-0-		
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137 3	N	-0-		-0-		
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-		
*01	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-		
-----												
HAGGARD TR 4	WELL #:	30	RRCID -> 262723	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3998	-	4106	
08	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-		-0-		
09	990 #	989	-0-	-1	-0-	989 3	N	-0-		-0-		
10	1054 #	1024	-0-	-30	-0-	1024 3	N	-0-		-0-		
11	1020 #	939	-0-	-81	-0-	939 3	N	-0-		-0-		
12	1054 #	872	-0-	-182	-0-	872 3	N	-0-		-0-		
01	1023 #	828	-0-	-195	-0-	828 3	N	-0-		-0-		

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4		WELL #:	55	RRCID ->	265284	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3962	-	3974	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		434 #	400	-0-	-34	-0-		400	3			N	-0-					-0-
09		420 #	392	-0-	-28	-0-		392	3			N	-0-					-0-
10		434 #	405	-0-	-29	-0-		405	3			N	-0-					-0-
11		390 #	372	-0-	-18	-0-		372	3			N	-0-					-0-
12		414 R	414	-0-	-0-	-0-		414	3			N	-0-					-0-
01		403 #	394	-0-	-9	-0-		394	3			N	-0-					-0-
-----																		
HAGGARD TR 4 WC						WELL #:	29	RRCID ->	265399	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	3979	-	4033	
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
SHILOH OPERATING COMPANY						WELL #:	4	RRCID ->	175325	COMPL. DATE	07/28/1953	TOTAL DEPTH	4109	PERF.	4006	-	4100	
EDGE, BEULAH																		
08		27 R	27	-0-	-0-	-0-		27	2			Y	-0-					13
09		240 #	87	-0-	-153	-0-		87	2			Y	-0-					13
10		217 R	217	-0-	-0-	-0-		217	2			Y	-0-					13
11		134 R	134	-0-	-0-	-0-		134	2			Y	-0-					13
12		112 R	112	-0-	-0-	-0-		112	2			Y	-0-					13
01		217 #	123	-0-	-94	-0-		123	2			Y	-0-					13
-----																		
EDGE, BEULAH						WELL #:		RRCID ->	175326	COMPL. DATE	05/22/1953	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	4022	-	4116	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
-----																		
WO OPERATING COMPANY						WELL #:	5	RRCID ->	052170	COMPL. DATE	01/24/1972	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3945	-	4000	
COWAN, W. R. TRACT -A-																		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
QUINDUNO (COUNCIL GROVE)						WELL #:	11	RRCID ->	223006	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4060	-	4072	
LATIGO PETROLEUM, LLC																		
COURSON RANCH 135																		
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

R. D. MILLS (ATOKA)		73947 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
PAYNE RANCH		WELL #: 1211		RRCID -> 181337		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1333 #	306	-0-	-1027 B	-47599	306 3			N	-0-					120
09		1140 #	312	-0-	-828 B	-48427	284 3	28	9	N	25					145
10		1178 #	1256	-0-	78 B	-48349	1184 3	72	9	N	65					210
11		1140 #	1435	-0-	295 B	-48054	1404 3	31	9	N	28					238
12		775 #	1055	-0-	280 B	-47774	1055 3			N	-0-					238
01		1271 #	881	-0-	-390 B	-48164	868 3	13	9	N	12					250
-----																
PAYNE RANCH "A"		WELL #: 1210		RRCID -> 189284		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494								
08		124 #	133	-0-	9 B	-56130	133 3			N	-0-					202
09		150 #	109	-0-	-41 B	-56171	84 3	25	9	N	23					225
10		155 #	222	-0-	67 B	-56104	222 3			N	-0-					225
11		150 #	621	-0-	471 B	-55633	621 3			N	-0-					225
12		155 #	2470	-0-	2315 B	-53318	2456 3	14	9	N	13					238
01		217 #	621	-0-	404 B	-52914	621 3			N	-0-					238
-----																
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		CARRIE		WELL #: 1190		RRCID -> 212040		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-555				N	NO RPT					-0-
-----																
R. D. MILLS (MORROW MIDDLE)		73947 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
MILLS, R.D.		WELL #: 1		RRCID -> 064472		COMPL. DATE 07/24/1975		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9321 - 9339								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
-----																
R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)		73966 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS								
CORGRAY HOLDINGS, LLC		178435														
PRICE RANCH		WELL #: 1194		RRCID -> 111529		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3126 - 3295								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MARTY		WELL #: 1		RRCID -> 111530		COMPL. DATE 05/17/1984		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 3111 - 3190								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73966 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS						
LINN OPERATING, INC.				501545											
MARTY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 160749	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 3196	-		3204				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

RFC (MORROW, UPPER)				74011 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795								
PAYNE TRUST				WELL #: 1222	RRCID -> 246663	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8793	-		8833	
08	3348 R	3348	-0-	-0-	-0-	3303 2	45 9	N	41	186 1		90
09	3690 #	3260	-0-	-430	-0-	3196 2	64 9	N	58			148
10	3813 #	2843	-0-	-970	-0-	2782 2	61 9	N	55			203
11	3690 #	3182	-0-	-508	-0-	3110 2	72 9	N	65	194 1		74
12	3379 #	3086	-0-	-293	-0-	2994 2	92 9	N	84			158
01	3379 #	2984	-0-	-395	-0-	2901 2	83 9	N	75			233

  

R. H. F. (MORROW)				74035 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
ROPER				WELL #: 103	RRCID -> 124234	COMPL. DATE 05/05/1987	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8357	-		8371	
08	1333 #	522	-0-	-811	-0-	62 1	460 2	N	-0-			108
09	1410 #	554	-0-	-856	-0-	20 1	534 2	N	-0-			108
10	1457 #	366	-0-	-1091	-0-	12 1	354 2	N	-0-			108
11	1410 #	400	-0-	-1010	-0-	48 1	352 2	N	-0-			108
12	744 #	489	-0-	-255	-0-	44 1	445 2	N	-0-			108
01	558 #	466	-0-	-92	-0-	42 1	424 2	N	-0-			108

  

RAMP (DOUGLAS)				74457 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
BUCKTHAL				WELL #: 1	RRCID -> 159955	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7988	-		8024	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

BUCKTHAL -B-				WELL #: 1057	RRCID -> 163155	COMPL. DATE 01/13/1997	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 8004	-		8034
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

BUCKTHAL "A"				WELL #: 1025	RRCID -> 163717	COMPL. DATE 01/06/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7930	-		8148
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	746 3	13 9	N	12		47
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	710 3	100 9	N	91		138
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	714 3	151 9	N	137	167 1	108
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	680 3		N	-0-		108
*12	837 N	651	-0-	-186	-0-	651 3		N	-0-		108
01	868 N	673	-0-	-195	-0-	673 3		N	-0-		108

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.// 74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	806 N	740	-0-	-66	-0-	21	1	717	3	N	-0-			141
						2	4							
09	750 N	697	-0-	-53	-0-	22	1	673	3	N	-0-			141
						2	4							
10	775 N	676	-0-	-99	-0-	23	1	651	3	N	-0-			141
						2	4							
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	20	1	642	3	N	-0-			141
						2	4							
12	713 N	661	-0-	-52	-0-	21	1	638	3	N	-0-			141
						2	4							
01	713 N	645	-0-	-68	-0-	20	1	623	3	N	-0-			141
						2	4							
-----														
BUCKTHAL		WELL #: 2056		RRCID -> 174306		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7962 - 7998						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
-----														
BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----														
BUCKTHAL		WELL #: 3056		RRCID -> 175823		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8020						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BUCKTHAL		WELL #: 4056		RRCID -> 177006		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7818 - 8028						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BROWN, H.L.		WELL #: 1055		RRCID -> 178383		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30



RAMP (DOUGLAS)		//CONT.//		74457 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
HOBART RANCH				WELL #: 2058	RRCID -> 171404	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8028 - 8045	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	992 N	945	-0-	-47	-0-	10 1	935 2	N	-0-			55
09	1020 N	931	-0-	-89	-0-	10 1	921 2	N	-0-			55
10	992 N	958	-0-	-34	-0-	10 1	948 2	N	-0-			55
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	10 1	948 2	N	-0-			55
12	961 N	940	-0-	-21	-0-	10 1	930 2	N	-0-			55
01	961 N	856	-0-	-105	-0-	10 1	846 2	N	-0-			55

RAMP, NE. (GRANITE WASH)				74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION				027200								
EUBANK 44				WELL #: 1	RRCID -> 235939	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	11568 - 12804	
08	1550 X	1210	-0-	-340	-0-	1193 2	17 9	N	15			77
09	1500 X	1413	-0-	-87	-0-	1374 2	39 9	N	35			112
10	1550 X	1392	-0-	-158	-0-	1375 2	17 9	N	15			127
11	1410 X	1324	-0-	-86	-0-	1303 2	21 9	N	19			146
12	1457 X	1222	-0-	-235	-0-	1199 2	23 9	N	21	159 1		8
01	1457 X	1326	-0-	-131	-0-	1296 2	30 9	N	27			35

THORNTON 59				WELL #: 1	RRCID -> 238387	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	12905	PERF.	11816 - 12854	
08	2914 X	2219	-0-	-695	-0-	2211 2	8 9	N	7			24
09	2310 X	2035	-0-	-275	-0-	2021 2	14 9	N	13			37
10	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2069 2	9 9	N	8			45
11	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2244 2	17 9	N	15			60
12	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2367 2	19 9	N	17			77
*01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2415 2	48 9	N	44			121

RAMSEY 58				WELL #: 14	RRCID -> 238954	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11009 - 12761	
08	837 X	801	-0-	-36	-0-	801 2		N	-0-			7
09	810 X	640	-0-	-170	-0-	640 2		N	-0-			7
10	837 X	702	-0-	-135	-0-	702 2		N	-0-			7
11	780 X	571	-0-	-209	-0-	571 2		N	-0-			7
12	806 X	621	-0-	-185	-0-	621 2		N	-0-			7
01	806 X	734	-0-	-72	-0-	684 2	50 9	N	45			52

THORNTON 59				WELL #: 4	RRCID -> 255763	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	12882	PERF.	10651 - 12593	
08	2666 X	1933	-0-	-733	-0-	1927 2	6 9	N	5			94
09	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2016 2	12 9	N	11			105
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2229 2	6 9	N	5			110
11	1860 X	1683	-0-	-177	-0-	1666 2	17 9	N	15			125
12	2108 X	1716	-0-	-392	-0-	1682 2	34 9	N	31			156
01	2232 X	1743	-0-	-489	-0-	1725 2	18 9	N	16			172

EUBANK 44				WELL #: 2	RRCID -> 256731	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10792 - 12773	
08	1922 X	1640	-0-	-282	-0-	1619 2	21 9	N	19			79
09	1860 X	1623	-0-	-237	-0-	1590 2	33 9	N	30			109
10	1922 X	1647	-0-	-275	-0-	1629 2	18 9	N	16			125
11	1620 X	1520	-0-	-100	-0-	1496 2	24 9	N	22			147
12	1674 X	1445	-0-	-229	-0-	1416 2	29 9	N	26	161 1		12
01	1674 X	1501	-0-	-173	-0-	1473 2	28 9	N	25			37



OIL AND GAS DIVISION

RAMP, NE. (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC PYEATT		//CONT.//	74463 444 491579	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
		WELL #:	1051	RRCID ->	168049	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11140 - 11158				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
COOK		WELL #:	1A	RRCID ->	171601	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	19600	PERF.	11674 - 11686				
08	3100	N	5633	-0-	2533	2923	5493	2	140	9	N	127	159	1	39
09	3000	N	5389	-0-	2389	5312	5370	2	19	9	N	17			56
10	10799	X	5487	-0-	-5312	-0-	5485	2	2	9	N	2			58
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2616	2	34	9	N	31			89
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4141	2	50	9	N	45			134
*01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4089	2	35	9	N	32			166
-----															
PYEATT		WELL #:	3051	RRCID ->	227357	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	11052 - 12167				
08	2883	X	2213	-0-	-670	-0-	2189	2	24	9	N	22			165
09	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2705	2	8	9	N	7			172
10	2883	X	2516	-0-	-367	-0-	2496	2	20	9	N	18			190
11	2310	X	2073	-0-	-237	-0-	2073	2			N	-0-			190
12	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	2173	2	2	9	N	2			192
01	2790	X	2156	-0-	-634	-0-	2156	2			N	-0-			192
-----															
SHELL FEE 45		WELL #:	3	RRCID ->	230275	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	12422	PERF.	11422 - 12360				
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1841	2	26	9	N	24			195
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	N	18			213
10	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-			213
11	1500	N	1176	-0-	-324	-0-	1176	2			N	-0-			213
12	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	1274	2	22	9	N	20			233
01	1302	N	706	-0-	-596	-0-	381	2	325	9	N	295	191	1	337
-----															
RAMP RANCH		WELL #:	3025	RRCID ->	230744	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11058 - 12079				
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			102
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			102
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			102
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			102
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			102
01	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-			102
-----															
SHELL FEE 45		WELL #:	12	RRCID ->	235580	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	11562 - 12624				
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2199	2	19	9	N	17			185
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			185
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3	9	N	3	3	8	185
11	2160	N	1292	-0-	-868	-0-	1292	2			N	-0-			185
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1	1	8	185
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			185
-----															
RAMP RANCH		WELL #:	7025	RRCID ->	236326	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	13006	PERF.	11014 - 12947				
08	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	1975	2	1	9	N	1			78
09	2430	N	1748	-0-	-682	-0-	1747	2	1	9	N	1	1	8	78
10	2356	N	1680	-0-	-676	-0-	1679	2	1	9	N	1	1	8	78
11	1920	N	904	-0-	-1016	-0-	904	2			N	-0-			78
12	1798	N	1025	-0-	-773	-0-	1025	2			N	-0-			78
01	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	1481	2	4	9	N	4			82

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
CANTWELL		WELL #:		5046	RRCID ->	238363	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10906 - 12765	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-		82
09	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2			N	-0-		82
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	3		85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
12	1147 N	261	-0-	-886	-0-	261	2			N	-0-		85
*01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1501	2	2	9	N	2		87

SHELL FEE 45		WELL #:		11	RRCID ->	238717	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	12831	PERF.	11612 - 12748	
08	2170 N	802	-0-	-1368	-0-	801	2	1	9	N	1		280
09	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			N	-0-		280
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1778	2	3	9	N	3	1 8	282
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-		282
12	1736 N	1523	-0-	-213	-0-	1488	2	35	9	N	32		314
01	1767 N	1010	-0-	-757	-0-	988	2	22	9	N	20		334

SHELL FEE 45		WELL #:		6	RRCID ->	250777	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11534 - 13013	
08	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			N	-0-		121
09	1050 N	974	-0-	-76	-0-	974	2			N	-0-		121
10	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-		121
11	1140 N	952	-0-	-188	-0-	952	2			N	-0-		121
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-		121
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-		121

RW		WELL #:		1009H	RRCID ->	253022	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	11304	PERF.	11164 - 11640	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID ->	218908	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11206 - 11591	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RASOR (MORROW, LOWER)		WELL #:		74783 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
EPPS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	275389	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9534 - 9628	
08	0 W	1214	-0-	1214	26938	1174	2	40	9	N	36		92
09	3000 N	1139	-0-	-1861	25077	1122	2	17	9	N	15		107
10	3100 N	1221	-0-	-1879	23198	1185	2	36	9	N	33		140
11	3000 N	1254	-0-	-1746	21452	1201	2	53	9	N	48	188 1	-0-
*12	3100 N	-0-	-0-	-3100	18352					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	18352					N	NO RPT		-0-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)		75189 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
OSBORNE		WELL #: 2R		RRCID -> 128328		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	62 X	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 X	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
10	62 X	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
11	60 X	2	-0-	-58	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
12	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

BYRUM "27"		75189 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
		287100									
WELL #: 5		RRCID -> 161277		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	217 X	113	-0-	-104	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
09	210 X	126	-0-	-84	-0-	126	3	N	-0-	-0-	-0-
10	217 X	128	-0-	-89	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 X	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
12	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

OSBORNE, MARIAN 26		75189 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
		287100									
WELL #: 8		RRCID -> 163423		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

RED DEER (BROWN DOLOMITE) FRONTIER ALLIANCE, LLC HALL "A"		75189 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
		287100									
WELL #: 1		RRCID -> 191277		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

RED DEER (PENN. R) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO OSBORNE, MARION		75189 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
		153429									
WELL #: 2 L		RRCID -> 022634		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

RED DEER (WOLFCAMP LM) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO JAMESON, MARION		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
		153429									
WELL #: 2035		RRCID -> 101529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (WOLFCAMP LM)		//CONT.//		75189 905	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		5	RRCID ->	122696	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	5514	PERF. 4606 - 4620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						80

  

RAFTERH ENTERPRISES, INC.		687912		75189 905	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
OSBORNE 36		WELL #:		3036	RRCID ->	104341	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 4307 - 5420
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

  

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		75195 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION		027200									
BYRUM		WELL #:		1	RRCID ->	079394	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9578 - 9604
08	589 N	565	-0-	-24 B	-1403	565	2				32
09	480 N	709	-0-	229 B	-1174	709	2				32
10	589 N	678	-0-	89 B	-1085	678	2				32
11	540 N	669	-0-	129 B	-956	661	2	8	9		39
12	744 N	37	-0-	-707 B	-956	37	2				39
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-956						39

  

CIMAREX ENERGY CO.		153438		75195 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BYRUM "33"		WELL #:		2	RRCID ->	213371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 9580 - 10696
08	1550 #	1551	-0-	1 B	-13519	1551	3				35
09	1530 #	1624	-0-	94 B	-13425	1624	3				35
10	1581 #	1666	-0-	85 B	-13340	1664	3	2	9		35
11	1530 #	1484	-0-	-46 B	-13386	1484	3				35
12	1674 #	1515	-0-	-159 B	-13545	1515	3				35
01	1674 #	1442	-0-	-232 B	-13777	1425	3	17	9		35

  

BYRUM "33"		3033		75195 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
WELL #:		3033		RRCID ->	220053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10442 - 10502	
08	155 #	-0-	-0-	-155 B	-6071						5
09	150 #	-0-	-0-	-150 B	-6221						5
10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-6283						5
11	0 #	-0-	-0-	-0 B	-6283						5
12	0 #	-0-	-0-	-0 B	-6283						5
01	0 #	-0-	-0-	-0 B	-6283						5

  

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)		75195 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
EARP		WELL #:		1 U	RRCID ->	084751	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	15334	PERF.11039 - 11099
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

-----												
RED DEER, NE. (MORROW, UP.) //CONT.// 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246												
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-		75
09		330 N	215	-0-	-115	-0-	215	2	N	-0-		75
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-		75
11		210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2	N	-0-		75
12		217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2	N	-0-		75
01		217 N	62	-0-	-155	-0-	62	2	N	-0-		75
-----												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394												
08		310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2	N	-0-		23
09		270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2	N	-0-		23
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		23
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		23
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		23
01		434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2	N	-0-		23
-----												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275												
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		35
09		120 N	28	-0-	-92	-0-	28	2	N	-0-		35
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		35
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-		35
-----												
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
-----												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380												
08		155 N	29	-0-	-126	-0-	29	2	N	-0-		50
09		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2	N	-0-		50
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		50
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-		50
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		50
01		186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2	N	-0-		50

-----																	
RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802																	
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					73
09		480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					73
10		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					73
11		510 N	206	-0-	-304	-0-	206	2			N	-0-					73
12		465 N	148	-0-	-317	-0-	148	2			N	-0-					73
01		527 N	95	-0-	-432	-0-	95	2			N	-0-					73
-----																	
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382																	
-----																	
08		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					33
09		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					33
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					33
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					33
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					33
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					33
-----																	
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143																	
-----																	
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					100
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					100
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					100
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					100
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			N	-0-					100
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					100
-----																	
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390																	
-----																	
08		3162 X	910	-0-	-2252	-0-	910	2			N	-0-					192
09		2910 X	1767	-0-	-1143	-0-	1767	2			N	-0-					192
10		2945 X	2769	-0-	-176	-0-	2769	2			N	-0-					192
11		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2654	2	6	9	N	5					197
12		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2547	2	6	9	N	5					202
01		2759 N	2465	-0-	-294	-0-	2462	2	3	9	N	3					205
-----																	
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431																	
-----																	
08		155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					83
09		150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					83
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					83
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					83
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					83
01		155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					83
-----																	
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456																	
-----																	
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					36
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					36
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					36
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					36
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					36
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					36
-----																	
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517																	
-----																	
08		496 N	103	-0-	-393	-0-	103	2			N	-0-					88
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					88
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					88
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					88
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					88
*01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					88



RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 152357		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9496 - 9522		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
08	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	528	1	3757	2	N	22	141		
09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	24	9	2591	2	N	8	149		
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	9	9	2343	2	N	34	183		
11	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	383	1	1895	2	N	12	195		
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	37	9			N	-0-	195		
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	287	1			N	-0-	195		
						13	9							
-----														
WALLACE CC		WELL #: 1010		RRCID -> 235937		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8962 - 9491				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38		
-----														
MCCOY		WELL #: 3		RRCID -> 244472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 10060 - 10560				
08	1612 X	889	-0-	-723	-0-	885	2	4	9	N	4	56		
09	1020 N	782	-0-	-238	-0-	775	2	7	9	N	6	62		
10	961 N	771	-0-	-190	-0-	768	2	3	9	N	3	65		
11	870 N	605	-0-	-265	-0-	605	2			N	-0-	65		
12	806 N	660	-0-	-146	-0-	646	2	14	9	N	13	78		
01	775 N	704	-0-	-71	-0-	673	2	31	9	N	28	106		
-----														
WALLACE CC		WELL #: 2010		RRCID -> 247605		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 10899		PERF. 9113 - 10083				
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3413	2	12	9	N	11	113		
09	3180 X	3109	-0-	-71	-0-	3109	2			N	-0-	113		
10	3348 X	3176	-0-	-172	-0-	3176	2			N	-0-	113		
11	3270 X	2945	-0-	-325	-0-	2944	2	1	9	N	1	114		
12	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3052	2	1	9	N	1	115		
*01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-	115		
-----														
WALLACE CC		WELL #: 3010		RRCID -> 250583		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9054 - 10777				
08	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6097	2	65	9	N	59	181	1	104
09	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6107	2	48	9	N	44			148
10	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5830	2	57	9	N	52			200
11	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5605	2	68	9	N	62	182	1	80
12	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5408	2	57	9	N	52			132
*01	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5791	2	53	9	N	48			180
-----														
WALLACE CC		WELL #: 4		RRCID -> 259698		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 9160 - 10918				
08	6386 X	6017	-0-	-369	-0-	5897	2	120	9	N	109	180	1	164
09	6030 X	1414	-0-	-4616	-0-	1386	2	28	9	N	25			189
10	6231 X	3344	-0-	-2887	-0-	3268	2	76	9	N	69			258
11	6030 X	3944	-0-	-2086	-0-	3846	2	98	9	N	89	108	1	239
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4076	2	120	9	N	109	187	1	161
*01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4196	2	128	9	N	116	188	1	89

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
VOLLMERT TRUST		WELL #: 3101		RRCID -> 158646		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9579 - 9583								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					129
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15																

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
OSBORNE, MARION 26		WELL #: 2		RRCID -> 022631		COMPL. DATE 07/06/1996		TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265								
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					5
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					5
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					5
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					5
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					5
*01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					5

BYRUM "6"		WELL #: 1		RRCID -> 077300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480								
08	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	3			N	-0-					135
09	1020 N	935	-0-	-85	-0-	935	3			N	-0-					135
10	992 N	877	-0-	-115	-0-	874	3	3	9	N	-0-	1	8			137
11	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					137
12	961 N	624	-0-	-337	-0-	624	3			N	-0-					137
01	868 N	723	-0-	-145	-0-	720	3	3	9	N	-0-					140

OSBORNE, MARION 26		WELL #: 3		RRCID -> 081024		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254								
08	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1385	3	17	9	N	15	191	1			23
09	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	1061	3	13	9	N	12					35
10	961 N	952	-0-	-9	-0-	935	3	17	9	N	15					50
11	1350 N	834	-0-	-516	-0-	817	3	17	9	N	15					65
12	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					65
*01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					65

BYRUM "27"		WELL #: 2		RRCID -> 101083		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076								
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					13
09	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					13
10	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					13
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					13
12	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					13
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					13

BYRUM "4"		WELL #: 4		RRCID -> 104905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508								
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	555	1	1430	3	N	49	2	8			109
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	610	1	1389	3	N	44	4	8			149
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	722	1	1496	3	N	55	5	8			199
11	1470 N	1010	-0-	-460	-0-	588	1	390	3	N	29	181	1	2	8	45
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	775	1	1416	3	N	18	2	8			61
*01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	763	1	908	3	N	33	9	8			85

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
SHARRON		WELL #:		1026	RRCID ->	154129	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	9971 - 10350
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201 N	2111	-0-	-90	-0-	2070 3	41 9	N	37	41 1	1 8	179
09	2220 N	2113	-0-	-107	-0-	2101 3	12 9	N	11	54 1	1 8	135
10	2604 N	2157	-0-	-447	-0-	2138 3	19 9	N	17	2 8		150
11	2040 N	1933	-0-	-107	-0-	1920 3	13 9	N	12			162
12	2170 N	1481	-0-	-689	-0-	1467 3	14 9	N	13	1 8		174
01	2170 N	1322	-0-	-848	-0-	1310 3	12 9	N	11			185
-----												
OSBORNE, MARION 26				WELL #:	6	RRCID ->	161682	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10324
08	713 N	618	-0-	-95	-0-	618 3		N	-0-			-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-			-0-
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	582 3		N	-0-			-0-
12	682 N	551	-0-	-131	-0-	551 3		N	-0-			-0-
01	744 N	558	-0-	-186	-0-	558 3		N	-0-			-0-
-----												
BYRUM "6"				WELL #:	2	RRCID ->	161965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10102 - 10587
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	144 3	2 9	N	2			71
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 3		N	-0-			71
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	97 3		N	-0-			71
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	43 3	2 9	N	2			73
12	124 N	20	-0-	-104	-0-	20 3		N	-0-			73
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			73
-----												
BYRUM "6"				WELL #:	3	RRCID ->	162083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10000 - 10266
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	746 3	10 9	N	9			106
09	750 N	660	-0-	-90	-0-	651 3	9 9	N	8			114
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	703 3	22 9	N	20			134
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	817 3	22 9	N	20			154
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	827 3	7 9	N	6	1 8		159
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	711 3	7 9	N	6			165
-----												
BYRUM "27"				WELL #:	4	RRCID ->	162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10060 - 10539
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----												
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	10	RRCID ->	162976	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF. 9892 - 10310
08	2139 N	1975	-0-	-164	-0-	1960 3	15 9	N	14			86
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1974 3	25 9	N	23			109
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2010 3	24 9	N	22			131
11	1920 N	1911	-0-	-9	-0-	1886 3	25 9	N	23			154
12	2077 N	1920	-0-	-157	-0-	1903 3	17 9	N	15			169
01	2046 N	1748	-0-	-298	-0-	1726 3	22 9	N	20			189
-----												
OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	11	RRCID ->	166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9926 - 10228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3849	3	45	9	N	41	188	1	1 8	32
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3647	3	29	9	N	26	1	8		57
10	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3153	3	37	9	N	34	2	8		89
11	2910 X	2525	-0-	-385	-0-	2485	3	40	9	N	36				125
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3117	3	42	9	N	38	1	8		162
*01	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2994	3	26	9	N	24	2	8		184
-----															
BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100															
08	155 N	68	-0-	-87	-0-	66	3	2	9	N	2				157
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	67	3	35	9	N	32				189
10	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-				189
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10				199
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				199
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				199
-----															
BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380															
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
-----															
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312															
08	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-				162
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	3	1	9	N	1	1	8		162
10	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-				162
11	1110 N	945	-0-	-165	-0-	944	3	1	9	N	1	1	8		162
12	1085 N	923	-0-	-162	-0-	923	3			N	-0-				162
01	1147 N	925	-0-	-222	-0-	925	3			N	-0-				162
-----															
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290															
08	2914 X	2407	-0-	-507	-0-	2393	3	14	9	N	13	1	8		102
09	2820 X	2505	-0-	-315	-0-	2494	3	11	9	N	10				112
10	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	2726	3	23	9	N	21	1	8		132
11	2670 X	2512	-0-	-158	-0-	2484	3	28	9	N	25				157
12	2759 X	2552	-0-	-207	-0-	2527	3	25	9	N	23				180
01	2759 X	2339	-0-	-420	-0-	2309	3	30	9	N	27				207
-----															
BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430															
08	1829 N	1457	-0-	-372	-0-	1456	3	1	9	N	1	1	8		212
09	1830 N	1003	-0-	-827	-0-	1003	3			N	-0-				212
10	1891 N	576	-0-	-1315	-0-	575	3	1	9	N	1	1	8		212
11	1410 N	352	-0-	-1058	-0-	352	3			N	-0-				212
12	1054 N	198	-0-	-856	-0-	198	3			N	-0-	181	1		31
01	589 N	114	-0-	-475	-0-	114	3			N	-0-				31
-----															
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228															
08	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3871	3	57	9	N	52	193	1	1 8	88
09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3393	3	29	9	N	26	3	8		111
10	3441 X	3200	-0-	-241	-0-	3187	3	13	9	N	12	3	8		120
11	3330 X	2908	-0-	-422	-0-	2845	3	63	9	N	57	2	8		175
12	3937 X	2850	-0-	-1087	-0-	2818	3	32	9	N	29	2	8		202
01	3937 X	2526	-0-	-1411	-0-	2479	3	47	9	N	43	190	1	2 8	53

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
OSBORNE 35		WELL #:		7		RRCID -> 212838		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	1796	1	579	3	N	32	180	1	2 8 38
09	1680 N	1108	-0-	-572	-0-	35	9							
10	1674 N	702	-0-	-972	-0-	1094	1	14	9	N	13	1	8	50
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-	676	1	17	3	N	8	1	8	57
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	9	9							
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			57
										N	-0-			57
										N	-0-			57
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		14		RRCID -> 213377		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383			
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			21
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			21
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	300	3	2	9	N	2			23
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			23
*12	310 N	265	-0-	-45	-0-	264	3	1	9	N	1	1	8	23
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	249	3	3	9	N	3			26
OSBORNE, MARIO 26		WELL #:		16		RRCID -> 214020		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180			
08	3255 X	2504	-0-	-751	-0-	2473	3	31	9	N	28	1	8	119
09	2700 X	2415	-0-	-285	-0-	2389	3	26	9	N	24	1	8	142
10	2790 X	2535	-0-	-255	-0-	2510	3	25	9	N	23	1	8	164
11	2550 X	2525	-0-	-25	-0-	2504	3	21	9	N	19	1	8	182
12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2653	3	14	9	N	13	1	8	194
01	2542 N	2211	-0-	-331	-0-	2205	3	6	9	N	5	5	8	194
BYRUM "4"		WELL #:		5		RRCID -> 214208		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448			
08	837 N	754	-0-	-83	-0-	741	3	13	9	N	12			185
09	870 N	703	-0-	-167	-0-	703	3			N	-0-			185
10	775 N	709	-0-	-66	-0-	708	3	1	9	N	1	1	8	185
11	720 N	667	-0-	-53	-0-	663	3	4	9	N	4			189
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	744	3	19	9	N	17	190	1	16
*01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	710	3	7	9	N	6			22
BYRUM "27"		WELL #:		9		RRCID -> 214209		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
BYRUM "27"		WELL #:		8		RRCID -> 214532		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406			
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-	157	1	22
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-			22
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-			22
11	1410 N	589	-0-	-821	-0-	589	3			N	-0-			22
12	1581 N	963	-0-	-618	-0-	963	3			N	-0-			22
01	1581 N	1126	-0-	-455	-0-	1118	3	8	9	N	7	2	8	27

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2108 N	1620	-0-	-488	-0-	1619	3	1	9	N	1			53
09		1740 N	1464	-0-	-276	-0-	1464	3			N	-0-			53
10		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1761	3			N	-0-			53
11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1798	3	23	9	N	21	1	8	73
12		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	3	1	9	N	1	1	8	73
01		1767 N	1591	-0-	-176	-0-	1591	3			N	-0-			73
-----															
MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416															
08		5766 X	4395	-0-	-1371	-0-	459	1	3879	3	N	52	2	8	202
							57	9							
09		5430 X	4292	-0-	-1138	-0-	480	1	3767	3	N	41	5	8	238
							45	9							
10		4619 X	4045	-0-	-574	-0-	366	1	3622	3	N	52	188	1	4 8 98
							57	9							
11		4470 X	3551	-0-	-919	-0-	425	1	3058	3	N	62	2	8	158
							68	9							
12		4619 X	3878	-0-	-741	-0-	526	1	3327	3	N	23	3	8	178
							25	9							
*01		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	576	1	3959	3	N	48	11	8	215
							53	9							
-----															
BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448															
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1760	3	11	9	N	10			59
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1694	3	18	9	N	16	1	8	74
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1724	3	19	9	N	17			91
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1541	3	11	9	N	10			101
12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1587	3	28	9	N	25			126
*01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1557	3	31	9	N	28			154
-----															
OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345															
08		1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1075	3	23	9	N	21	183	1	1 8 53
09		1110 N	1027	-0-	-83	-0-	1017	3	10	9	N	9	1	8	61
10		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1066	3	12	9	N	11	3	8	69
11		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1018	3	6	9	N	5			74
12		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1029	3	6	9	N	5	1	8	78
*01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1144	3	14	9	N	13	3	8	88
-----															
OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350															
08		589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-			36
09		630 N	543	-0-	-87	-0-	543	2			N	-0-			36
10		651 N	456	-0-	-195	-0-	456	2			N	-0-			36
11		570 N	439	-0-	-131	-0-	439	2			N	-0-			36
12		558 N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-			36
01		465 N	458	-0-	-7	-0-	456	2	2	9	N	2			38

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	445	1	2736	3	N	35	193	1	4 8 52
						39	9							
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	462	1	2519	3	N	33	6	8	79
						36	9							
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	415	1	2470	3	N	101	5	8	175
						111	9							
11	2640 X	2600	-0-	-40	-0-	391	1	2136	3	N	66	4	8	237
						73	9							
12	2728 X	2050	-0-	-678	-0-	316	1	1675	3	N	54	196	1	3 8 92
						59	9							
*01	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	442	1	2382	3	N	71	11	8	152
						78	9							
-----														
BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408														
08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2536	3	10	9	N	9	1	8	140
09	3000 N	3592	-0-	592	592	3590	3	2	9	N	2	2	8	140
10	3100 N	2511	-0-	-589	3	2463	3	48	9	N	44	2	8	182
11	2370 N	2027	-0-	-343	-0-	2010	3	17	9	N	15	1	8	196
12	2449 X	2141	-0-	-308	-0-	2120	3	21	9	N	19	1	8	214
01	2449 X	2052	-0-	-397	-0-	2038	3	14	9	N	13			227
-----														
BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464														
08	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1260	3	22	9	N	20			106
09	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1218	3	26	9	N	24	2	8	128
10	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1259	3	19	9	N	17			145
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1216	3	19	9	N	17			162
12	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1235	3	23	9	N	21	1	8	182
01	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	1134	3	21	9	N	19			201
-----														
BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 10550														
08	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	3			N	-0-			232
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	95	3	26	9	N	24	180	1	76
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			76
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			76
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			76
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			76
-----														
BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 10409														
08	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1584	3	15	9	N	14	1	8	59
09	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	1331	3	15	9	N	14	1	8	72
10	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	1381	3	22	9	N	20	1	8	91
11	1560 N	1086	-0-	-474	-0-	1078	3	8	9	N	7	1	8	97
12	1395 N	910	-0-	-485	-0-	904	3	6	9	N	5			102
*01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1400	3	24	9	N	22	2	8	122
-----														
BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 10406														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			170

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
OSBORNE 35		WELL #:		11	RRCID -> 223667		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9460 - 10406			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	52	1	133	3	N	-0-			151
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	45	1	222	3	N	1	134	1	18
						1	9							
10	279 N	120	-0-	-159	-0-	38	1	82	3	N	-0-			18
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			18
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			18
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			18
-----														
OSBORNE 37		WELL #:		2	RRCID -> 223695		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9960 - 10500			
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			100
09	630 N	414	-0-	-216	-0-	412	2	2	9	N	2			102
10	465 N	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-			102
11	330 N	163	-0-	-167	-0-	163	2			N	-0-			102
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	467	2	21	9	N	19	1	8	120
*01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	836	2	6	9	N	5			125
-----														
BYRUM "6"		WELL #:		7	RRCID -> 223888		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10662		PERF. 9937 - 10430			
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			4		N	4	4	8	107
-----														
OSBORNE 35		WELL #:		10	RRCID -> 223889		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9433 - 10326			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
-----														
MOTHER BEAR 28		WELL #:		5	RRCID -> 223975		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 9596 - 10440			
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	458	1	1667	3	N	82	185	1	1 8 163
						90	9							
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	510	1	1635	3	N	15	5	8	173
						17	9							
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	459	1	1613	3	N	47	5	8	215
						52	9							
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	478	1	1734	3	N	75	3	8	287
						83	9							
12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	506	1	1529	3	N	112	181	1	4 8 214
						123	9							
01	1581 N	445	-0-	-1136	-0-	359	1	86	9	N	78	184	1	5 8 103
-----														
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		19	RRCID -> 224297		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9476 - 10424			
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-			45
09	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-			45
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-			45
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	519	3	1	9	N	1			46
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			46
01	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-			46



OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM "4"		WELL #:		8	RRCID -> 224563		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9269 - 10583				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	580	1	1576	3	N	28			223	
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	603	1	1290	3	N	15	188	1	50	
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	543	1	1457	3	N	21			71	
11	3000 N	4076	-0-	1076	1076	826	1	3204	3	N	42			113	
12	2708 N	1632	-0-	-1076	-0-	534	1	1077	3	N	19			132	
01	2015 N	828	-0-	-1187	-0-	611	1	112	3	N	95			227	
BYRUM 6		WELL #:		9	RRCID -> 224703		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9896 - 10426				
08	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1496	3			N	-0-			131	
09	1620 N	1379	-0-	-241	-0-	1376	3	3	9	N	3	3	8	131	
10	1612 N	1306	-0-	-306	-0-	1299	3	7	9	N	6	3	8	134	
11	1440 N	1306	-0-	-134	-0-	1276	3	30	9	N	27	1	8	160	
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1515	3	24	9	N	22	1	8	181	
*01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1825	3	21	9	N	19	5	8	195	
BYRUM 4		WELL #:		7	RRCID -> 224862		COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9349 - 10470					
08	1860 N	1436	-0-	-424	-0-	1427	3	9	9	N	8	1	8	210	
09	1680 N	1475	-0-	-205	-0-	1454	3	21	9	N	19	180	1	49	
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1542	3	23	9	N	21	1	8	69	
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1770	3	26	9	N	24	1	8	92	
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1743	3	25	9	N	23	1	8	114	
*01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1634	3	28	9	N	25	1	8	138	
BYRUM 4		WELL #:		10	RRCID -> 225239		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9178 - 10566				
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	768	1	2848	3	N	33	4	8	102	
09	3240 X	2539	-0-	-701	-0-	787	1	1731	3	N	19	9	8	112	
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	1089	1	2168	3	N	22	10	8	124	
11	3540 X	2655	-0-	-885	-0-	939	1	1695	3	N	19	4	8	139	
12	3658 X	2278	-0-	-1380	-0-	1034	1	1223	3	N	19	6	8	152	
01	3658 X	1992	-0-	-1666	-0-	920	1	1033	3	N	35	16	8	171	
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		21	RRCID -> 226023		COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9450 - 10431					
08	1364 N	1085	-0-	-279	-0-	1078	3	7	9	N	6	170	1	43	
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	3	8	9	N	7			50	
10	1240 N	945	-0-	-295	-0-	925	3	20	9	N	18	1	8	67	
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1358	3	8	9	N	7	1	8	73	
12	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	1163	3	1	9	N	1	1	8	73	
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	3	4	9	N	4	2	8	75	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429  
 OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2139 X	1666	-0-	-473	-0-	1653	3	13	9	N	12					208
09	2670 X	1626	-0-	-1044	-0-	1616	3	10	9	N	9					217
10	2945 N	1704	-0-	-1241	-0-	1696	3	8	9	N	7					224
11	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	1524	3	2	9	N	2					226
12	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	1534	3	3	9	N	3					229
01	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	1395	3	2	9	N	2					231

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	1	1	8			150
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					150
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					150
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					150
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					150
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	3	1	9	N	1	1	8			87
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1106	3	3	9	N	3	3	8			87
10	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1152	3	2	9	N	2	2	8			87
11	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	1059	3	10	9	N	9	1	8			95
12	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1096	3	18	9	N	16	1	8			110
01	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1058	3	15	9	N	14	5	8			119

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	540	1	574	3	N	24	1	8			228
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	570	1	485	3	N	4	193	1	2	8	37
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	647	1	549	3	N	4	3	8			38
11	960 N	449	-0-	-511	-0-	448	1	1	9	N	1	1	8			38
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	662	1	394	3	N	6	3	8			41
*01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	610	1	368	3	N	14	8	8			47

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

08	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	738	1	4036	3	N	68	13	8			140
09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	517	1	4009	3	N	67	24	8			183
10	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	576	1	4921	3	N	68	29	8			222
11	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	617	1	4616	3	N	57	1	8			278
12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	692	1	3561	3	N	30	9	8			299
*01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	598	1	3000	3	N	57	35	8			321

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 4		WELL #:		13	RRCID ->	228449	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9254 -	10601	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	422 1	1843 3	N	32	2	8	77		
09	2280 N	2216	-0-	-64	-0-	35 9	415 1	1766 3	N	32	5	8	104	
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	35 9	467 1	1863 3	N	47	6	8	145	
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	52 9	413 1	1980 3	N	33	3	8	175	
12	2294 N	2070	-0-	-224	-0-	36 9	372 1	1673 3	N	23	3	8	195	
01	2387 N	2297	-0-	-90	-0-	25 9	489 1	1773 3	N	32	186	1	11 8	30
						35 9								
BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID ->	228636	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9435 -	10690	
08	2790 X	815	-0-	-1975	-0-	544 1	268 3	N	3	115	1	3 8	12	
09	1920 X	1093	-0-	-827	-0-	3 9	606 1	458 3	N	26	10	8	28	
10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	29 9	798 1	1513 3	N	34	25	8	37	
11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	37 9	784 1	1851 3	N	32	14	8	55	
12	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	35 9	738 1	1264 3	N	39	12	8	82	
01	2356 X	2009	-0-	-347	-0-	43 9	744 1	1210 3	N	50	33	8	99	
						55 9								
BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID ->	228700	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	11072	PERF.	9298 -	10168	
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	433 1	429 3	N	25	2	8	147		
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	28 9	542 1	310 3	N	33	3	8	177	
10	868 N	139	-0-	-729	-0-	36 9	138 1	1 9	N	1	118	1	60	
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			60	
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			60	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			60	
BYRUM 4		WELL #:		9	RRCID ->	228725	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9253 -	10492	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
BYRUM 27		WELL #:		12	RRCID ->	228726	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9710 -	10950	
08	837 N	145	-0-	-692	-0-	90 1	54 3	N	1	64	1	1 8	41	
09	570 N	80	-0-	-490	-0-	1 9	37 1	43 3	N	-0-			41	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			41	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			41	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			41	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		18	RRCID -> 228879		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9436 - 10382			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1984 N	1213	-0-	-771	-0-	1195	3	18	9	N	16	1	8	140
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1185	3	21	9	N	19	1	8	158
10	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1092	3	10	9	N	9	2	8	165
11	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1012	3	67	9	N	61	1	8	225
12	1240 N	1006	-0-	-234	-0-	995	3	11	9	N	10	1	8	234
01	1116 N	974	-0-	-142	-0-	956	3	18	9	N	16	3	8	247
-----														
OSBORNE 35				WELL #:	13	RRCID -> 229401		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 9497 - 10268		
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	14	1	35	3	N	-0-	182	1	81
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	859	1	962	3	N	13	12	8	82
10	2387 N	701	-0-	-1686	-0-	14	9	420	1	N	3	3	8	82
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	3	9			N	-0-			82
12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			82
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			82
-----														
BYRUM 6				WELL #:	13	RRCID -> 229404		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9733 - 10327		
08	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	838	1	1315	3	N	78	3	8	402
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	86	9	775	1	N	41	185	1	7 8 251
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	45	9			N	4	182	1	73
11	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			73
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1	1	8	73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
-----														
BYRUM 4				WELL #:	16	RRCID -> 229477		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9765 - 10489		
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	568	1	484	3	N	29	2	8	117
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	32	9	581	1	N	20	3	8	134
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	22	9	861	1	N	35	5	8	164
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	39	9	853	1	N	34	2	8	196
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	37	9	897	1	N	25	3	8	218
*01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	28	9	1064	1	N	34	177	1	13 8 62
01						37	9							
-----														
OSBORNE 35				WELL #:	12	RRCID -> 229478		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9426 - 10369		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			40
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-			40
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-			40
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			40
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			40

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429  
 BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	866	1	2465	3	N	17	4 8	193
						19	9						
09	2880 X	2857	-0-	-23	-0-	685	1	2160	3	N	11	7 8	197
						12	9						
10	3069 X	2592	-0-	-477	-0-	753	1	1831	3	N	7	7 8	197
						8	9						
11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	831	1	2716	3	N	4	4 8	197
						4	9						
12	3348 X	732	-0-	-2616	-0-	722	1	10	9	N	9	3 8	203
01	3348 X	3000	-0-	-348	-0-	739	1	2192	3	N	63	10 8	256
						69	9						

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

08	1116 N	673	-0-	-443	-0-	319	1	340	3	N	13	1 8	125
						14	9						
09	960 N	712	-0-	-248	-0-	329	1	364	3	N	17	3 8	139
						19	9						
10	806 N	747	-0-	-59	-0-	349	1	376	3	N	20	5 8	154
						22	9						
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	426	1	392	3	N	14	4 8	164
						15	9						
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	383	1	572	3	N	9	3 8	170
						10	9						
01	744 N	661	-0-	-83	-0-	395	1	226	3	N	36	7 8	199
						40	9						

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

08	2015 X	267	-0-	-1748	-0-	267	3			N	-0-		289
09	390 X	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-		289
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-		289
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-		289
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	402	3	13	9	N	12		301
*01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-		301

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

08	2418 N	2109	-0-	-309	-0-	469	1	1633	3	N	6	2 8	34
						7	9						
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	470	1	1706	3	N	14	5 8	43
						15	9						
10	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	437	1	1647	3	N	35	5 8	73
						39	9						
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	384	1	1679	3	N	51	3 8	121
						56	9						
12	2263 N	1915	-0-	-348	-0-	349	1	1493	3	N	66	2 8	185
						73	9						
*01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	464	1	1648	3	N	43	185 1 9 8	34
						47	9						

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 4		WELL #:		21	RRCID ->	233165	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9230 - 10558			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	580	1	1139	3	N	27	12	8		101
09	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	30	9								
09	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	716	1	800	3	N	58	17	8		142
10	1426 X	678	-0-	-748	-0-	64	9								
10	1426 X	678	-0-	-748	-0-	234	1	430	3	N	13	103	1	5 8	47
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	14	9								
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				47
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				47
-----															
BYRUM 27		WELL #:		19	RRCID ->	233277	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9162 - 10434			
08	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	1947	1	3950	3	N	21	10	8		100
09	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	23	9								
09	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	2318	1	4992	3	N	15	15	8		100
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	17	9								
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	2363	1	3620	3	N	28	11	8		117
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	31	9								
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				117
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				117
-----															
BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10050 - 10355			
08	1023 N	519	-0-	-504	-0-	39	1	480	3	N	-0-				123
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	466	1	759	3	N	17	3	8		137
10	868 N	792	-0-	-76	-0-	19	9								
10	868 N	792	-0-	-76	-0-	103	1	689	3	N	-0-				137
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	636	3	N	74	1	8		210
12	3100 N	4897	-0-	1797	1797	81	9								
12	3100 N	4897	-0-	1797	1797	58	1	4838	3	N	1	1	8		210
*01	2580 N	783	-0-	-1797	-0-	1	9								
*01	2580 N	783	-0-	-1797	-0-	40	1	743	3	N	-0-				210
-----															
MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22	RRCID ->	233993	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9785 - 10340			
08	7006 X	6480	-0-	-526	-0-	6432	3	48	9	N	44	189	1		142
09	6480 X	6291	-0-	-189	-0-	6248	3	43	9	N	39	1	8		180
10	6541 X	6476	-0-	-65	-0-	6434	3	42	9	N	38				218
11	6330 X	6097	-0-	-233	-0-	6063	3	34	9	N	31	190	1	1 8	58
12	6510 X	5892	-0-	-618	-0-	5857	3	35	9	N	32				90
01	6510 X	5898	-0-	-612	-0-	5848	3	50	9	N	45	2	8		133
-----															
BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9196 - 10360			
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	438	3	4	9	N	4				67
09	450 N	359	-0-	-91	-0-	359	3			N	-0-				67
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	412	3	3	9	N	3				70
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-				70
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	405	3	20	9	N	18	1	8		87
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	405	3	19	9	N	17				104
-----															
BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10092 - 10417			
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2	8		60

OIL AND GAS DIVISION

-----														
RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
08	961 N	194	-0-	-767	-0-	190	1	4	9	N	4	4	8	200
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	404	1	145	3	N	25	23	8	202
						28	9							
10	620 N	339	-0-	-281	-0-	318	1	21	9	N	19	19	8	202
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	308	1	53	9	N	48	10	8	240
12	589 N	241	-0-	-348	-0-	185	1	53	3	N	3	3	8	240
						3	9							
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	319	1	36	9	N	33	26	8	247
-----														
BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624														
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	432	1	1029	3	N	43	189	1	45
						47	9							
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	392	1	938	3	N	43	5	8	83
						47	9							
10	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	410	1	1023	3	N	47	6	8	124
						52	9							
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	404	1	1033	3	N	38	4	8	158
						42	9							
12	1426 N	1058	-0-	-368	-0-	350	1	662	3	N	42	3	8	197
						46	9							
01	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	407	1	686	3	N	68	189	1	63
						75	9							
-----														
BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790														
08	1860 N	1457	-0-	-403	-0-	605	1	846	3	N	5	5	8	71
						6	9							
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	625	1	775	3	N	34	15	8	90
						37	9							
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	516	1	960	3	N	27	15	8	102
						30	9							
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	474	1	1146	3	N	24	9	8	117
						26	9							
12	1488 N	1032	-0-	-456	-0-	430	1	588	3	N	13	6	8	124
						14	9							
*01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	602	1	1010	3	N	47	32	8	139
						52	9							
-----														
BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322														
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			87
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			87
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
-----														
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042														
08	1333 N	939	-0-	-394	-0-	939	3			N	-0-			156
09	1200 N	879	-0-	-321	-0-	879	3			N	-0-			156
10	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-			156
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			156
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			156
01	930 N	527	-0-	-403	-0-	527	3			N	-0-			156

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)			//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			//CONT.// 153429									
BYRUM 6			WELL #: 16		RRCID -> 235488		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10024 - 10381		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	AMT	DISPOSITIONS	AMT	AMT	DISPOSITIONS	AMT	AMT	EOM BALANCE
08	3100 N	3281	-0-	181	606	930 1	2311 3	N	36	183 1	3 8	192
09	3340 X	2734	-0-	-606	-0-	40 9	1960 3	N	100	4 8		288
10	3069 X	2600	-0-	-469	-0-	664 1	2049 3	N	79	180 1	7 8	180
11	2970 X	2451	-0-	-519	-0-	110 9	1918 3	N	51	3 8		228
12	3069 X	2337	-0-	-732	-0-	464 1	1895 3	N	20	3 8		245
01	3069 X	2285	-0-	-784	-0-	87 9	1778 3	N	29	184 1	15 8	75
						477 1						
						56 9						
						420 1						
						22 9						
						475 1						
						32 9						
BYRUM 4			WELL #: 28		RRCID -> 235737		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472		
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	451 1	625 3	N	-0-			261
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	550 1	374 3	N	1	1 8		261
10	496 N	142	-0-	-354	-0-	1 9	2 9	N	2	173 1	1 8	89
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	140 1		N	-0-			89
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			89
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			89
BYRUM 6			WELL #: 20		RRCID -> 235905		COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430		
08	1116 N	984	-0-	-132	-0-	936 3	48 9	N	44	1 8		123
09	1110 N	943	-0-	-167	-0-	917 3	26 9	N	24	1 8		146
10	1054 N	909	-0-	-145	-0-	906 3	3 9	N	3	2 8		147
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	948 3	12 9	N	11	1 8		157
12	961 N	901	-0-	-60	-0-	899 3	2 9	N	2	2 8		157
01	899 N	635	-0-	-264	-0-	633 3	2 9	N	2	2 8		157
MARIAN OSBORNE 26			WELL #: 23		RRCID -> 237507		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420		
08	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	496 1	2580 3	N	-0-			259
09	3090 X	2804	-0-	-286	-0-	477 1	2321 3	N	5	4 8		260
10	3193 X	2258	-0-	-935	-0-	6 9	1768 3	N	14	4 8		270
11	3090 X	871	-0-	-2219	-0-	475 1	392 3	N	25	186 1		109
*12	3069 X	1117	-0-	-1952	-0-	15 9	650 3	N	28	1 8		136
01	3069 X	2511	-0-	-558	-0-	451 1	1988 3	N	51	8 8		179
						28 9						
						436 1						
						31 9						
						467 1						
						56 9						
BYRUM 6			WELL #: 19		RRCID -> 238757		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62





OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 4		WELL #:		22	RRCID -> 239036				COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1085 N	939	-0-	-146	-0-	368	1	546	3	N	23	1	8		165
09	1020 N	982	-0-	-38	-0-	399	1	555	3	N	25	3	8		187
10	992 N	984	-0-	-8	-0-	422	1	533	3	N	26	3	8		210
11	900 N	409	-0-	-491	-0-	360	1	27	3	N	20	179	1	1 8	50
12	1023 N	361	-0-	-662	-0-	337	1	24	9	N	22	1	8		71
01	992 N	808	-0-	-184	-0-	324	1	430	3	N	49	5	8		115
-----															
BYRUM 6		WELL #:		18	RRCID -> 241461				COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740			
08	279 N	77	-0-	-202	-0-	54	3	23	9	N	21	177	1		72
09	450 N	220	-0-	-230	-0-	198	3	22	9	N	20				92
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	194	3	6	9	N	5				97
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	26	3	1	9	N	1				98
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	178	3	6	9	N	5				103
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	171	3	2	9	N	2				105
-----															
BYRUM 27		WELL #:		24	RRCID -> 241469				COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541			
08	2325 X	2292	-0-	-33	-0-	733	1	1498	3	N	55	7	8		68
09	2190 X	1915	-0-	-275	-0-	577	1	1276	3	N	56	12	8		112
10	2263 X	638	-0-	-1625	-0-	577	1	61	9	N	55	7	8		160
11	2220 X	510	-0-	-1710	-0-	476	1	34	9	N	31	4	8		187
12	2294 X	716	-0-	-1578	-0-	679	1	37	9	N	34	184	1	4 8	33
*01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	749	1	2179	3	N	42	17	8		58
-----															
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		28	RRCID -> 241471				COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495			
08	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5286	3	3	9	N	3	1	8		179
09	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4785	3	13	9	N	12				191
10	5518 X	4576	-0-	-942	-0-	4546	3	30	9	N	27	1	8		217
11	5340 X	4250	-0-	-1090	-0-	4236	3	14	9	N	13	1	8		229
12	5518 X	4359	-0-	-1159	-0-	4347	3	12	9	N	11	1	8		239
01	5301 X	3750	-0-	-1551	-0-	3729	3	21	9	N	19	184	1		74
-----															
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		30	RRCID -> 241472				COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482			
08	4309 X	4004	-0-	-305	-0-	3996	3	8	9	N	7				97
09	3960 X	3785	-0-	-175	-0-	3785	3			N	-0-				97
10	4309 X	3877	-0-	-432	-0-	3877	3			N	-0-				97
11	4170 X	3682	-0-	-488	-0-	3669	3	13	9	N	12				109
12	4340 X	3767	-0-	-573	-0-	3755	3	12	9	N	11	1	8		119
01	3999 X	3446	-0-	-553	-0-	3445	3	1	9	N	1				120
-----															
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		27	RRCID -> 241473				COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378			
08	3410 X	2921	-0-	-489	-0-	2895	3	26	9	N	24	1	8		152
09	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3041	3	21	9	N	19	4	8		167
10	2945 X	2891	-0-	-54	-0-	2870	3	21	9	N	19	4	8		182
11	2850 X	1680	-0-	-1170	-0-	1663	3	17	9	N	15	1	8		196
12	3162 X	3027	-0-	-135	-0-	3023	3	4	9	N	4	1	8		199
01	3162 X	2529	-0-	-633	-0-	2529	3			N	-0-				199

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 6				WELL #: 11	RRCID -> 242618	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 10982	PERF. 9915	- 10357					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	256	-0-	-798	-0-	256	3			N	-0-			157
09	990 N	890	-0-	-100	-0-	883	3	7	9	N	6	1	8	162
10	992 N	919	-0-	-73	-0-	891	3	28	9	N	25			187
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	798	3	9	9	N	8			195
12	930 N	808	-0-	-122	-0-	797	3	11	9	N	10			205
01	930 N	804	-0-	-126	-0-	798	3	6	9	N	5	188	1	22
-----														
BYRUM 6				WELL #: 17	RRCID -> 243901	COMPL. DATE 08/05/2008	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 10040	- 10389					
08	4123 X	4099	-0-	-24	-0-	4060	3	39	9	N	35	1	8	316
09	3990 X	3850	-0-	-140	-0-	3818	3	32	9	N	29	185	1	159
10	4154 X	3632	-0-	-522	-0-	3598	3	34	9	N	31	2	8	188
11	4020 X	3082	-0-	-938	-0-	3018	3	64	9	N	58	185	1	61
12	4154 X	2922	-0-	-1232	-0-	2890	3	32	9	N	29	1	8	89
01	4092 X	2737	-0-	-1355	-0-	2701	3	36	9	N	33			122
-----														
MARIAN OSBORNE 26				WELL #: 29	RRCID -> 243903	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9545	- 10422					
08	2480 N	2387	-0-	-93	-0-	2376	3	11	9	N	10			107
09	2580 N	2435	-0-	-145	-0-	2422	3	13	9	N	12			119
10	2790 N	2509	-0-	-281	-0-	2495	3	14	9	N	13	3	8	129
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2412	3	2	9	N	2			131
12	2511 N	2369	-0-	-142	-0-	2368	3	1	9	N	1	1	8	131
01	2511 N	2182	-0-	-329	-0-	2176	3	6	9	N	5	2	8	134
-----														
BYRUM 4				WELL #: 27	RRCID -> 244130	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9658	- 10576					
08	2635 X	2546	-0-	-89	-0-	2511	3	35	9	N	32			206
09	2550 X	2431	-0-	-119	-0-	2406	3	25	9	N	23	179	1	49
10	2573 X	2517	-0-	-56	-0-	2475	3	42	9	N	38	1	8	86
11	2490 X	2382	-0-	-108	-0-	2342	3	40	9	N	36			122
12	2511 N	2436	-0-	-75	-0-	2416	3	20	9	N	18			140
01	2511 N	2290	-0-	-221	-0-	2245	3	45	9	N	41	3	8	178
-----														
BYRUM 6				WELL #: 21	RRCID -> 244131	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 10148	- 10390					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
-----														
BYRUM 27				WELL #: 28	RRCID -> 244612	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9564	- 10510					
08	2077 N	2054	-0-	-23	-0-	673	1	1120	3	N	237	180	1	326
						261	9							
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	394	1	890	3	N	228	365	1	172
						251	9							
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	388	1	1646	3	N	190	181	1	169
						209	9							
11	1980 N	1307	-0-	-673	-0-	657	1	399	3	N	228	180	1	205
						251	9							
12	1581 N	1119	-0-	-462	-0-	874	1	245	9	N	223	182	1	234
01	2232 N	1085	-0-	-1147	-0-	807	1	278	9	N	253	180	1	261

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
BYRUM 4		WELL #:		11	RRCID ->	244798	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9452 - 10708
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	591 1	466 3	N	35	2 8		175
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	39 9	531 1	N	29	7 8		197
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	32 9	546 1	N	72	183 1	16 8	70
11	1050 N	846	-0-	-204	-0-	79 9	512 1	N	87	11 8		146
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	96 9	497 1	N	38	4 8		180
*01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	42 9	514 1	N	74	183 1	11 8	60
						81 9						
-----												
HALL-OSBORNE 66		WELL #:		3	RRCID ->	247504	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9861 - 10370
08	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1126 3	22 9	N	20			200
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1189 3	24 9	N	22			222
10	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1199 3	25 9	N	23			245
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1120 3	19 9	N	17	189 1		73
12	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	1142 3	26 9	N	24			97
*01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BYRUM 6		WELL #:		10	RRCID ->	249376	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	10192 - 10768
08	496 N	452	-0-	-44	-0-	452 3		N	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		N	-0-			-0-
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	449 3		N	-0-			-0-
-----												
OSBORNE 35		WELL #:		14	RRCID ->	251327	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	9837 - 10450
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	1 1	1 3	N	-0-			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	51	1 8		147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	10	3 8		154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			154
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
-----												
BYRUM 27		WELL #:		25	RRCID ->	251531	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9395 - 10601
08	2232 N	1968	-0-	-264	-0-	1928 3	40 9	N	36	1 8		149
09	2070 N	1725	-0-	-345	-0-	1702 3	23 9	N	21	1 8		169
10	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	1793 3	32 9	N	29	1 8		197
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1902 3	42 9	N	38	1 8		234
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1801 3	31 9	N	28	190 1	1 8	71
*01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1982 3	51 9	N	46	3 8		114

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
CIMAREX ENERGY CO. 153438																
MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	565	1	2024	3	N	37	189	1	3	8	78
						41	9									
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	467	1	1944	3	N	11	5	8			84
						12	9									
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	476	1	2003	3	N	47	4	8			127
						52	9									
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	486	1	2077	3	N	42	2	8			167
						46	9									
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	522	1	2147	3	N	57	2	8			222
						63	9									
*01	3100 N	3111	-0-	11	11	573	1	2471	3	N	61	186	1	2	8	95
						67	9									
-----																
BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544																
08	2759 X	2602	-0-	-157	-0-	2543	3	59	9	N	54	1	8			204
09	2640 X	2490	-0-	-150	-0-	2436	3	54	9	N	49	182	1	3	8	68
10	2728 X	2588	-0-	-140	-0-	2515	3	73	9	N	66	4	8			130
11	2580 X	2449	-0-	-131	-0-	2391	3	58	9	N	53	2	8			181
12	2635 X	2448	-0-	-187	-0-	2385	3	63	9	N	57	182	1	2	8	54
01	2604 X	2358	-0-	-246	-0-	2293	3	65	9	N	59	6	8			107
-----																
BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548																
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	431	1	753	3	N	33	11	8			164
						36	9									
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	505	1	281	3	N	21	8	8			177
						23	9									
10	589 N	339	-0-	-250	-0-	161	1	169	3	N	8	79	1	5	8	101
						9	9									
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					101
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					101
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					101
-----																
PARALLEL ENERGY LP 639020 BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278																
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					62
09	810 N	718	-0-	-92	-0-	718	3			N	-0-					62
10	837 N	729	-0-	-108	-0-	729	3			N	-0-					62
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	735	3			N	-0-					62
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					62
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328																
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2184	3	8	9	N	7					99
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					99
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					99
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					99
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					99
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020											
BYRUM				WELL #: 405	RRCID -> 212756	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 10426	PERF. 10013	- 10329						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	2877	-0-	-223	-0-	2844	3	33	9	N	30				227
09	2940 X	2820	-0-	-120	-0-	2791	3	29	9	N	26	190	1		63
10	2914 X	2860	-0-	-54	-0-	2841	3	19	9	N	17				80
11	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	2736	3	39	9	N	35				115
12	2914 N	2839	-0-	-75	-0-	2787	3	52	9	N	47				162
01	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BYRUM				WELL #: 505	RRCID -> 217691	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 10415	PERF. 9966	- 10309						
08	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	1493	3	10	9	N	9				189
09	1560 N	1372	-0-	-188	-0-	1372	3			N	-0-				189
10	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	1428	3	14	9	N	13				202
11	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	1355	3	22	9	N	20	197	1		25
12	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1392	3	6	9	N	5				30
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BYRUM				WELL #: 605	RRCID -> 221219	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 10475	PERF. 9948	- 10365						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5854					N	-0-				114
09	5854 X	-0-	-0-	-5854	-0-					N	-0-				114
10	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-				114
11	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-				114
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				114
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HALL-OSBORNE				WELL #: 1066	RRCID -> 225017	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9932	- 10387						
08	651 N	45	-0-	-606	-0-	45	3			N	-0-				194
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				194
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	135	1		59
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BYRUM				WELL #: 805	RRCID -> 228687	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9972	- 10398						
08	DLQ G-10	2819	-0-	2819	8504	2797	3	22	9	N	20				359
09	11408 X	2904	-0-	-8504	-0-	2868	3	36	9	N	33	197	1		195
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2926	3	30	9	N	27				222
11	2790 X	2696	-0-	-94	-0-	2687	3	9	9	N	8				230
12	2883 X	2846	-0-	-37	-0-	2794	3	52	9	N	47				277
01	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BYRUM				WELL #: 905	RRCID -> 231289	COMPL. DATE 08/23/2007	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9936	- 10335						
08	DLQ G-10	3584	-0-	3584	10626	3542	3	42	9	N	38				207
09	14081 X	3455	-0-	-10626	-0-	3425	3	30	9	N	27				234
10	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	3540	3	33	9	N	30	189	1		75
11	3510 X	3384	-0-	-126	-0-	3343	3	41	9	N	37				112
12	3627 X	3372	-0-	-255	-0-	3341	3	31	9	N	28				140
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BYRUM				WELL #: 705	RRCID -> 233470	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9834	- 10325						
08	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1344	3			N	-0-				115
09	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1289	3			N	-0-				115
10	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			N	-0-				115
11	1290 N	1237	-0-	-53	-0-	1237	3			N	-0-				115
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-				115
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
BYRUM		WELL #:		1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10023	- 10422	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	2201 N	1220	-0-	-981	-0-	1220 3			N	-0-			60
09	1410 N	1247	-0-	-163	-0-	1247 3			N	-0-			60
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3			N	-0-			60
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3			N	-0-			60
12	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267 3			N	-0-			60
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BYRUM		WELL #:		1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10058	- 10427	
08	1333 N	804	-0-	-529	-0-	794 3	10 9		N	9			281
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1337 3	21 9		N	19	195 1		105
10	1426 N	1239	-0-	-187	-0-	1229 3	10 9		N	9			114
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1134 3	9 9		N	8			122
12	1395 N	1172	-0-	-223	-0-	1166 3	6 9		N	5			127
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BYRUM		WELL #:		1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10009	- 10382	
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2564 3	13 9		N	12			252
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2222 3	15 9		N	14			266
10	2232 N	2228	-0-	-4	-0-	2208 3	20 9		N	18	197 1		87
11	2370 N	1811	-0-	-559	-0-	1803 3	8 9		N	7			94
12	2325 N	1937	-0-	-388	-0-	1923 3	14 9		N	13			107
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BYRUM		WELL #:		1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 9906	- 10378	
08	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	2012 3			N	-0-			99
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3			N	-0-			99
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3			N	-0-			99
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3			N	-0-			99
12	2108 N	1819	-0-	-289	-0-	1819 3			N	-0-			99
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HALL-OSBORNE		WELL #:		2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9817	- 10251	
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	323 3	14 9		N	13			235
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315 3	4 9		N	4			239
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	373 3	17 9		N	15	192 1		62
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	365 3	9 9		N	8			70
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	342 3	6 9		N	5			75
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HALL-OSBORNE		WELL #:		4066	RRCID ->	248219	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9838	- 10325	
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362 3	1 9		N	1			109
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290 3	3 9		N	3			112
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	300 3			N	-0-			112
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	328 3			N	-0-			112
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	265 3			N	-0-			112
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BYRUM		WELL #:		2105	RRCID ->	248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 9516	- 10374	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-			113
09	450 N	370	-0-	-80	-0-	370 3			N	-0-			113
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	386 3			N	-0-			113
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	375 3			N	-0-			113
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-			113
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020															
BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
08		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-			55
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			55
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	97	3	6	9	N	5			60
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			60
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			60
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570															
08		651 N	496	-0-	-155	-0-	496	2			N	-0-			69
09		690 N	504	-0-	-186	-0-	504	2			N	-0-			69
10		682 N	518	-0-	-164	-0-	518	2			N	-0-			69
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			69
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			69
01		527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-			69
-----															
CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300															
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			126
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
-----															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218															
BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294															
08		2263 N	2206	-0-	-57	-0-	2172	3	34	9	N	31			205
09		2190 N	2106	-0-	-84	-0-	2082	3	24	9	N	22			227
10		2232 N	2174	-0-	-58	-0-	2143	3	31	9	N	28	184	1	71
11		2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2022	3	44	9	N	40			111
12		2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2096	3	29	9	N	26			137
01		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384															
08		637 X	105	-0-	-532	-0-	105	3			N	-0-			125
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			125
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	63	1	62
11		90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-			62
12		124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-			62
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260															
08		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2756	2	53	9	N	48			185
09		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2935	2	47	9	N	43			228
10		3100 N	3138	-0-	38	38	3091	2	47	9	N	43			271
11		3000 N	3098	-0-	98	136	3053	2	45	9	N	41	190	1	122
12		3100 N	3066	-0-	-34	102	3012	2	54	9	N	49			171
*01		3025 N	2923	-0-	-102	-0-	2870	2	53	9	N	48			219



RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
DILLMAN		WELL #:		4	RRCID ->	254157	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	10008 - 11264
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2312 2	22 9	N	20		201
09		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2237 2	25 9	N	23		224
10		2449 N	2298	-0-	-151	-0-	2265 2	33 9	N	30		254
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2151 2	26 9	N	24	189 1	89
*12		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2243 2	23 9	N	21		110
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110

DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	267273	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	9806 - 11148
08		3627 X	3417	-0-	-210	-0-	3355 2	62 9	N	56		205
09		3510 X	3277	-0-	-233	-0-	3229 2	48 9	N	44		249
10		3348 X	3291	-0-	-57	-0-	3260 2	31 9	N	28		277
11		3300 X	2995	-0-	-305	-0-	2995 2		N	-0-	153 1	124
12	DLQ	G-10	3388	-0-	3388		3388	3348 2	N	36		160
01	DLQ	G-10	3117	-0-	3117		6505	3069 2	N	44		204

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)				75200 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: HEMPHILL		
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155								
CAMPBELL, J.		WELL #:		2056	RRCID ->	117013	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11472 - 11496
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT		-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429						CNTY: HEMPHILL		
ISAACS 207		WELL #:		2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	11364 - 11398
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)				75202 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
CAMPBELL		WELL #:		1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11124 - 11819
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)				75275 275	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302								
RECKLESS 1028		WELL #:		1V	RRCID ->	230939	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9055 - 9062
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		134
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134

OIL AND GAS DIVISION

REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
TOP O' TEXAS ENERGY, L.P.		862573								
BURTON		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SCS NEWTON OIL LLC		760234								
SANTA FE		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69

  

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221		
08	806 N	576	-0-	-230	-0-	576 2	N	-0-		-0-
09	720 N	556	-0-	-164	-0-	556 2	N	-0-		-0-
10	713 N	500	-0-	-213	-0-	500 2	N	-0-		-0-
11	570 N	308	-0-	-262	-0-	308 2	N	-0-		-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	-0-		-0-
*01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-		-0-

  

RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
PENNINGTON "121"		217005								
		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE									
COURSON OIL & GAS, INC.		182785															
COURSON PARNELL		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*02	14 #	6	-0-	-8	-0-	4	1	2	2	N	-0-					132	
*03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					132	
*04	13 #	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	2	N	-0-					132	
*05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					132	
*06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					132	
*07	15 #	10	-0-	-5	-0-	4	1	6	2	N	-0-					132	
*08	15 #	9	-0-	-6	-0-	2	1	7	2	N	-0-					132	
*09	30 #	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					132	
*10	31 #	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-					132	
*11	30 #	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	2	N	-0-					132	
*12	14 #	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	2	N	-0-					132	
*01	14 #	7	-0-	-7	-0-	2	1	5	2	N	-0-					132	
-----																	
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560															
SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750									
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	N	-0-					202	
09	960 N	924	-0-	-36	-0-	30	1	887	2	N	-0-					208	
						7	9										
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	31	1	936	2	N	14	185	1			37	
						15	9										
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	30	1	918	2	N	-0-					37	
12	961 N	863	-0-	-98	-0-	23	1	840	2	N	-0-					37	
*01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1097	2	N	-0-					37	
-----																	
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750															
GOOD		WELL #: 1229		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182									
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	467	2	N	-0-					42	
09	540 N	178	-0-	-362	-0-	12	1	162	2	N	4	1	8			45	
						4	9										
10	620 N	174	-0-	-446	-0-	17	1	155	2	N	2					47	
						2	9										
11	480 N	125	-0-	-355	-0-	13	1	112	2	N	-0-					47	
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	39	1	307	2	N	10					57	
						11	9										
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	2	N	-0-					57	
-----																	
MOORE		WELL #: 2299		RRCID -> 109894		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145									
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	N	-0-					120	
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	20	1	277	2	N	-0-					120	
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	32	1	288	2	N	-0-					120	
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	24	1	208	2	N	-0-					120	
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	30	1	234	2	N	-0-					120	
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	N	-0-					120	
-----																	
FLATHERS		WELL #: 1230		RRCID -> 110499		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	7			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	



ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
FLOWERS BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	268827	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	12808	PERF.	10032 - 10178			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				203
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				203
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				203
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				203

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		9073	RRCID ->	276596	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	10582	PERF.	9970 - 10070			
08	89404	X	80799	-0-	-8605	-0-	79862	2	2	4	N	850	730	1	375
							935	9							
09	85470	X	76503	-0-	-8967	-0-	75772	2	2	4	N	663	750	1	217 5 71
							729	9							
10	87327	X	77837	-0-	-9490	-0-	76875	2	2	4	N	873	731	1	213
							960	9							
11	80130	X	73157	-0-	-6973	-0-	72656	2	2	4	N	454	558	1	109
							499	9							
*12	79732	X	72889	-0-	-6843	-0-	72196	2	2	4	N	628	562	1	175
							691	9							
01	79732	X	74779	-0-	-4953	-0-	73862	2	2	4	N	832	754	1	253
							915	9							

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		10	RRCID ->	276597	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	10631	PERF.	10120 - 10390			
08	7378	X	6346	-0-	-1032	-0-	6344	2	2	4	N	-0-			60
09	7140	X	6162	-0-	-978	-0-	6160	2	2	4	N	-0-			60
10	7378	X	6541	-0-	-837	-0-	6399	2	2	4	N	127	175	1	12
							140	9							
11	6300	X	6112	-0-	-188	-0-	6063	2	2	4	N	43			55
							47	9							
12	6510	X	6415	-0-	-95	-0-	6245	2	2	4	N	153			208
							168	9							
01	6541	X	6012	-0-	-529	-0-	5960	2	2	4	N	45	182	1	71
							50	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #:	2	RRCID ->	265482	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9890 - 9990		
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1471	2	175	9	N	159	186	1	240
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1378	2	287	9	N	261	371	1	130
10	1984	N	1177	-0-	-807	-0-	1164	2	13	9	N	12			142
11	1590	N	1215	-0-	-375	-0-	1043	2	172	9	N	156	181	1	117
12	1736	N	294	-0-	-1442	-0-	293	2	1	9	N	1	1	8	117
01	1178	N	456	-0-	-722	-0-	456	2			N	-0-			117

MILLS 2		WELL #:		3H	RRCID ->	267106	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10180 - 15596			
08	41199	X	39510	-0-	-1689	-0-	38516	2	994	9	N	904	925	1	8 8 324
09	39870	X	36807	-0-	-3063	-0-	35568	2	1239	9	N	1126	1120	1	2 8 328
10	40269	X	38190	-0-	-2079	-0-	37127	2	1063	9	N	966	1125	1	169
11	38400	X	36149	-0-	-2251	-0-	35080	2	1069	9	N	972	712	1	429
12	39525	X	36839	-0-	-2686	-0-	35693	2	1146	9	N	1042	1096	1	375
01	39525	X	36005	-0-	-3520	-0-	35008	2	997	9	N	906	930	1	1 8 350

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
283 SWD				WELL #:	2	RRCID ->	266727	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	4830 - 5373
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
SUTTER'S MILL				WELL #:	170	RRCID ->	245467	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11506	PERF.	10182 - 10328	
08	15469 X	15238	-0-	-231	-0-	15117	2	121	9	N	110	185	1	150
09	13950 X	12566	-0-	-1384	-0-	10294	2	2184	3	N	80			230
						88	9							
10	14415 X	12401	-0-	-2014	-0-	10171	2	2158	3	N	65	187	1	108
						72	9							
11	14760 X	11703	-0-	-3057	-0-	9559	2	2028	3	N	105			213
						116	9							
12	13764 X	9611	-0-	-4153	-0-	7820	2	1659	3	N	120	178	1	155
						132	9							
01	13764 X	7570	-0-	-6194	-0-	6002	2	1273	3	N	268	189	1	234
						295	9							

MINCHEW				WELL #:	272A	RRCID ->	252137	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9944 - 10084	
08	14818 X	13036	-0-	-1782	-0-	12884	2	152	9	N	138	188	1	98
09	13680 X	12290	-0-	-1390	-0-	12149	2	141	9	N	128			226
10	14105 X	12444	-0-	-1661	-0-	12279	2	165	9	N	150	190	1	186
11	13110 X	11718	-0-	-1392	-0-	11593	2	125	9	N	114			300
12	12524 X	11870	-0-	-654	-0-	11772	2	98	9	N	89	306	1	83
01	12524 X	11574	-0-	-950	-0-	11423	2	151	9	N	137			220

SUTTER'S MILL "A"				WELL #:	171	RRCID ->	253426	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10062 - 10172	
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			118
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			118
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			118
11	600 N	26	-0-	-574	-0-	26	2			N	-0-			118
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	62	1	56
01	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-			56

BAIR				WELL #:	173	RRCID ->	253442	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10152 - 10218	
08	279 N	181	-0-	-98	-0-	25	2	156	9	N	142	179	1	126
09	1020 N	236	-0-	-784	-0-	62	2	174	9	N	158			284
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	122	2	172	9	N	156	253	1	187
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	97	2	163	9	N	148			335
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	78	2	103	9	N	94	181	1	248
01	279 N	112	-0-	-167	-0-	7	2	105	9	N	95	177	1	166

RUSSELL				WELL #:	1075	RRCID ->	254351	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10070 - 10226	
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
10	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/03/2015

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795													
J. L. FLOWERS WELL #: 5079 RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9908 - 10070													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		6603 X	5381	-0-	-1222	-0-	5357 2	24 9	N	22			125
09		6120 X	4981	-0-	-1139	-0-	4956 2	25 9	N	23			148
10		6169 X	4873	-0-	-1296	-0-	4855 2	18 9	N	16			164
11		5370 X	4664	-0-	-706	-0-	4649 2	15 9	N	14			178
12		5177 X	4798	-0-	-379	-0-	4788 2	10 9	N	9			187
01		5177 X	4723	-0-	-454	-0-	4716 2	7 9	N	6			193
-----													
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248													
08		83004 X	83004	-0-	-0-	-0-	82651 2	353 9	N	321	375 1		278
09		75284 X	75284	-0-	-0-	-0-	75173 2	111 9	N	101	190 1		189
10		74635 X	74635	-0-	-0-	-0-	74505 2	130 9	N	118			307
11		80370 X	67639	-0-	-12731	-0-	67515 2	124 9	N	113	188 1		232
12		81429 X	81429	-0-	-0-	-0-	81172 2	257 9	N	234	191 1		275
01		78864 X	76590	-0-	-2274	-0-	76457 2	133 9	N	121	186 1		210
-----													
J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482													
08		53444 X	48317	-0-	-5127	-0-	48003 2	314 9	N	285	188 1		372
09		49230 X	46545	-0-	-2685	-0-	46366 2	179 9	N	163	375 1		160
10		49383 X	43024	-0-	-6359	-0-	42939 2	85 9	N	77			237
11		47550 X	40532	-0-	-7018	-0-	40374 2	158 9	N	144	196 1		185
12		48794 X	40526	-0-	-8268	-0-	40241 2	285 9	N	259	191 1		253
01		48329 X	36768	-0-	-11561	-0-	36613 2	155 9	N	141	190 1		204
-----													
MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020													
08		3317 X	2840	-0-	-477	-0-	2757 2	83 9	N	75	190 1		143
09		3060 X	2862	-0-	-198	-0-	2731 2	131 9	N	119			262
10		3069 X	2897	-0-	-172	-0-	2830 2	67 9	N	61	191 1		132
11		2970 X	2870	-0-	-100	-0-	2764 2	106 9	N	96			228
12		3007 X	2752	-0-	-255	-0-	2665 2	87 9	N	79	190 1		117
01		2883 N	2813	-0-	-70	-0-	2663 2	150 9	N	136			253
-----													
MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604													
08		19027 X	19027	-0-	-0-	-0-	18825 2	202 9	N	184	192 1		195
09		18773 X	18773	-0-	-0-	-0-	18528 2	245 9	N	223	188 1		230
10		18791 X	18791	-0-	-0-	-0-	18638 2	153 9	N	139	197 1		172
11		20458 X	20458	-0-	-0-	-0-	20214 2	244 9	N	222	194 1		200
12		20013 X	20013	-0-	-0-	-0-	19823 2	190 9	N	173	191 1		182
01		19251 X	19118	-0-	-133	-0-	18952 2	166 9	N	151	193 1		140
-----													
W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10330 - 12097													
08		12245 X	10613	-0-	-1632	-0-	10525 2	88 9	N	80			429
09		11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11607 2	110 9	N	100	187 1		342
10		11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11138 2	97 9	N	88	192 1		238
11		10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10415 2	96 9	N	87			325
12		11253 X	9654	-0-	-1599	-0-	9576 2	78 9	N	71	128 1		268
01		11253 X	10133	-0-	-1120	-0-	10050 2	83 9	N	75			343
-----													
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918													
08		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			141
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			141
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			141
11		300 N	195	-0-	-105	-0-	195 2		N	-0-			141
12		248 N	197	-0-	-51	-0-	197 2		N	-0-			141
01		248 N	151	-0-	-97	-0-	151 2		N	-0-			141

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795															
FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		46748 X	29255	-0-	-17493	-0-	28907	2	348	9	N	316	187	1	347
09		45240 X	27711	-0-	-17529	-0-	27430	2	281	9	N	255	377	1	225
10		46748 X	28149	-0-	-18599	-0-	27793	2	356	9	N	324	189	1	360
11		28770 X	26847	-0-	-1923	-0-	26491	2	356	9	N	324	389	1	295
12		29264 X	26708	-0-	-2556	-0-	26349	2	359	9	N	326	374	1	247
01		29264 X	25892	-0-	-3372	-0-	25547	2	345	9	N	314	194	1	367
-----															
J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300															
08		12090 X	10180	-0-	-1910	-0-	9932	2	248	9	N	225	180	1	267
09		11700 X	9944	-0-	-1756	-0-	9819	2	125	9	N	114	191	1	190
10		12090 X	9376	-0-	-2714	-0-	9245	2	131	9	N	119	188	1	121
11		9840 X	6946	-0-	-2894	-0-	6836	2	110	9	N	100			221
12		10044 X	4988	-0-	-5056	-0-	4806	2	182	9	N	165	188	1	198
01		10044 X	6368	-0-	-3676	-0-	6190	2	178	9	N	162	188	1	172
-----															
CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590															
08		31992 X	30603	-0-	-1389	-0-	30303	2	300	9	N	273	380	1	246
09		30960 X	28672	-0-	-2288	-0-	28508	2	164	9	N	149			395
10		30752 X	29751	-0-	-1001	-0-	29447	2	304	9	N	276	381	1	290
11		29760 X	28021	-0-	-1739	-0-	27816	2	205	9	N	186	191	1	285
12		30566 X	28037	-0-	-2529	-0-	27898	2	139	9	N	126	198	1	213
01		30566 X	27331	-0-	-3235	-0-	27067	2	264	9	N	240	193	1	260
-----															
FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795															
08		62899 X	59550	-0-	-3349	-0-	59157	2	393	9	N	357	378	1	349
09		58557 X	58557	-0-	-0-	-0-	58171	2	386	9	N	351	377	1	323
10		64666 X	58557	-0-	-6109	-0-	58171	2	386	9	N	351	381	1	293
11		62670 X	55046	-0-	-7624	-0-	54663	2	383	9	N	348	194	1	447
12		64666 X	54430	-0-	-10236	-0-	54055	2	375	9	N	341	569	1	219
01		60512 X	52483	-0-	-8029	-0-	52150	2	333	9	N	303	194	1	328
-----															
SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770															
08		107050 X	107050	-0-	-0-	-0-	106443	2	607	9	N	552	374	1	443
09		99958 X	99958	-0-	-0-	-0-	19891	2	79566	3	N	455	563	1	335
10		108005 X	108005	-0-	-0-	-0-	21498	2	85991	3	N	469	306	1	498
11		105870 X	92558	-0-	-13312	-0-	18427	2	73711	3	N	382	578	1	302
12		108035 X	103001	-0-	-5034	-0-	20507	2	82030	3	N	422	381	1	343
01		108004 X	99639	-0-	-8365	-0-	19844	2	79377	3	N	380	386	1	337
-----															
W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125															
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32



ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795											
FLOWERS C3		WELL #:		1H	RRCID ->	273084	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10058	-	11943		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		50065 X	46052	-0-	-4013	-0-	45670	2	382	9	N	347	375	1	367
09		45660 X	43011	-0-	-2649	-0-	42727	2	284	9	N	258	375	1	250
10		46748 X	42479	-0-	-4269	-0-	42174	2	305	9	N	277	189	1	338
11		44580 X	39874	-0-	-4706	-0-	39582	2	292	9	N	265	371	1	232
12		46066 X	39626	-0-	-6440	-0-	39354	2	272	9	N	247	192	1	287
01		46066 X	36632	-0-	-9434	-0-	36346	2	286	9	N	260	382	1	165
-----															
J. FLOWERS XS		WELL #:		4094H	RRCID ->	275082	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 9999	-	12624		
08		75807 X	75807	-0-	-0-	-0-	74776	2	1031	9	N	937	942	1	560
09		65851 X	65851	-0-	-0-	-0-	64941	2	910	9	N	827	1116	1	271
10		66030 X	54256	-0-	-11774	-0-	53531	2	725	9	N	659	570	1	360
11		71853 X	71853	-0-	-0-	-0-	71178	2	675	9	N	614	581	1	393
12		87411 X	87411	-0-	-0-	-0-	86607	2	804	9	N	731	577	1	547
*01		68828 X	68828	-0-	-0-	-0-	68170	2	658	9	N	598	792	1	353
-----															
J. FLOWERS XS		WELL #:		5094H	RRCID ->	275130	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10011	PERF.10280	-	11765		
08		58156 X	43558	-0-	-14598	-0-	43117	2	441	9	N	401	374	1	417
09		56280 X	43816	-0-	-12464	-0-	43333	2	483	9	N	439	544	1	312
10		50778 X	42695	-0-	-8083	-0-	42341	2	354	9	N	322	189	1	445
11		46350 X	36662	-0-	-9688	-0-	36420	2	242	9	N	220	385	1	280
12		44857 X	39194	-0-	-5663	-0-	38830	2	364	9	N	331	368	1	243
01		44857 X	37790	-0-	-7067	-0-	37198	2	592	9	N	538	373	1	408
-----															
FLOWERS XS		WELL #:		8080H	RRCID ->	275162	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	9872	PERF.10353	-	13443		
08		62372 X	52092	-0-	-10280	-0-	51562	2	530	9	N	482	374	1	445
09		60360 X	49265	-0-	-11095	-0-	48772	2	493	9	N	448	566	1	327
10		62372 X	50912	-0-	-11460	-0-	50350	2	562	9	N	511	381	1	457
11		55800 X	47346	-0-	-8454	-0-	46834	2	512	9	N	465	574	1	348
12		55769 X	46003	-0-	-9766	-0-	45494	2	509	9	N	463	557	1	254
01		52080 X	43123	-0-	-8957	-0-	42653	2	470	9	N	427	388	1	293
-----															
FLOWERS C3		WELL #:		2H	RRCID ->	276066	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	9895	PERF.10298	-	14432		
08		128774 X	91136	-0-	-37638	-0-	88823	2	2313	9	N	2103	2273	1	493
09		110430 X	85307	-0-	-25123	-0-	83297	2	2010	9	N	1827	1877	1	443
10		104005 X	84005	-0-	-20000	-0-	82316	2	1689	9	N	1535	1518	1	460
11		94560 X	80702	-0-	-13858	-0-	79129	2	1573	9	N	1430	1340	1	550
12		95697 X	77580	-0-	-18117	-0-	75919	2	1661	9	N	1510	1697	1	363
01		91140 X	78554	-0-	-12586	-0-	77063	2	1491	9	N	1355	1343	1	375
-----															
FLOWERS XS		WELL #:		9080H	RRCID ->	276311	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	9882	PERF.10364	-	12340		
08		66154 X	48119	-0-	-18035	-0-	47618	2	501	9	N	455	378	1	390
09		64020 X	42835	-0-	-21185	-0-	42396	2	439	9	N	399	567	1	222
10		66154 X	40945	-0-	-25209	-0-	40541	2	404	9	N	367	373	1	216
11		54870 X	38611	-0-	-16259	-0-	38222	2	389	9	N	354	194	1	376
12		47213 X	39129	-0-	-8084	-0-	38751	2	378	9	N	344	460	1	260
01		47213 X	38920	-0-	-8293	-0-	38382	2	538	9	N	489	388	1	361
-----															
FLOWERS W3		WELL #:		1H	RRCID ->	276344	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	9821	PERF.12365	-	14581		
08		41230 X	41230	-0-	-0-	-0-	40230	2	1000	9	N	909	949	1	448
09		38357 X	38357	-0-	-0-	-0-	37372	2	985	9	N	895	940	1	403
10		37311 X	37311	-0-	-0-	-0-	36366	2	945	9	N	859	758	1	504
11		34205 X	34205	-0-	-0-	-0-	33325	2	880	9	N	800	765	1	539
12		41075 X	32892	-0-	-8183	-0-	32011	2	881	9	N	801	969	1	371
01		41075 X	31597	-0-	-9478	-0-	30740	2	857	9	N	779	758	1	392

OIL AND GAS DIVISION

ROGERS (-A- CHERT ZONE)			77908 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798							
ELMORE			WELL #: 1	RRCID -> 126107	COMPL. DATE 11/01/1987	TOTAL DEPTH 15212	PERF.14960	- 15000		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1953 X	1452	-0-	-501	-0-	33 1	1417 2	N	-0-	20
						2 4				
09	1890 X	1658	-0-	-232	-0-	39 1	1617 2	N	-0-	20
						2 4				
10	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	45 1	1723 2	N	-0-	20
						2 4				
11	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	38 1	1488 2	N	-0-	20
						2 4				
12	1705 X	1600	-0-	-105	-0-	46 1	1552 2	N	-0-	20
						2 4				
01	1767 X	1646	-0-	-121	-0-	48 1	1596 2	N	-0-	20
						2 4				
DISCOVERY OPERATING, INC.			220865							
ROGERS, RAY			WELL #: 1	RRCID -> 105931	COMPL. DATE 03/03/1983	TOTAL DEPTH 15200	PERF.15028	- 15033		
08	1674 X	1409	-0-	-265	-0-	1409 3		N	-0-	62
09	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-	62
10	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3		N	-0-	62
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		N	-0-	62
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-	62
01	2294 X	1832	-0-	-462	-0-	1832 3		N	-0-	62
LE NORMAN OPERATING LLC			491579							
ZYBACH			WELL #: 1	RRCID -> 132152	COMPL. DATE 09/14/1989	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14962	- 15010		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
RULER (MORROW UPPER)			78900 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
VALENCE OPERATING COMPANY			881167							
MCMORDIE BROTHERS -B-			WELL #: 1	RRCID -> 067440	COMPL. DATE 07/28/1976	TOTAL DEPTH 9854	PERF. 9663	- 9671		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCMORDIE BROTHERS -C-			WELL #: 1	RRCID -> 070156	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 9778	PERF. 9730	- 9752		
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-	7
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-	7
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-	7
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-	7
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-	7
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-	7

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 AGHORN OPERATING, INC. 008716  
 MARTIN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 062460 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9164 - 9180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

TIPPS, O. R. WELL #: 1 RRCID -> 067376 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9316 - 9394

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

APACHE CORPORATION 027200  
 MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

08		992 N	924	-0-	-68	-0-	889	2	35	9	N	32					129
09		960 N	865	-0-	-95	-0-	858	2	7	9	N	6					135
10		961 N	916	-0-	-45	-0-	905	2	11	9	N	10					145
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	961	2	48	9	N	44					189
12		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1062	2	40	9	N	36	176	1			49
*01		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	958	2	61	9	N	55					104

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

08		248 N	119	-0-	-129	-0-	117	2	2	9	N	2					177
09		180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					177
10		155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					177
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					177
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	108	1			69
*01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					69

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	406	2	9	9	N	8					160
09		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					160
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					160
11		390 N	260	-0-	-130	-0-	260	2			N	-0-	89	1			71
12		403 N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					71
*01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					71

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 5089		RRCID ->	218743	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	9185 - 9606		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2565	2	95	9	N	86			370	
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2178	2	50	9	N	45	184	1	231	
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2429	2	54	9	N	49	172	1	108	
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2445	2	57	9	N	52	81	1	79	
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2490	2	78	9	N	71			150	
01	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	1777	2	33	9	N	30			180	
-----															
MCMORDIE 88		WELL #:		1H	RRCID ->	266561	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9743 - 13631			
08	22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	1031	1	20863	2	N	545	536	1	163	
09	23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	1044	1	21452	2	N	600	540	1	223	
10	23310 X	23310	-0-	-0-	-0-	1069	1	21649	2	N	538	542	1	219	
11	20699 X	20699	-0-	-0-	-0-	1044	1	19270	2	N	350	367	1	202	
12	20747 X	20747	-0-	-0-	-0-	980	1	19371	2	N	360	364	1	198	
*01	20923 X	20923	-0-	-0-	-0-	934	1	19497	2	N	447	535	1	110	
-----															
KILLEBREW, C.P. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	274425	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	8136 - 9174			
08	8370 X	6806	-0-	-1564	-0-	6682	2	124	9	N	113	178	1	50	
09	8100 X	5250	-0-	-2850	-0-	5162	2	88	9	N	80			130	
10	8370 X	5724	-0-	-2646	-0-	5614	2	110	9	N	100	185	1	45	
11	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4472	2	92	9	N	84			129	
12	4960 X	2914	-0-	-2046	-0-	2870	2	44	9	N	40			169	
01	4960 X	4519	-0-	-441	-0-	4423	2	96	9	N	87	181	1	75	
-----															
MCMORDIE 89		WELL #:		6089H	RRCID ->	276221	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	9283	PERF.	9608 - 13642			
08	170593 X	108514	-0-	-62079	-0-	107190	2	1324	9	N	1204	1286	1	190	
09	149700 X	98054	-0-	-51646	-0-	96873	2	1181	9	N	1074	1102	1	162	
10	141856 X	93588	-0-	-48268	-0-	92558	2	1030	9	N	936	916	1	182	
11	84082 X	84082	-0-	-0-	-0-	83332	2	750	9	N	682	565	1	299	
12	90923 X	81220	-0-	-9703	-0-	80449	2	771	9	N	701	757	1	243	
01	90923 X	76012	-0-	-14911	-0-	75423	2	589	9	N	535	560	1	218	
-----															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		1077	RRCID ->	058389	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10118	PERF.	9680 - 9958	
CHRISTIE-TIPPS 77															
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	6	1	659	3	N	-0-			20	
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	2	4	7	1	N	-0-			20	
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	2	4	7	1	N	-0-			20	
11	660 N	555	-0-	-105	-0-	2	4	7	1	N	-0-			20	
*12	682 N	594	-0-	-88	-0-	11	1	580	3	N	-0-			20	
01	1054 N	590	-0-	-464	-0-	24	1	564	3	N	-0-			20	

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 1		RRCID -> 061664	COMPL. DATE 04/17/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9444 - 9487		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	90 3	N	-0-			81
						2 4						
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 4		N	-0-			81
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			81
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			81
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
-----												
MCMORDIE 128		WELL #: 1		RRCID -> 064549	COMPL. DATE 11/09/1975	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9324 - 9357				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
-----												
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 065665	COMPL. DATE 02/25/1976	TOTAL DEPTH	9907	PERF. 9324 - 9576				
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	10 1	172 3	N	-0-			72
						2 4						
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	157 3	N	-0-			72
						2 4						
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	10 1	168 3	N	-0-			72
						2 4						
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	8 1	161 3	N	2			74
						2 4						
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	9 1	153 3	N	3			77
						2 4						
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	202 3	N	-0-			77
						2 4						
-----												
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 2077		RRCID -> 073523	COMPL. DATE 09/14/1977	TOTAL DEPTH	9889	PERF. 9368 - 9568				
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	5 1	183 3	N	-0-			57
						2 4						
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	180 3	N	-0-			57
						2 4						
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6 1	181 3	N	-0-			57
						2 4						
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 1	180 3	N	-0-			57
						2 4						
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	7 1	167 3	N	-0-			57
						2 4						
01	279 N	154	-0-	-125	-0-	6 1	146 3	N	-0-			57
						2 4						
-----												
MCMORDIE		WELL #: 1129		RRCID -> 073524	COMPL. DATE 08/30/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8893 - 9434				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	28	1	1725	3	N	-0-			124
						2	4							
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	34	1	1749	3	N	61			185
						2	4	67	9					
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	36	1	1838	3	N	-0-			185
						2	4							
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	38	1	1877	3	N	110	187	1	108
						2	4	121	9					
*12	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	51	1	1858	3	N	-0-			108
						2	4							
01	2728 X	2096	-0-	-632	-0-	44	1	1832	3	N	198	183	1	123
						2	4	218	9					
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816														
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			115
09	480 N	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-			115
10	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-			115
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-			115
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			115
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			115
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542														
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	8	1	424	3	N	-0-			113
						2	4							
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	7	1	394	3	N	-0-			113
						2	4							
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	7	1	424	3	N	-0-			113
						2	4							
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	388	3	N	21			134
						2	4	23	9					
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	8	1	419	3	N	-0-			134
						2	4							
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	7	1	406	3	N	-0-			134
						2	4							
MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478														
08	899 N	671	-0-	-228	-0-	10	1	659	3	N	-0-			30
						2	4							
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	12	1	710	3	N	-0-			30
						2	4							
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	11	1	645	3	N	-0-			30
						2	4							
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	15	1	726	3	N	-0-			30
						2	4							
*12	744 N	663	-0-	-81	-0-	11	1	649	3	N	-0-			30
						3	4							
*01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	18	1	804	3	N	-0-			30
						2	4							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	744 N	445	-0-	-299	-0-	5 1	438 3		N	-0-			148
						2 4							
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	6 1	656 3		N	-0-			148
						2 4							
10	682 N	526	-0-	-156	-0-	9 1	431 3		N	76	172 1		52
						2 4	84 9						
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	7 1	825 3		N	29			81
						2 4	32 9						
*12	682 N	549	-0-	-133	-0-	8 1	522 3		N	15			96
						2 4	17 9						
01	806 N	522	-0-	-284	-0-	5 1	515 3		N	-0-			96
						2 4							
JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770													
08	682 N	591	-0-	-91	-0-	9 1	580 3		N	-0-			45
						2 4							
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	13 1	630 3		N	-0-			45
						2 4							
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	18 1	959 3		N	-0-			45
						2 4							
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	21 1	975 3		N	-0-			45
						2 4							
*12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	16 1	908 3		N	-0-			45
						2 4							
01	992 N	958	-0-	-34	-0-	16 1	843 3		N	88			133
						2 4	97 9						
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058													
08	651 N	498	-0-	-153	-0-	498 3			N	-0-			54
09	630 N	463	-0-	-167	-0-	463 3			N	-0-			54
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 3			N	-0-			54
11	480 N	336	-0-	-144	-0-	335 3		1 9	N	1			55
*12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	841 3		15 9	N	14			69
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	510 3			N	-0-			69
MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522													
08	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 3			N	-0-			176
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			176
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			176
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			176
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		1674 N	1487	-0-	-187	-0-	18	1	1447	3	N	18		139
							2	4	20	9				
09		1500 N	1418	-0-	-82	-0-	20	1	1394	3	N	2		141
							2	4	2	9				
10		1519 N	1330	-0-	-189	-0-	21	1	1307	3	N	-0-		141
							2	4						
11		1440 N	1277	-0-	-163	-0-	20	1	1236	3	N	17		158
							2	4	19	9				
*12		1457 N	1243	-0-	-214	-0-	20	1	1221	3	N	-0-		158
							2	4						
01		1364 N	1261	-0-	-103	-0-	20	1	1236	3	N	3		161
							2	4	3	9				
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178														
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-		77
09		600 N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-		77
10		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-		77
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-		77
*12		589 N	517	-0-	-72	-0-	515	3		2	9	N	2	79
01		589 N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-		79
JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756														
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	8	1	912	3	N	-0-		242
							2	4						
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	893	3	N	-0-	184 1	58
							2	4						
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	11	1	933	3	N	-0-		58
							2	4						
11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	10	1	900	3	N	159	176 1 41 5	-0-
							2	4	175	9				
12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	11	1	963	3	N	-0-		-0-
							2	4						
*01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	12	1	950	3	N	-0-		-0-
							2	4						
MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664														
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		25
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	10	1	658	3	N	-0-		25
							2	4						
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	23	1	1248	3	N	56		81
							2	4	62	9				
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	N	13		94
							2	4	14	9				
*12		682 N	251	-0-	-431	-0-	5	1	244	3	N	-0-		94
							2	4						
01		1612 N	230	-0-	-1382	-0-	4	1	213	3	N	10		104
							2	4	11	9				



ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	13	1	1277	3	N	60					161
						2	4	66	9							
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	15	1	1258	3	N	62	191	1			32
						2	4	68	9							
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	17	1	1327	3	N	70					102
						2	4	77	9							
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	15	1	1317	3	N	21					123
						2	4	23	9							
*12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	16	1	1174	3	N	70					193
						2	4	77	9							
01	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	16	1	1162	3	N	33	176	1			50
						2	4	36	9							

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606

08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1731	3	22	9	N	20					40
						2695	3	1	4	N	81					121
						89	9									
10	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2735	3	100	9	N	91	178	1			34
						2378	3	81	9	N	74					108
*12	2883 N	2299	-0-	-584	-0-	2280	3	1	4	N	16					124
						18	9									
01	3069 X	1998	-0-	-1071	-0-	1957	3	41	9	N	37					161

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430

08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	29	1	1510	3	N	-0-					121
						2	4									
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	33	1	1565	3	N	93	188	1			26
						2	4	102	9							
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	37	1	1659	3	N	39					65
						2	4	43	9							
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	39	1	1765	3	N	32					97
						2	4	35	9							
*12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	38	1	1718	3	N	26					123
						2	4	29	9							
01	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	37	1	1686	3	N	32					155
						2	4	35	9							

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530

08	2387 N	1864	-0-	-523	-0-	26	1	1814	3	N	20					60
						2	4	22	9							
09	2010 N	1842	-0-	-168	-0-	28	1	1767	3	N	41					101
						2	4	45	9							
10	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	29	1	1679	3	N	55					156
						2	4	61	9							
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	32	1	1857	3	N	4					160
						2	4	4	9							
12	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	32	1	1754	3	N	39	185	1			14
						2	4	43	9							
*01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	32	1	1760	3	N	8					22
						2	4	9	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MCMORDIE		WELL #:		7	RRCID ->	182917	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9640 - 9659	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 X	619	-0-	-2481	-0-	27 1	545 3	N	41			101
							2 4	45 9					
09		3000 X	190	-0-	-2810	-0-	10 1	112 3	N	60			161
							2 4	66 9					
10		3100 X	53	-0-	-3047	-0-	5 1	46 3	N	-0-			161
							2 4						
11		3000 X	34	-0-	-2966	-0-	1 1	31 3	N	-0-			161
							2 4						
12		1953 X	23	-0-	-1930	-0-	21 3	2 4	N	-0-			161
01		620 X	2	-0-	-618	-0-	2 4		N	-0-			161
MCMORDIE		WELL #:		4128	RRCID ->	183284	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9430 - 9450	
08		775 N	525	-0-	-250	-0-	11 1	512 3	N	-0-			20
							2 4						
09		1200 N	514	-0-	-686	-0-	13 1	499 3	N	-0-			20
							2 4						
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	14 1	546 3	N	-0-			20
							2 4						
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	15 1	618 3	N	-0-			20
							2 4						
*12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	16 1	631 3	N	-0-			20
							2 4						
*01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	17 1	674 3	N	138			158
							2 4	152 9					
MCMORDIE		WELL #:		8	RRCID ->	184051	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9836 - 9914	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		6077	RRCID ->	184126	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	9490 - 9510	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCMORDIE 86		WELL #:		9	RRCID ->	185274	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9560 - 9580	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)														CNTY: ROBERTS									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																							
CHRISTIE-TIPPS 77																							
WELL #: 7077														RRCID -> 185407									
COMPL. DATE 08/03/2001														TOTAL DEPTH 9968									
PERF. 9606 - 9626																							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	12	1	725	3	N	27	184	1	13									
						2	4	30	9														
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	13	1	742	3	N	16			29									
						2	4	18	9														
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	17	1	1132	3	N	109			138									
						2	4	120	9														
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	21	1	1269	3	N	-0-			138									
						2	4																
*12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	28	1	1184	3	N	-0-			138									
						2	4																
01	1364 N	1068	-0-	-296	-0-	23	1	1043	3	N	-0-			138									
						2	4																
CHRISTIE-TIPPS 77														WELL #: 5077		RRCID -> 273180		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9522 - 9554	
08	279 N	215	-0-	-64	-0-	4	1	209	3	N	-0-			24									
						2	4																
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	4	1	208	3	N	-0-			24									
						2	4																
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	4	1	242	3	N	-0-			24									
						2	4																
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	4	1	162	3	N	-0-			24									
						2	4																
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	4	1	281	3	N	-0-			24									
						2	4																
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	4	1	311	3	N	-0-			24									
						2	4																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														147699		RRCID -> 184062		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 9466 - 9714	
MCMORDIE														WELL #: 1									
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4									
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4									
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4									
PLUGGED AND ABANDONED														09/16/2013		- PLUGGED		09/16/13					
CIMAREX ENERGY CO.														153438		RRCID -> 272219		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 8602		PERF.10990 - 11027	
MENDOTA RANCH 12														WELL #: 1H									
08	T. A.	28292	-0-	28292	35969	28003	3	289	9	N	263			378									
09	T. A.	9967	-0-	9967	45936	9773	3	194	9	N	176	181	1	373									
10	56652 X	10716	-0-	-45936	-0-	10467	3	249	9	N	226	181	1	418									
11	27390 X	6655	-0-	-20735	-0-	6515	3	140	9	N	127	358	1	187									
12	28303 X	7005	-0-	-21298	-0-	6792	3	213	9	N	194	177	1	204									
01	28303 X	5651	-0-	-22652	-0-	5465	3	186	9	N	169	179	1	194									
CREST RESOURCES, INC.														189901		RRCID -> 221215		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9166 - 9701	
MARTIN, W.H.														WELL #: 4									
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	518	2	3	9	N	3			1432									
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	N	5			1437									
10	589 N	487	-0-	-102	-0-	465	2	22	9	N	20			1457									
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-	190	1	1267									
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			1267									
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1267									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901  
 MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1655 2	20 9	N	18			2012
09	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1611 2	21 9	N	19			2031
10	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1664 2	1 9	N	1	260 1		1772
11	1620 N	1567	-0-	-53	-0-	1534 2	33 9	N	30			1802
*12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1589 2	10 9	N	9			1811
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1811

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			55
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			55
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-			55
11	1260 N	771	-0-	-489	-0-	771 2		N	-0-			55
12	1054 N	363	-0-	-691	-0-	363 2		N	-0-			55
01	1085 N	708	-0-	-377	-0-	563 2	145 9	N	132			187

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3680 2	130 9	N	118			265
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3088 2	151 9	N	137	177 1		225
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3159 2	131 9	N	119	179 1		165
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3040 2	155 9	N	141	184 1		122
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3418 2	168 9	N	153			275
*01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3204 2	119 9	N	108	181 1		202

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 2		N	-0-			90
09	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-			90
10	1984 X	1542	-0-	-442	-0-	1542 2		N	-0-			90
11	1920 X	1372	-0-	-548	-0-	1372 2		N	-0-			90
12	1984 X	1660	-0-	-324	-0-	1652 2	8 9	N	7			97
*01	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-			97

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			215
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	15 2	8 9	N	7	170 1		52
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			52
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			52
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			52
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			52

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	682 N	632	-0-	-50	-0-	632 2	N	-0-			68	
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 2	N	-0-			68	
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2	N	-0-			68	
11	600 N	510	-0-	-90	-0-	510 2	N	-0-			68	
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-			68	
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-			68	
-----												
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736			
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1658 2	88 9	N	80		190	
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2397 2	128 9	N	116	178	1	128
10	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2614 2	127 9	N	115			243
11	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2395 2	101 9	N	92	170	1	165
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2206 2	80 9	N	73			238
*01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1863 2	61 9	N	55	170	1	123
-----												
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872			
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3408 2	12 9	N	11			98
09	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2		N	-0-			98
10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	-0-			98
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-			98
12	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-			98
*01	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2362 2	131 9	N	119			217
-----												
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	495	-0-	495	-0-	308 2	187 9	N	170			205
10	14B2 EXT	3934	-0-	3934	-0-	4429	3593 2	341 9	310	182	1	333
11	14B2 EXT	3124	-0-	3124	-0-	7553	2918 2	206 9	187	348	1	172
12	14B2 EXT	1635	-0-	1635	-0-	9188	1566 2	69 9	63			235
01	14B2 EXT	1007	-0-	1007	-0-	10195	953 2	54 9	49	179	1	105
-----												
CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #: 1170		RRCID -> 225368		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860			
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1669 2	205 9	N	186	173	1	188
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1768 2	200 9	N	182	175	1	195
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1872 2	154 9	N	140	183	1	152
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1655 2	155 9	N	141	180	1	113
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1756 2	151 9	N	137			250
*01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1567 2	141 9	N	128	180	1	198
-----												
TIPPS, O. R.		WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736			
08	3100 N	5958	-0-	2858	-0-	2858	5626 2	332 9	302	352	1	170
09	3000 N	6257	-0-	3257	-0-	6115	6027 2	230 9	209	186	1	193
10	3100 N	5627	-0-	2527	-0-	8642	5425 2	202 9	184	180	1	197
11	12045 X	3403	-0-	-8642	-0-	3289 2	114 9	N	104	181	1	120
12	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2303 2	130 9	N	118			238
*01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3554 2	156 9	N	142	180	1	200

ST. CLAIR (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC MARTIN TRUST C		//CONT.//	79636 500 491579	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
		WELL #:	4081	RRCID ->	272341	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7689 - 7862	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2192 2	442 9	N	402	386 1		403
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	1909 2	424 9	N	385	575 1		213
10	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	1743 2	417 9	N	379	247 1		345
11	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	1960 2	525 9	N	477	564 1		258
12	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	992 2	158 9	N	144	192 1		210
*01	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2219 2	737 9	N	670	568 1		312
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY MCMORDIE		562560	WELL #:	1291	RRCID ->	228393	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9372 - 9424
08	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	31 1	1748 2	N	-0-			202
09	1740 N	1697	-0-	-43	-0-	30 1	1667 2	N	-0-			202
10	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	31 1	1716 2	N	-0-			202
11	1710 N	1668	-0-	-42	-0-	30 1	1638 2	N	-0-			202
12	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	26 1	1581 2	N	-0-			202
*01	3100 N	3352	-0-	252	252	31 1	3321 2	N	-0-			202
-----												
MCMORDIE "86"		WELL #:	861	RRCID ->	231209	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8984 - 9632	
08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	31 1	4154 2	N	88	193 1		240
09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	30 1	4002 2	N	40			280
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	31 1	4074 2	N	89	191 1		178
11	4320 X	4081	-0-	-239	-0-	98 9	30 1	N	60			238
12	4433 X	4197	-0-	-236	-0-	66 9	31 1	N	47			285
01	4278 X	4276	-0-	-2	-0-	52 9	31 1	N	98	198 1		185
						108 9						
-----												
MCMORDIE "86"		WELL #:	862	RRCID ->	233462	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8992 - 9879	
08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	31 1	3503 2	N	85			192
09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	94 9	30 1	N	83			275
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	91 9	31 1	N	86	184 1		177
11	3900 X	3643	-0-	-257	-0-	95 9	29 1	N	83			260
12	3968 X	3383	-0-	-585	-0-	91 9	26 1	N	58			318
*01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	64 9	31 1	N	170	368 1		120
						187 9						
-----												
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:	1	RRCID ->	235267	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9404 - 10007	
08	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	31 1	2366 2	N	144	194 1		258
09	2460 N	2421	-0-	-39	-0-	158 9	30 1	N	67			325
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	74 9	31 1	N	110			435
11	2460 N	2345	-0-	-115	-0-	121 9	30 1	N	66	193 1		308
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	73 9	31 1	N	90			398
*01	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	99 9	31 1	N	168	392 1		174
						185 9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MCMORDIE "86"		WELL #: 863		RRCID -> 236264		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9380 - 9560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	31	1	1855	2	N	33			150
						36	9							
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	30	1	1946	2	N	17			167
						19	9							
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	31	1	1926	2	N	25			192
						28	9							
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	27	1	1654	2	N	25			217
						28	9							
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	26	1	1290	2	N	18			235
						20	9							
*01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	29	1	1114	2	N	18			253
						20	9							
-----														
MCMORDIE		WELL #: 1292		RRCID -> 236978		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 9382 - 9568				
08	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	31	1	5104	2	N	87	192	1	160
						96	9							
09	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	30	1	4976	2	N	87			247
						96	9							
10	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	31	1	5051	2	N	90			337
						99	9							
11	5340 X	5069	-0-	-271	-0-	30	1	4941	2	N	89	196	1	230
						98	9							
12	5270 X	4170	-0-	-1100	-0-	25	1	4084	2	N	55			285
						61	9							
01	5270 X	5222	-0-	-48	-0-	30	1	5068	2	N	113	196	1	202
						124	9							
-----														
MCMORDIE "86"		WELL #: 864		RRCID -> 238926		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9397 - 10048				
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	31	1	2607	2	N	82	179	1	190
						90	9							
09	2730 N	2660	-0-	-70	-0-	30	1	2542	2	N	80			270
						88	9							
10	2697 N	2688	-0-	-9	-0-	31	1	2605	2	N	47			317
						52	9							
11	2640 N	2402	-0-	-238	-0-	28	1	2346	2	N	25			342
						28	9							
12	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	31	1	2848	2	N	78			420
						86	9							
*01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	31	1	2716	2	N	88	193	1	315
						97	9							
-----														
MCMORDIE		WELL #: 1293		RRCID -> 242481		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9432 - 9908				
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	31	1	2391	2	N	91	179	1	160
						100	9							
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	30	1	2341	2	N	58			218
						64	9							
10	2480 N	2452	-0-	-28	-0-	31	1	2421	2	N	-0-			218
11	2430 N	2360	-0-	-70	-0-	29	1	2307	2	N	22			240
						24	9							
12	2511 N	2477	-0-	-34	-0-	31	1	2412	2	N	31			271
						34	9							
01	2449 N	2274	-0-	-175	-0-	28	1	2220	2	N	24			295
						26	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3038 X	1676	-0-	-1362	-0-	31 1	1616 2	N	26	198 1	245
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	29 9	3143 2	N	27		272
10	3038 X	1798	-0-	-1240	-0-	30 1	1733 2	N	31	193 1	110
11	2940 X	1501	-0-	-1439	-0-	31 1	1436 2	N	32		142
12	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	34 9	2878 2	N	31		173
01	3038 X	2796	-0-	-242	-0-	30 1	2746 2	N	17		190

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

08	124 N	111	-0-	-13	-0-	28 1	77 2	N	5		183
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	6 9	83 2	N	-0-		183
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	27 1	139 2	N	-0-		183
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	26 1	62 2	N	-0-		183
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	30 1	97 2	N	-0-		183
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	25 1	137 2	N	-0-		183

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

08	3100 N	3383	-0-	283	571	31 1	3227 2	N	114	187 1	227
09	3791 X	3220	-0-	-571	-0-	125 9	3132 2	N	53		280
10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	30 1	3156 2	N	80	185 1	175
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	58 9	3097 2	N	33		208
12	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	31 1	3372 2	N	49		257
*01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	36 9	3298 2	N	84	190 1	151

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

08	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	31 1	1587 2	N	23		158
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	25 9	1730 2	N	20		178
10	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	30 1	1681 2	N	20		198
11	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	22 9	1491 2	N	15		213
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	31 1	1947 2	N	25		238
01	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	17 9	1670 2	N	20		258



ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	292	2	N	5		120
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	2	N	-0-		120
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-		120
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	N	2		122
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	N	6		128
*01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	641	2	N	7		135

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	29	1	3406	2	N	32		368
09	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	29	1	3590	2	N	23		391
10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	31	1	4199	2	N	42	187 1	246
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	30	1	4220	2	N	23		269
12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	30	1	4281	2	N	35		304
*01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	31	1	4273	2	N	29		333

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	31	1	1861	2	N	57	177 1	105
09	1980 N	1826	-0-	-154	-0-	30	1	1749	2	N	43		148
10	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	31	1	1866	2	N	-0-		148
11	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	30	1	1747	2	N	30		178
12	1891 N	1656	-0-	-235	-0-	26	1	1597	2	N	30		208
*01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	31	1	2063	2	N	39		247

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	31	1	2096	2	N	51	188 1	298
09	2550 N	2024	-0-	-526	-0-	30	1	1942	2	N	47		345
10	2325 N	2047	-0-	-278	-0-	31	1	1970	2	N	42	184 1	203
11	2100 N	1864	-0-	-236	-0-	30	1	1821	2	N	12		215
12	2077 N	1782	-0-	-295	-0-	26	1	1728	2	N	25		240
*01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	31	1	2173	2	N	50		290

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077 N	2049	-0-	-28	-0-	30	1	1946	2	N	66	186 1	120
						73	9						
09	2160 N	1877	-0-	-283	-0-	30	1	1800	2	N	43		163
						47	9						
10	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	30	1	1707	2	N	59		222
						65	9						
11	1980 N	1655	-0-	-325	-0-	29	1	1582	2	N	40		262
						44	9						
12	1953 N	1355	-0-	-598	-0-	25	1	1301	2	N	26		288
						29	9						
*01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	30	1	1764	2	N	44		332
						48	9						
MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142													
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	N	-0-		270
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	30	1	266	2	N	-0-		270
10	372 N	295	-0-	-77	-0-	31	1	264	2	N	-0-		270
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	N	-0-		270
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	24	1	265	2	N	-0-		270
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-		270
MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561													
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	31	1	3873	2	N	75		280
						83	9						
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	30	1	3413	2	N	37		317
						41	9						
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	31	1	3759	2	N	63		380
						69	9						
11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	30	1	3666	2	N	77		457
						85	9						
12	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	31	1	4202	2	N	66		523
						73	9						
*01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	31	1	4255	2	N	114	187 1	450
						125	9						
JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089													
08	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	31	1	6116	2	N	127	192 1	266
						140	9						
09	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	30	1	5876	2	N	121	197 1	190
						133	9						
10	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	31	1	6555	2	N	161	185 1	166
						177	9						
11	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	30	1	6460	2	N	150		316
						165	9						
12	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	31	1	6835	2	N	118		434
						130	9						
*01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	31	1	6767	2	N	179	378 1	235
						197	9						

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
08		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	30	1	N	141	368	1		371
							155	9						
09		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	30	1	N	123	183	1		311
							135	9						
10		5301 X	4329	-0-	-972	-0-	30	1	N	89				400
							98	9						
11		5130 X	4056	-0-	-1074	-0-	30	1	N	77				477
							85	9						
12		5301 X	4430	-0-	-871	-0-	30	1	N	56				533
							62	9						
01		4960 X	4253	-0-	-707	-0-	30	1	N	183	191	1		525
							201	9						
MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230														
08		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	30	1	N	84				453
							92	9						
09		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	30	1	N	82	187	1		348
							90	9						
10		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	31	1	N	97	187	1		258
							107	9						
11		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	30	1	N	53				311
							58	9						
12		6510 X	5689	-0-	-821	-0-	31	1	N	84				395
							92	9						
01		6510 X	4470	-0-	-2040	-0-	31	1	N	98	186	1		307
							108	9						
MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640														
08		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	31	1	N	75	372	1		320
							83	9						
09		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	30	1	N	93				413
							102	9						
10		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	31	1	N	104				517
							114	9						
11		4050 X	3561	-0-	-489	-0-	30	1	N	75				592
							83	9						
12		4185 X	4000	-0-	-185	-0-	31	1	N	171	387	1		376
							188	9						
01		4185 X	3921	-0-	-264	-0-	31	1	N	130	186	1		320
							143	9						
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341														
08		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	31	1	N	62	197	1		485
							68	9						
09		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	30	1	N	57	197	1		345
							63	9						
10		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	31	1	N	43				388
							47	9						
11		6000 X	5700	-0-	-300	-0-	30	1	N	52				440
							57	9						
12		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	31	1	N	70				510
							77	9						
*01		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	31	1	N	70	200	1		380
							77	9						



OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133														
MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	7398	-0-	7398	34188	738	1	6643	3	N	15		263
09	DLQ	G-10	7258	-0-	7258	41446	724	1	6511	3	N	21	187 1	97
10		50165 X	8719	-0-	-41446	-0-	1126	1	7538	3	N	50		147
11		8730 X	6604	-0-	-2126	-0-	853	1	5709	3	N	38		185
12		9021 X	6580	-0-	-2441	-0-	849	1	5684	3	N	43		228
01		8711 X	7623	-0-	-1088	-0-	984	1	6585	3	N	49		277
							54	9						
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190														
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230														
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	116	1	847	3	N	-0-		57
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	106	1	780	3	N	3		60
10		961 N	889	-0-	-72	-0-	116	1	773	3	N	-0-		60
11		930 N	833	-0-	-97	-0-	108	1	725	3	N	-0-		60
12		930 N	810	-0-	-120	-0-	105	1	705	3	N	-0-		60
01		899 N	816	-0-	-83	-0-	106	1	708	3	N	2		62
							2	9						
MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606														
08		2015 N	1503	-0-	-512	-0-	133	1	1337	3	N	30		238
09		1710 N	1275	-0-	-435	-0-	111	1	1112	3	N	47	190 1	95
10		1612 N	1486	-0-	-126	-0-	132	1	1337	3	N	15		110
11		1440 N	1429	-0-	-11	-0-	126	1	1267	3	N	33		143
12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	130	1	1317	3	N	39		182
*01		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	135	1	1359	3	N	33		215
							36	9						
MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714														
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	179	1	1312	3	N	7		335
09		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	166	1	1214	3	N	26	188 1	173
10		1550 N	1451	-0-	-99	-0-	189	1	1262	3	N	-0-		173
11		1440 N	1255	-0-	-185	-0-	163	1	1090	3	N	2		175
12		1457 N	1205	-0-	-252	-0-	156	1	1041	3	N	7		182
01		1457 N	1425	-0-	-32	-0-	183	1	1224	3	N	16		198
							18	9						
CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584														
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	312	3	N	-0-		117
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	45	1	329	3	N	-0-		117
10		372 N	329	-0-	-43	-0-	43	1	286	3	N	-0-		117
11		330 N	218	-0-	-112	-0-	28	1	190	3	N	-0-		117
12		372 N	332	-0-	-40	-0-	43	1	289	3	N	-0-		117
01		341 N	258	-0-	-83	-0-	34	1	224	3	N	-0-		117

ST. CLAIR (GRANITE WASH) TEXAKOMA OPERATING, L.P. N MCMORDIE 127		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 844190		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MCMORDIE 84		WELL #: 10		RRCID -> 242482	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 8730 - 9699					
08	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	324 1	2376 3	N	81	186 1		203
09	2760 N	2524	-0-	-236	-0-	296 1	2167 3	N	55			258
10	2852 N	2777	-0-	-75	-0-	349 1	2337 3	N	83	191 1		150
11	2700 N	2533	-0-	-167	-0-	321 1	2146 3	N	60			210
12	2604 N	2500	-0-	-104	-0-	315 1	2111 3	N	67			277
*01	2790 N	2529	-0-	-261	-0-	319 1	2131 3	N	72	184 1		165
MCMORDIE 90		WELL #: 3		RRCID -> 242484	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 9024 - 9471					
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	91 1	664 3	N	12			95
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	84 1	612 3	N	2			97
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	90 1	606 3	N	-0-			97
11	750 N	613	-0-	-137	-0-	80 1	533 3	N	-0-			97
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	118 1	788 3	N	3			100
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	108 1	724 3	N	7			107
N MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 246653	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 9841	PERF. 9064 - 9492					
08	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	564 1	4140 3	N	30			226
09	4860 X	4596	-0-	-264	-0-	541 1	3966 3	N	81	189 1		118
10	4957 X	4694	-0-	-263	-0-	601 1	4019 3	N	67			185
11	4770 X	4454	-0-	-316	-0-	569 1	3806 3	N	72			257
12	4898 X	4625	-0-	-273	-0-	589 1	3941 3	N	86	193 1		150
*01	4743 X	4604	-0-	-139	-0-	587 1	3926 3	N	83			233

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190													
MCMORDIE 91		WELL #: 4		RRCID -> 251084		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9924		PERF. 9125 - 9630					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	138	1	1013	3	N	99	187	1		227
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	109	9	1016	3	N	90	191	1		126
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	155	1	1038	3	N	110				236
11	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	121	9	889	3	N	79				315
12	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	133	1	938	3	N	100				415
01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	87	9	930	3	N	117	394	1		138
						140	1								
						110	9								
						139	1								
						129	9								
-----															
MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 9032 - 9724					
08	2139 N	1810	-0-	-329	-0-	215	1	1577	3	N	16				203
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	18	9	1432	3	N	42				245
10	2046 N	1681	-0-	-365	-0-	195	1	1456	3	N	7				252
11	1740 N	1619	-0-	-121	-0-	46	9	1379	3	N	31	191	1		92
12	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	217	1	1389	3	N	18				110
01	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	8	9	1392	3	N	18				128
						206	1								
						34	9								
						207	1								
						20	9								
						208	1								
						20	9								
-----															
MCMORDIE 84		WELL #: 1		RRCID -> 265221		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9071 - 9480					
08	713 N	574	-0-	-139	-0-	51	1	512	3	N	10				153
09	600 N	546	-0-	-54	-0-	11	9	497	3	N	-0-				153
10	651 N	526	-0-	-125	-0-	49	1	473	3	N	5				158
11	570 N	323	-0-	-247	-0-	47	1	294	3	N	-0-				158
12	558 N	369	-0-	-189	-0-	6	9	334	3	N	2				160
01	527 N	382	-0-	-145	-0-	29	1	341	3	N	6				166
						33	1								
						2	9								
						34	1								
						7	9								
-----															
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 080955		COMPL. DATE 10/18/1978		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9372 - 9666					
MCMORDIE		WELL #: 2													
08	899 N	536	-0-	-363	-0-	536	2			N	-0-				212
09	1470 N	790	-0-	-680	-0-	768	2	22	9	N	20				232
10	1302 N	358	-0-	-944	-0-	358	2			N	-0-	179	1		53
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15				68
12	806 N	479	-0-	-327	-0-	466	2	13	9	N	12				80
*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	561	2	15	9	N	14				94
-----															
MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 161284		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 9242 - 9669					
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-				2
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-				2
10	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-				2
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-				2
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-				2
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				2

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
		WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
-----																	
MCMORDIE		WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578								
08	620	N	229	-0-	-391	-0-	229	2			N	-0-					209
09	600	N	359	-0-	-241	-0-	359	2			N	-0-					209
10	620	N	103	-0-	-517	-0-	103	2			N	-0-					209
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					209
12	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	2			N	-0-					209
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					209
-----																	
MCMORDIE		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688								
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					45
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					45
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	45	1			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916								
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2766	2	116	9	N	105	190	1			405
09	3000	N	4258	-0-	1258	-0-	4107	2	151	9	N	137	195	1			347
10	3100	N	4445	-0-	1345	-0-	2603	2	154	9	N	140	195	1			292
11	3000	N	4307	-0-	1307	-0-	4190	2	117	9	N	106					398
12	8361	X	4451	-0-	-3910	-0-	4337	2	114	9	N	104					502
*01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3840	2	116	9	N	105	194	1			413
-----																	
MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124								
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
-----																	
MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844								
08	1333	N	1028	-0-	-305	-0-	1015	2	13	9	N	12					82
09	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1089	2	12	9	N	11					93
10	1240	N	753	-0-	-487	-0-	749	2	4	9	N	4					97
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	2	11	9	N	10					107
12	1147	N	715	-0-	-432	-0-	712	2	3	9	N	3					110
*01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1165	2	9	9	N	8					118
-----																	
MCMORDIE		WELL #: 1525		RRCID -> 199339		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682								
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1194	2	12	9	N	11					106
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	2	13	9	N	12					118
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	N	8					126
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1261	2	10	9	N	9					135
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					135
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1453	2	7	9	N	6					141





OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (9200)				79636 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
MCMORDIE 86				WELL #: 7	RRCID -> 172059	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8872	-		9432		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	56 1	2827 3	N	-0-			121	
09	3120 X	2940	-0-	-180	-0-	61 1	2754 3	N	112	181 1		52	
10	3224 X	2934	-0-	-290	-0-	64 1	2757 3	N	101			153	
11	3120 X	2803	-0-	-317	-0-	66 1	2735 3	N	-0-			153	
*12	3038 X	2960	-0-	-78	-0-	71 1	2849 3	N	34	182 1		5	
01	3286 X	2877	-0-	-409	-0-	69 1	2671 3	N	123			128	
						2 4	135 9						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE-A-				WELL #: 6	RRCID -> 136591	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 9809	PERF. 9432	-		9733		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
MCMORDIE				WELL #: 2601H	RRCID -> 265050	COMPL. DATE 12/21/2010	TOTAL DEPTH 9586	PERF.10230	-		11754		
08	28396 X	25141	-0-	-3255	-0-	24603 2	538 9	N	489	569 1		312	
09	27480 X	24176	-0-	-3304	-0-	23466 2	710 9	N	645	577 1		380	
10	28396 X	22226	-0-	-6170	-0-	21855 2	371 9	N	337	189 1		528	
11	27450 X	22386	-0-	-5064	-0-	279 1	21571 2	N	487	577 1		438	
12	22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	536 9							
						279 1	21865 2	N	531	396 1		573	
01	23994 X	23920	-0-	-74	-0-	584 9							
						699 1	22649 2	N	520	773 1		320	
						572 9							
SAND CREEK (LOWER MORROW)				80458 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
ROGERS 461				WELL #: 1	RRCID -> 172953	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 10740	PERF.10182	-		10390		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
SCANDRILL (MORROW)				81387 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875									
LISTER				WELL #: 1	RRCID -> 103744	COMPL. DATE 07/20/1982	TOTAL DEPTH 19055	PERF.15646	-		16084		
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			36	
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	893 2	17 9	N	15			51	
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1345 2	21 9	N	19			70	
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			70	
12	930 N	688	-0-	-242	-0-	688 2		N	-0-			70	
01	1364 N	692	-0-	-672	-0-	692 2		N	-0-			70	

OIL AND GAS DIVISION

SCHNELLE (MORROW UPPER)		81536 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
WAKITA OPERATING, LLC		891725										
ALIX-MARY		WELL #: 1		RRCID -> 121080		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	178	-0-	178	530	178 2	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	182	-0-	182	712	182 2	N	-0-			-0-
10		920 N	208	-0-	-712	-0-	208 2	N	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-
*12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER)		82045 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
ELEVEN BAR		WELL #: 1		RRCID -> 149600		COMPL. DATE 03/27/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

H & L OPERATING CO., LLC		339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DUKE		252131										
		WELL #: 1857		RRCID -> 141693		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781				
08	1488	N	1070	-0-	-418	-0-	10 1	1051 2	N	8		81
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	10 1	1452 2	N	9		90
10	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	10 1	1367 2	N	6		96
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	10 1	1256 2	N	9		105
12	1519	N	359	-0-	-1160	-0-	10 1	346 2	N	3		108
01	1395	N	867	-0-	-528	-0-	10 1	848 2	N	8		116

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		82677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
ARCHER TRUST 282		WELL #: 1		RRCID -> 214852		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306				
08	496	N	382	-0-	-114	-0-	382 2		N	-0-		-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	362 2		N	-0-		-0-
10	434	N	335	-0-	-99	-0-	335 2		N	-0-		-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318 2		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCHER TRUST 247		WELL #: 1H		RRCID -> 219391		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890				
08	527	N	330	-0-	-197	-0-	330 2		N	-0-		-0-
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	334 2		N	-0-		-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	329 2		N	-0-		-0-
11	330	N	240	-0-	-90	-0-	240 2		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		1178 N	1110	-0-	-68	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
09		1170 N	1029	-0-	-141	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1076	-0-	-102	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
11		1080 N	1063	-0-	-17	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 182435 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3053 - 4494

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

08		1395 N	867	-0-	-528	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
09		1350 N	635	-0-	-715	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	573	-0-	-698	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
11		840 N	569	-0-	-271	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
12		651 N	516	-0-	-135	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

08		1023 N	728	-0-	-295	-0-	-0-	130	1	598	2	N	-0-		-0-
09		870 N	672	-0-	-198	-0-	-0-	130	1	542	2	N	-0-		-0-
10		806 N	676	-0-	-130	-0-	-0-	130	1	546	2	N	-0-		-0-
11		690 N	648	-0-	-42	-0-	-0-	130	1	518	2	N	-0-		-0-
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1131	2	N	-0-		-0-
*01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1050	2	N	-0-		-0-

-----														
SHAPLEY (MORROW)			82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD					
APACHE CORPORATION			027200											
JACKSON, ROYAL C. -B-			WELL #: 1		RRCID -> 022647		COMPL. DATE 04/29/1960		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 6900 - 6910			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08		961 #	458	-0-	-503	-0-	458 3		N	-0-				44
09		930 #	132	-0-	-798	-0-	132 3		N	-0-				44
10		899 #	360	-0-	-539	-0-	360 3		N	-0-				44
11		870 #	175	-0-	-695	-0-	175 3		N	-0-				44
12		868 #	370	-0-	-498	-0-	370 3		N	-0-				44
01		465 #	403	-0-	-62	-0-	403 3		N	-0-				44
-----														
SHAPLEY, F. A., JR.			WELL #: 4		RRCID -> 184850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 6913 - 6926			
08		744 #	542	-0-	-202	-0-	542 3		N	-0-				102
09		720 #	246	-0-	-474	-0-	246 3		N	-0-				102
10		713 #	141	-0-	-572	-0-	141 3		N	-0-				102
11		630 #	172	-0-	-458	-0-	172 3		N	-0-				102
12		651 #	369	-0-	-282	-0-	369 3		N	-0-				102
*01		745 R	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-				102
-----														
ARROW OIL & GAS, LLC			033228											
BERNSTEIN			WELL #: 1038		RRCID -> 174289		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6924 - 6940			
08		961 #	558	-0-	-403	-0-	549 2	9 9	N	8				267
09		930 #	390	-0-	-540	-0-	386 2	4 9	N	4				271
10		961 #	343	-0-	-618	-0-	343 2		N	-0-				271
11		900 #	759	-0-	-141	-0-	749 2	10 9	N	9				280
*12		899 #	432	-0-	-467	-0-	424 2	8 9	N	7				287
01		558 #	277	-0-	-281	-0-	275 2	2 9	N	2				289
-----														
ATHENA ENERGY, INC.			036051											
LANGSTON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 040113		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6899 - 6905			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
-----														
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232											
ALEXANDER I			WELL #: 1		RRCID -> 158962		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6768 - 6776			
08		1922 #	1798	-0-	-124	-0-	1798 3		N	-0-				-0-
09		1860 #	1670	-0-	-190	-0-	1670 3		N	-0-				-0-
10		1860 #	1803	-0-	-57	-0-	1803 3		N	-0-				-0-
11		1800 #	1658	-0-	-142	-0-	1658 3		N	-0-				-0-
12		1798 #	1714	-0-	-84	-0-	1714 3		N	-0-				-0-
01		1798 #	1665	-0-	-133	-0-	1665 3		N	-0-				-0-
-----														
NIX			WELL #: 2		RRCID -> 179979		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 6937		PERF. 6734 - 6740			
08		2077 #	1786	-0-	-291	-0-	1786 2		N	-0-				98
09		2010 #	1309	-0-	-701	-0-	1309 2		N	-0-				98
10		2076 R	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		N	-0-				98
11		1740 #	1646	-0-	-94	-0-	1646 2		N	-0-				98
12		1895 R	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-				98
01		2077 #	1875	-0-	-202	-0-	1875 2		N	-0-				98

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.// 82677 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
SAL		WELL #: 3		RRCID -> 188880		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6736 - 6745						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		248 #	242	-0-	-6	-0-	231	2	11	9	N	10				122
09		262 R	262	-0-	-0-	-0-	253	2	9	9	N	8				130
10		248 #	226	-0-	-22	-0-	218	2	8	9	N	7				137
11		240 #	172	-0-	-68	-0-	166	2	6	9	N	5				142
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	3				145
01		248 #	30	-0-	-218	-0-	22	2	8	9	N	7				152
-----																
NIX		WELL #: 5		RRCID -> 212662		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6672 - 6682						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783		RRCID -> 106380		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 6876 - 6892						
08		2356 #	1942	-0-	-414	-0-	1942	2			N	-0-				-0-
09		2280 #	1812	-0-	-468	-0-	1812	2			N	-0-				-0-
10		2170 #	1797	-0-	-373	-0-	1797	2			N	-0-				-0-
11		2010 #	1191	-0-	-819	-0-	1191	2			N	-0-				-0-
12		2404 R	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-				-0-
*01		2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-				-0-
-----																
STAVLO		WELL #: 3		RRCID -> 187546		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7201		PERF. 6886 - 6894						
08		2263 #	2191	-0-	-72	-0-	2191	2			N	-0-				-0-
09		2190 #	2023	-0-	-167	-0-	2023	2			N	-0-				-0-
10		2263 #	1902	-0-	-361	-0-	1902	2			N	-0-				-0-
11		2160 #	1333	-0-	-827	-0-	1333	2			N	-0-				-0-
12		2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-				-0-
01		2201 #	2087	-0-	-114	-0-	2087	2			N	-0-				-0-
-----																
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937		RRCID -> 070840		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 6876 - 6886						
08		403 #	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-				-0-
09		390 #	72	-0-	-318	-0-	72	2			N	-0-				-0-
10		186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-				-0-
11		150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-				-0-
*12		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
*01		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
-----																
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		RRCID -> 117652		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6838 - 6849						
06		390 #	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-				-0-
07		403 #	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-				-0-
08		403 #	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-				-0-
*09		390 #	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-				-0-
*10		372 #	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-				-0-
*11		360 #	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-				-0-
*12		372 #	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-				-0-
01		310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-				-0-

-----														
SHAPLEY (MORROW)			//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560									
BRANDVIK, HARRIET			WELL #:		1	RRCID ->	022645	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6874 - 5719		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
08		1612 #	1109	-0-	-503	-0-	60 1	1049	2	N	-0-		-0-	
09		1560 #	1208	-0-	-352	-0-	108 1	1100	2	N	-0-		-0-	
10		1643 #	1298	-0-	-345	-0-	338 1	960	2	N	-0-		-0-	
11		1590 #	1266	-0-	-324	-0-	508 1	758	2	N	-0-		-0-	
12		1643 #	1240	-0-	-403	-0-	411 1	829	2	N	-0-		-0-	
01		1302 #	1182	-0-	-120	-0-	278 1	904	2	N	-0-		-0-	
-----														
LOGSDON			WELL #:		1	RRCID ->	123747	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6941 - 6955		
08		2356 #	2076	-0-	-280	-0-	31 1	2045	2	N	-0-		-0-	
09		2280 #	2134	-0-	-146	-0-	30 1	2104	2	N	-0-		-0-	
10		2356 #	2059	-0-	-297	-0-	31 1	2028	2	N	-0-		-0-	
11		2100 #	752	-0-	-1348	-0-	12 1	740	2	N	-0-		-0-	
12		2201 R	2201	-0-	-0-	-0-	22 1	2179	2	N	-0-		-0-	
*01		2615 R	2615	-0-	-0-	-0-	31 1	2584	2	N	-0-		-0-	
-----														
ETLING "36"			WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 6974 - 6980		
08		1364 #	1210	-0-	-154	-0-	31 1	1179	2	N	-0-		-0-	
09		1320 #	1173	-0-	-147	-0-	30 1	1143	2	N	-0-		-0-	
10		1302 #	1215	-0-	-87	-0-	31 1	1184	2	N	-0-		-0-	
11		1200 #	490	-0-	-710	-0-	15 1	475	2	N	-0-		-0-	
12		1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	22 1	1296	2	N	-0-		-0-	
*01		1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	31 1	1234	2	N	-0-		-0-	
-----														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420									
ARCHER			WELL #:		1	RRCID ->	117401	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6712 - 6810		
08		3026 R	3026	-0-	-0-	-0-	2951 2	75	9	N	68		177	
09		2924 R	2924	-0-	-0-	-0-	2888 2	36	9	N	33	183 1	27	
10		1947 R	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2			N	-0-		27	
11		2940 #	2854	-0-	-86	-0-	2851 2	3	9	N	3		30	
12		3038 #	2865	-0-	-173	-0-	2865 2			N	-0-		30	
01		3038 #	2063	-0-	-975	-0-	2063 2			N	-0-		30	
-----														
ARCHER -A-			WELL #:		1	RRCID ->	117644	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 6785 - 6889		
08		1209 #	468	-0-	-741	-0-	88 1	380	2	N	-0-		200	
09		1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	130 1	1210	2	N	-0-		200	
10		1209 #	1114	-0-	-95	-0-	130 1	984	2	N	-0-		200	
11		1170 #	987	-0-	-183	-0-	130 1	857	2	N	-0-		200	
12		1209 #	1013	-0-	-196	-0-	130 1	883	2	N	-0-		200	
01		1209 #	913	-0-	-296	-0-	130 1	783	2	N	-0-		200	
-----														
ARCHER -C-			WELL #:		1	RRCID ->	117678	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 6740 - 6793		
08		2573 #	2547	-0-	-26	-0-	2547 2			N	-0-		-0-	
09		2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2			N	-0-		-0-	
10		2604 #	2317	-0-	-287	-0-	2317 2			N	-0-		-0-	
11		2520 #	1702	-0-	-818	-0-	1702 2			N	-0-		-0-	
12		2604 #	1732	-0-	-872	-0-	1732 2			N	-0-		-0-	
01		2604 #	1695	-0-	-909	-0-	1695 2			N	-0-		-0-	

-----																	
SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----																	
08		1249 R	1249	-0-	-0-	-0-			202	1	802	2	N	223	365	1	169
									245	9							
09		1176 R	1176	-0-	-0-	-0-			202	1	778	2	N	178	182	1	165
									196	9							
10		1183 R	1183	-0-	-0-	-0-			202	1	858	2	N	112	184	1	93
									123	9							
11		1200 #	1111	-0-	-89	-0-			175	1	726	2	N	191			284
									210	9							
12		1240 #	668	-0-	-572	-0-			202	1	317	2	N	135	183	1	236
									149	9							
01		1240 #	912	-0-	-328	-0-			202	1	555	2	N	141			377
									155	9							
-----																	
HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 122699 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6848 - 6866																	
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
-----																	
LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811																	
08		1023 #	583	-0-	-440	-0-			130	1	442	2	N	10			114
									11	9							
09		810 #	559	-0-	-251	-0-			130	1	422	2	N	6			120
									7	9							
10		806 #	776	-0-	-30	-0-			130	1	625	2	N	19			139
									21	9							
11		780 #	511	-0-	-269	-0-			130	1	378	2	N	3			142
									3	9							
12		589 #	491	-0-	-98	-0-			130	1	358	2	N	3			145
									3	9							
01		775 #	485	-0-	-290	-0-			130	1	349	2	N	5			150
									6	9							
-----																	
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772																	
08		930 #	25	-0-	-905	-0-			25	2			N	-0-			-0-
09		900 #	878	-0-	-22	-0-			878	2			N	-0-			-0-
10		589 #	528	-0-	-61	-0-			528	2			N	-0-			-0-
11		570 #	275	-0-	-295	-0-			275	2			N	-0-			-0-
12		899 #	201	-0-	-698	-0-			201	2			N	-0-			-0-
01		899 #	48	-0-	-851	-0-			48	2			N	-0-			-0-
-----																	
HARVEY WELL #: 4 RRCID -> 133388 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6784 - 6881																	
08		1643 #	1597	-0-	-46	-0-			202	1	1325	2	N	64			207
									70	9							
09		1590 #	1120	-0-	-470	-0-			202	1	889	2	N	26	167	1	66
									29	9							
10		1581 #	1482	-0-	-99	-0-			202	1	1244	2	N	33			99
									36	9							
11		1613 R	1613	-0-	-0-	-0-			202	1	1342	2	N	63			162
									69	9							
12		1612 #	1321	-0-	-291	-0-			202	1	1089	2	N	27			189
									30	9							
01		1612 #	686	-0-	-926	-0-			202	1	473	2	N	10			199
									11	9							



SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
08		2101 R	2101	-0-	-0-	-0-	1873	2	228	9	N	207	367	1	227
09		2010 #	1997	-0-	-13	-0-	1814	2	183	9	N	166	181	1	212
10		2139 #	2030	-0-	-109	-0-	1872	2	158	9	N	144	189	1	167
11		2070 #	2004	-0-	-66	-0-	1850	2	154	9	N	140	154	1	153
12		2139 #	1696	-0-	-443	-0-	1497	2	199	9	N	181			334
01		2108 #	211	-0-	-1897	-0-	186	2	25	9	N	23			357
-----															
FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677															
08		2356 #	2186	-0-	-170	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
09		2310 #	1923	-0-	-387	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
10		2387 #	2305	-0-	-82	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
11		2310 #	2068	-0-	-242	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
12		2263 #	2105	-0-	-158	-0-	2105	2			N	-0-			-0-
01		2294 #	1756	-0-	-538	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
-----															
STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698															
08		930 #	229	-0-	-701	-0-	109	1	120	2	N	-0-			-0-
09		870 #	447	-0-	-423	-0-	130	1	317	2	N	-0-			-0-
10		899 #	543	-0-	-356	-0-	117	1	426	2	N	-0-			-0-
11		510 #	262	-0-	-248	-0-	130	1	132	2	N	-0-			-0-
12		626 R	626	-0-	-0-	-0-	130	1	496	2	N	-0-			-0-
01		558 #	401	-0-	-157	-0-	130	1	271	2	N	-0-			-0-
-----															
MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701															
08		1798 #	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
09		1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
10		2059 R	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
11		1740 #	1290	-0-	-450	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
12		1798 #	688	-0-	-1110	-0-	688	2			N	-0-			-0-
01		1798 #	671	-0-	-1127	-0-	671	2			N	-0-			-0-
-----															
CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892															
08		1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
09		1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
10		1457 #	1031	-0-	-426	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
11		1470 #	710	-0-	-760	-0-	710	2			N	-0-			-0-
12		1550 #	253	-0-	-1297	-0-	253	2			N	-0-			-0-
01		1550 #	750	-0-	-800	-0-	750	2			N	-0-			-0-
-----															
ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868															
08		496 #	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-			139
09		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			139
10		527 #	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-			139
11		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			139
12		691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			139
01		465 #	103	-0-	-362	-0-	103	2			N	-0-			139
-----															
CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844															
08		372 #	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-			-0-
09		360 #	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-			-0-
10		372 #	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-			-0-
11		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
12		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
01		372 #	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758												
08	8339 #	7949	-0-	-390	-0-	7949	2		N	-0-		-0-
09	8070 #	7027	-0-	-1043	-0-	7027	2		N	-0-		-0-
10	7936 #	6062	-0-	-1874	-0-	6062	2		N	-0-		-0-
11	7680 #	6899	-0-	-781	-0-	6899	2		N	-0-		-0-
12	7936 #	6670	-0-	-1266	-0-	6670	2		N	-0-		-0-
01	7936 #	6263	-0-	-1673	-0-	6263	2		N	-0-		-0-
-----												
STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750												
08	2232 #	774	-0-	-1458	-0-	774	2		N	-0-		-0-
09	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-		-0-
10	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-		-0-
11	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-		-0-
12	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-		-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722												
08	465 #	416	-0-	-49	-0-	416	2		N	-0-		-0-
09	450 #	394	-0-	-56	-0-	394	2		N	-0-		-0-
10	434 #	429	-0-	-5	-0-	429	2		N	-0-		-0-
11	420 #	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-		-0-
12	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-		-0-
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
08	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-
09	660 #	639	-0-	-21	-0-	639	2		N	-0-		-0-
10	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-		-0-
11	660 #	416	-0-	-244	-0-	416	2		N	-0-		-0-
12	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		-0-
01	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959												
08	1550 R	1550	-0-	-0-	-0-	1536	2	14	9	N	13	236
09	1530 #	1484	-0-	-46	-0-	1467	2	17	9	N	15	251
10	1581 #	1402	-0-	-179	-0-	1388	2	14	9	N	13	264
11	1530 #	989	-0-	-541	-0-	981	2	8	9	N	7	271
12	1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	1606	2	19	9	N	17	288
01	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT	288

-----												
SHAPLEY (MORROW -B-)		82677 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
ETLING		WELL #: 1		RRCID -> 035181		COMPL. DATE 01/14/1965			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08		1729 N	1729	-0-	-0-	31 1	1698 2	N	-0-			96
09		1754 N	1754	-0-	-0-	30 1	1724 2	N	-0-			96
10		1612 N	756	-0-	-856	31 1	725 2	N	-0-			96
11		2841 N	2841	-0-	-0-	30 1	2811 2	N	-0-			96
12		3100 N	3168	-0-	68	28 1	3140 2	N	-0-			96
*01		3100 N	3053	-0-	-47	21	3022 2	N	-0-			96
-----												
SHAPLEY, NW. (MARMATON)		82681 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
HENSON		WELL #: 1		RRCID -> 278145		COMPL. DATE 11/07/2014			TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08		16957 #	68	-0-	-16889	62 2	6 9	N	5			37
09		16410 #	1199	-0-	-15211	1177 2	22 9	N	20			57
10		16957 #	1650	-0-	-15307	1650 2		N	-0-			57
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12		1240 #	-0-	-0-	-1240			N	-0-			57
01		1643 #	-0-	-0-	-1643			N	-0-			57
-----												
SHAPLEY,S (MORROW,UP.)		82682 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
RENNER		WELL #: 1		RRCID -> 094637		COMPL. DATE 06/29/1981			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08		341 N	333	-0-	-8	333 2		N	-0-			17
09		330 N	330	-0-	-0-	329 2	1 9	N	1	1 8		17
10		341 N	333	-0-	-8	333 2		N	-0-			17
11		330 N	264	-0-	-66	264 2		N	-0-			17
12		384 N	384	-0-	-0-	384 2		N	-0-			17
01		341 N	324	-0-	-17	324 2		N	-0-			17
-----												
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
ARCHER		WELL #: 1282		RRCID -> 109893		COMPL. DATE 02/12/1984			TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6854 - 6860			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08		155 N	133	-0-	-22	133 3		N	-0-			-0-
09		120 N	111	-0-	-9	111 3		N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
11		120 N	2	-0-	-118	2 3		N	-0-			-0-
12		124 N	5	-0-	-119	5 3		N	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10	21 3		N	-0-			-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
HIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 081025		COMPL. DATE 02/22/1979			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
08		1209 N	919	-0-	-290	31 1	888 2	N	-0-			64
09		1110 N	924	-0-	-186	23 1	901 2	N	-0-			64
10		1085 N	893	-0-	-192	30 1	863 2	N	-0-			64
11		900 N	828	-0-	-72	12 1	816 2	N	-0-			64
12		1619 N	1619	-0-	-0-	20 1	1599 2	N	-0-			64
*01		1667 N	1667	-0-	-0-	29 1	1638 2	N	-0-			64

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		//CONT.//		82682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
HIGGS -41-		WELL #:		1	RRCID ->	085404	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6860 - 6870				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	744 N	697	-0-	-47	-0-			31	1	664	2	N	2			177
								2	9							
09	720 N	690	-0-	-30	-0-			30	1	660	2	N	-0-			177
10	744 N	684	-0-	-60	-0-			31	1	653	2	N	-0-			177
11	660 N	300	-0-	-360	-0-			15	1	285	2	N	-0-			177
12	713 N	581	-0-	-132	-0-			21	1	560	2	N	-0-			177
*01	795 N	795	-0-	-0-	-0-			31	1	755	2	N	8			185
								9	9							

COLLARD		WELL #:		2	RRCID ->	111120	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6783 - 6819				
08	1767 X	1587	-0-	-180	-0-			31	1	1556	2	N	-0-			192
09	1710 X	1429	-0-	-281	-0-			29	1	1400	2	N	-0-			192
10	1767 X	1575	-0-	-192	-0-			31	1	1544	2	N	-0-			192
11	1560 X	591	-0-	-969	-0-			11	1	580	2	N	-0-			192
12	1581 X	1574	-0-	-7	-0-			21	1	1553	2	N	-0-			192
*01	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-			31	1	1733	2	N	-0-			192

WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		891725	RRCID ->	030911	COMPL. DATE	01/09/1963	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6806 - 6810
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		82691 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE			
MGE RESOURCES, INC.		WELL #:		563288	RRCID ->	219440	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7940 - 8006	
DOORES		WELL #:		1030	RRCID ->	219440	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7940 - 8006	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	199	276 1	118
09	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-		50	2	204	9	N	185
10	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-		7	2	138	9	N	125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	104
12	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-						N	103
01	155 N	72	-0-	-83	B	-0-		24	2	48	9	N	44
													191 1
													110

REMNANT ENERGY, INC.		WELL #:		701555	RRCID ->	087332	COMPL. DATE	09/12/1979	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8014 - 8180	
08	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-		682	2			N	-0-
09	660 N	652	-0-	-8	B	-0-		652	2			N	-0-
10	682 N	675	-0-	-7	B	-0-		675	2			N	-0-
11	660 N	644	-0-	-16	B	-0-		644	2			N	-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-		658	2			N	-0-
*01	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-		720	2			N	-0-

STRAND ENERGY, L.C.		WELL #:		824758	RRCID ->	193630	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7997 - 8064		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT	-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 APACHE CORPORATION 027200  
 BOESE, JAKE -ET- -AL- WELL #: 1 L RRCID -> 022654 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7479 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			-0-
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-			-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
*01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			27
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	178 2		N	-0-			27
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			27
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			27
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			27
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			27

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

08	2263 N	2073	-0-	-190	-0-	2052 2	21 9	N	19			107
09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2294 2	9 9	N	8			115
10	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2065 2	21 9	N	19			134
11	2010 N	946	-0-	-1064	-0-	945 2	1 9	N	1			135
12	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2562 2	20 9	N	18			153
*01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2301 2	10 9	N	9			162

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
 PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

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

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302  
 MARY B WELL #: 1 RRCID -> 232580 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5738 - 5992

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
SAVAGE, DON C.				748943										
BIRDWELL -22-				WELL #:	338 U	RRCID ->	080305	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7596 - 7878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-			-0-
09	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	1			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344				CNTY: OCHILTREE						
CONNOR, NELLIE				WELL #:	3	RRCID ->	049390	COMPL. DATE	12/30/1970	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7570 - 7574		
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

WOOLLEY, GARY W.				941486				CNTY: OCHILTREE						
DURHAM				WELL #:	1	RRCID ->	022650	COMPL. DATE	10/26/1958	TOTAL DEPTH	8237	PERF. 7586 - 7594		
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200										
HARGROVE, H.				WELL #:	1 L	RRCID ->	022658	COMPL. DATE	04/17/1962	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7592 - 7622		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

  

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: OCHILTREE						
PECKENPAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	079095	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7371 - 7868		
08	929 N	929	-0-	-0-	B	-0-	31	1	898	2	N	-0-		-0-
09	930 N	897	-0-	-33	B	-0-	30	1	867	2	N	-0-		-0-
10	961 N	876	-0-	-85	B	-0-	31	1	845	2	N	-0-		-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	30	1	880	2	N	-0-		-0-
12	930 N	916	-0-	-14	B	-0-	29	1	887	2	N	-0-		-0-
*01	969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	30	1	939	2	N	-0-		-0-

  

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: OCHILTREE						
CARLSON TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	086212	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7853 - 7861		
08	1643 N	1037	-0-	-606	B	-0-	1037	2			N	-0-		52
09	1200 N	762	-0-	-438	B	-0-	762	2			N	-0-		52
10	1116 N	1037	-0-	-79	B	-0-	1037	2			N	-0-		52
11	990 N	637	-0-	-353	B	-0-	637	2			N	-0-		52
12	775 N	639	-0-	-136	B	-0-	639	2			N	-0-		52
01	1023 N	647	-0-	-376	B	-0-	647	2			N	-0-		52

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)		82696 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535												
BANNER-GREGG		WELL #: 1		RRCID -> 022675		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8231 - 8239				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

  

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699						CNTY: OCHILTREE						
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 022676		COMPL. DATE 04/24/1961		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8227 - 8243				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

  

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802												
CLEMMENT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7800 - 7874				
08	868 #	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-			195
09	840 #	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-			195
10	868 #	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-			195
11	810 #	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-			195
12	837 #	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-			195
01	837 #	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-			195

  

APACHE CORPORATION		027200						CNTY: OCHILTREE						
HARGROVE, H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 022666		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 7328 - 7398				
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

SHARE, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022669		COMPL. DATE 06/17/1957		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 7273 - 7291				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

GURLEY		WELL #: 1 C		RRCID -> 070841		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7214 - 7668				
08	1612 #	870	-0-	-742	-0-	869	3	1	9	N	1			79
09	1500 #	626	-0-	-874	-0-	622	3	4	9	N	4			83
10	1829 #	1281	-0-	-548	-0-	1279	3	2	9	N	2			85
11	1770 #	1126	-0-	-644	-0-	1125	3	1	9	N	1			86
12	1829 #	1490	-0-	-339	-0-	1487	3	3	9	N	3			89
*01	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			89

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		FRANTZ		WELL #:	1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7184 - 7202				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

  

FAULCONER, VERNON E., INC.		BARTLETT		WELL #:	2 L	RRCID ->	033372	COMPL. DATE	02/25/1962	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7527 - 7544				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

MEWBOURNE OIL COMPANY		CABINESS		WELL #:	1	RRCID ->	100602	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7554 - 7593
08	155	#	147	-0-	-8	-0-	31	1	116	2	N	-0-	215
09	150	#	134	-0-	-16	-0-	30	1	104	2	N	-0-	215
10	155	#	115	-0-	-40	-0-	28	1	87	2	N	-0-	215
11	150	#	80	-0-	-70	-0-	11	1	69	2	N	-0-	215
12	156	R	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	N	-0-	215
01	155	#	128	-0-	-27	-0-	30	1	98	2	N	-0-	215

  

PECKENPAUGH FARMS		PECKENPAUGH, B. H.		WELL #:	1	RRCID ->	022674	COMPL. DATE	05/15/1962	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	7296 - 7304
08	DLQ	G-10	504	-0-	504	504	504	2			N	-0-	117
09	DLQ	G-10	476	-0-	476	980	476	2			N	-0-	117
10	DLQ	G-10	516	-0-	516	1496	516	2			N	-0-	117
11	DLQ	G-10	554	-0-	554	2050	554	2			N	-0-	117
12	2483	R	433	-0-	-2050	-0-	433	2			N	-0-	117
*01	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	117

  

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		BOESE		WELL #:	145	RRCID ->	022662	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	7386 - 7402
08	2198	R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-	140
09	2770	R	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-	140
10	2356	#	2346	-0-	-10	-0-	2346	2			N	-0-	140
11	2280	#	1229	-0-	-1051	-0-	1229	2			N	-0-	140
12	2410	R	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-	140
*01	2537	R	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-	140

  

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		WIEBE		WELL #:	102	RRCID ->	073961	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7126 - 7136
08	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-	-0-
09	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-	-0-
10	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-	-0-
11	210	#	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-	-0-
12	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-	-0-
01	217	#	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----													
SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)				83006 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059									
SHELTON				WELL #: 2077H	RRCID -> 273085	COMPL. DATE 06/03/2014	TOTAL DEPTH 13350	PERF.13211	- 17460				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		T. A.	1820	-0-	1820	3224	1741 2	79 9		N	72		472
09		T. A.	1326	-0-	1326	4550	1248 2	78 9		N	71	193 1	350
10		T. A.	292	-0-	292	4842	253 2	39 9		N	35		385
11		T. A.	1731	-0-	1731	6573	1632 2	99 9		N	90		475
12		T. A.	1450	-0-	1450	8023	1373 2	77 9		N	70		545
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8023				N	NO RPT		545
-----													
SHIRE (GRANITE WASH)				83339 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694									
COBLE SHIRE 64				WELL #: 2	RRCID -> 208974	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 6992	PERF. 6638	- 6654				
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
-----													
COBLE SHIRE A60				WELL #: 3	RRCID -> 228138	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6613	- 6650				
-----													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
-----													
SHIRLEY (CHESTER)				83372 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
MGE RESOURCES, INC.				563288									
THE PHILIP JENKINS				WELL #: 1	RRCID -> 177865	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 6725	- 6739				
-----													
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
JENKINS				WELL #: 1117	RRCID -> 225352	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6050	- 6724				
-----													
08		2387 X	1861	-0-	-526	-0-	130 1	1731 2		N	-0-		-0-
09		2190 X	1758	-0-	-432	-0-	130 1	1628 2		N	-0-		-0-
10		2139 X	1777	-0-	-362	-0-	130 1	1647 2		N	-0-		-0-
11		1950 X	1681	-0-	-269	-0-	130 1	1551 2		N	-0-		-0-
12		1984 X	1672	-0-	-312	-0-	130 1	1542 2		N	-0-		-0-
01		1860 X	1609	-0-	-251	-0-	130 1	1479 2		N	-0-		-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) ARRINGTON CJM, INC. OWENBY		83372 333 033134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
WELL #:		1		RRCID -> 070674		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5970 - 5994					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. KIRK UNIT		147699		RRCID -> 046516		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017					
WELL #:		1		RRCID -> 046516		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017					
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-			-0-
09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2		N	-0-			-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2		N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
*01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
-----													
HOLT -B-		292316		RRCID -> 083699		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983					
WELL #:		1		RRCID -> 083699		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983					
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	2		N	-0-			29
09	450 N	243	-0-	-207	-0-	242	2	1 9	N	1	8		29
10	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	2		N	-0-			29
11	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2		N	-0-			29
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			29
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2		N	-0-			29
-----													
G. & S. INC. KIRK		292316		RRCID -> 092239		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024					
WELL #:		86BL		RRCID -> 092239		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024					
08	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2		N	-0-			-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
T-Y DEVELOPMENT CORP TEYEBAGH		833903		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954					
WELL #:		1115		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954					
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			-0-
-----													
SHIRLEY (MARMATON) ARRINGTON CJM, INC. COMANCHE		83372 400 033134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
WELL #:		1		RRCID -> 194460		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018					
08	5 X	3	-0-	-2	-0-	3	1		N	-0-			-0-
09	5 X	2	-0-	-3	-0-	2	1		N	-0-			-0-
10	5 X	2	-0-	-3	-0-	2	1		N	-0-			-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

-----													
SHIRLEY (MARMATON)		//CONT.//		83372 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
R & A MOORE, INC.				685765									
THE PHILIP JENKINS		WELL #:		1	RRCID ->	188785	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	6026 - 6117	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----													
08		1550 X	1276	-0-	-274	-0-	1247 2	29 9	N	26		267	
09		1410 X	1279	-0-	-131	-0-	1257 2	22 9	N	20		287	
10		1426 X	1296	-0-	-130	-0-	1252 2	44 9	N	40		327	
11		1320 X	1233	-0-	-87	-0-	1176 2	57 9	N	52		379	
12		1364 X	1208	-0-	-156	-0-	1179 2	29 9	N	26	228 7	177	
01		1333 X	1191	-0-	-142	-0-	1172 2	19 9	N	17		194	
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
JENKINS				WELL #:		1117	RRCID ->	225351	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6050 - 6100	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SHIRLEY (TONKAWA)				83372 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
G. & S. INC.				292316									
KIRK				WELL #:		86BU	RRCID ->	092240	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5390 - 5400	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
OWNBEY				WELL #:		2	RRCID ->	137916	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6075 PERF. 5304 - 5314	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SHREIKEY (GRANITE WASH)				83451 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS	
APACHE CORPORATION				027200									
MCCOY				WELL #:		1	RRCID ->	229356	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	11100 PERF. 9430 - 9566	
08		930 X	863	-0-	-67	-0-	863 2		N	-0-		102	
09		900 X	826	-0-	-74	-0-	826 2		N	-0-		102	
10		899 X	816	-0-	-83	-0-	816 2		N	-0-		102	
11		840 X	776	-0-	-64	-0-	776 2		N	-0-		102	
12		868 X	773	-0-	-95	-0-	773 2		N	-0-		102	
01		868 X	792	-0-	-76	-0-	792 2		N	-0-		102	
-----													
MCCOY				WELL #:		2	RRCID ->	235848	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	10690 PERF. 9522 - 10601	
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		192	
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		192	
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		192	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182 1	10	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	

-----																
SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
08		6820 X	6458	-0-	-362	-0-	6374	2	84	9	N	76	183	1		43
09		6570 X	6346	-0-	-224	-0-	6267	2	79	9	N	72				115
10		6789 X	6308	-0-	-481	-0-	6217	2	91	9	N	83				198
11		6570 X	5463	-0-	-1107	-0-	5366	2	97	9	N	88	188	1		98
12		6572 X	5419	-0-	-1153	-0-	5323	2	96	9	N	87				185
01		6572 X	5462	-0-	-1110	-0-	5373	2	89	9	N	81	190	1		76
-----																
MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906																
08		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	938	1	3307	2	N	58	181	1		93
							64	9								
09		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	1044	1	5300	2	N	66				159
							73	9								
10		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	1064	1	5755	2	N	87	182	1		64
							96	9								
11		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	941	1	4399	2	N	101				165
							111	9								
12		2263 X	1192	-0-	-1071	-0-	154	1	1010	2	N	25				190
							28	9								
*01		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	799	1	3682	2	N	59				249
							65	9								
-----																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																
BULLDOG WELL #: 102 RRCID -> 223685 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10410 - 11860																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
-----																
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604																
08		601 X	601	-0-	-0-	-0-	576	2	25	9	N	23				84
09		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1645	2	151	9	N	137	158	1	1 8	62
10		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1519	2	224	9	N	204	149	1	8 8	109
11		570 X	452	-0-	-118	-0-	394	2	58	9	N	53				162
12		1860 X	1426	-0-	-434	-0-	1315	2	111	9	N	101	179	1		84
01		1860 X	557	-0-	-1303	-0-	501	2	56	9	N	51	33	1	2 8	100
-----																
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216																
08		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-				140
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				140
10		186 N	68	-0-	-118	-0-	60	2	8	9	N	7				147
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				147
12		93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-				147
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				147
-----																
LE NORMAN OPERATING LLC 491579																
FEENEY-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 133684 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10118 - 10338																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795  
 MAKE BELIEVE WELL #: 2 RRCID -> 173544 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9308 - 10445

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2010

MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

08	3720 X	3373	-0-	-347	-0-	3373	2			N	-0-					46
09	3450 X	3214	-0-	-236	-0-	3214	2			N	-0-					46
10	3503 X	2972	-0-	-531	-0-	2972	2			N	-0-					46
11	3360 X	3168	-0-	-192	-0-	3168	2			N	-0-					46
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					46
01	3379 X	3054	-0-	-325	-0-	3054	2			N	-0-					46

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

08	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2674	2	19	9	N	17					222
09	3150 X	3049	-0-	-101	-0-	3049	2			N	-0-					222
10	3255 X	2808	-0-	-447	-0-	2808	2			N	-0-					222
11	3150 X	2689	-0-	-461	-0-	2689	2			N	-0-					222
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					222
01	3162 X	2940	-0-	-222	-0-	2940	2			N	-0-					222

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878

08	4154 X	3673	-0-	-481	-0-	3673	2			N	-0-					172
09	4020 X	3372	-0-	-648	-0-	3372	2			N	-0-					172
10	4154 X	3727	-0-	-427	-0-	3727	2			N	-0-					172
11	3780 X	3154	-0-	-626	-0-	3154	2			N	-0-					172
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	38					210
01	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	3497	2	22	9	N	20					230

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932

08	4526 X	4303	-0-	-223	-0-	4275	3	28	9	N	25					142
09	4170 X	4044	-0-	-126	-0-	4022	3	22	9	N	20					162
10	4309 X	4192	-0-	-117	-0-	4175	3	17	9	N	15					177
11	4140 X	3463	-0-	-677	-0-	3449	3	14	9	N	13					190
12	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	6	169	1			27
01	4309 X	4134	-0-	-175	-0-	4127	2	7	9	N	6					33

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795															
MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1736 X	1719	-0-	-17	-0-	1699	3	20	9	N	18			95
09		1740 X	1488	-0-	-252	-0-	1485	3	3	9	N	3			98
10		1798 X	1530	-0-	-268	-0-	1530	3			N	-0-			98
11		1740 X	1299	-0-	-441	-0-	1282	3	17	9	N	15			113
12		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	10			123
01		1705 X	1652	-0-	-53	-0-	1652	2			N	-0-			123
-----															
IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172															
08		837 X	624	-0-	-213	-0-	616	3	8	9	N	7			77
09		780 X	547	-0-	-233	-0-	538	3	9	9	N	8			85
10		775 X	568	-0-	-207	-0-	565	3	3	9	N	3			88
11		660 X	469	-0-	-191	-0-	463	3	6	9	N	5			93
12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	9			102
01		620 X	552	-0-	-68	-0-	535	2	17	9	N	15			117
-----															
MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036															
08		1767 X	1676	-0-	-91	-0-	1648	3	28	9	N	25			203
09		1710 X	1488	-0-	-222	-0-	1485	3	3	9	N	3	176	1	30
10		1767 X	1504	-0-	-263	-0-	1502	3	2	9	N	2			32
11		1710 X	1325	-0-	-385	-0-	1318	3	7	9	N	6			38
12		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	7			45
01		1674 X	1151	-0-	-523	-0-	1142	2	9	9	N	8			53
-----															
MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008															
08		4216 X	3750	-0-	-466	-0-	3671	3	79	9	N	72	187	1	82
09		3930 X	3249	-0-	-681	-0-	3193	2	56	9	N	51			133
10		4061 X	3315	-0-	-746	-0-	3261	2	54	9	N	49			182
11		3750 X	2944	-0-	-806	-0-	2902	2	42	9	N	38			220
12		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	28	190	1	58
01		3751 X	3299	-0-	-452	-0-	3286	2	13	9	N	12			70
-----															
DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060															
08		155 X	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-			209
09		150 X	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-			209
10		124 X	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-			209
11		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			209
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			209
01		93 X	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			209
-----															
BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620															
08		3038 X	2813	-0-	-225	-0-	2799	2	14	9	N	13			63
09		2910 X	2545	-0-	-365	-0-	2524	2	21	9	N	19			82
10		2976 X	2624	-0-	-352	-0-	2624	2			N	-0-			82
11		2820 X	2280	-0-	-540	-0-	2262	2	18	9	N	16			98
12		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	12			110
01		2821 X	2598	-0-	-223	-0-	2584	2	14	9	N	13			123
-----															
MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234															
08		3720 X	3340	-0-	-380	-0-	3323	3	17	9	N	15			85
09		3510 X	3285	-0-	-225	-0-	3263	3	22	9	N	20			105
10		3627 X	3360	-0-	-267	-0-	3332	3	28	9	N	25			130
11		3480 X	2883	-0-	-597	-0-	2860	3	23	9	N	21			151
12		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	30			181
01		3410 X	3181	-0-	-229	-0-	3124	2	57	9	N	52			233

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		4619 X	4032	-0-	-587	-0-	4019 3	13 9	N	12		80
09		4470 X	3208	-0-	-1262	-0-	3205 3	3 9	N	3		83
10		4588 X	2871	-0-	-1717	-0-	2869 3	2 9	N	2		85
11		4200 X	2978	-0-	-1222	-0-	2959 3	19 9	N	17		102
12		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	38		140
01		4030 X	2704	-0-	-1326	-0-	2679 2	25 9	N	23		163
-----												
MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136												
08		3131 X	2484	-0-	-647	-0-	2463 2	21 9	N	19		157
09		3030 X	2241	-0-	-789	-0-	2241 2		N	-0-		157
10		3131 X	1406	-0-	-1725	-0-	1405 2	1 9	N	1		158
11		2760 X	2378	-0-	-382	-0-	2341 2	37 9	N	34		192
12		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	13		205
*01		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2584 2	22 9	N	20		225
-----												
IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964												
08		2232 X	2123	-0-	-109	-0-	2095 3	28 9	N	25		163
09		2160 X	1873	-0-	-287	-0-	1838 3	35 9	N	32		195
10		2232 X	1926	-0-	-306	-0-	1879 3	47 9	N	43		238
11		2130 X	1733	-0-	-397	-0-	1716 3	17 9	N	15		253
12		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	5	188 1	70
01		2108 X	1872	-0-	-236	-0-	1844 2	28 9	N	25		95
-----												
MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130												
08		2821 X	2278	-0-	-543	-0-	2278 2		N	-0-		38
09		2490 X	2369	-0-	-121	-0-	2369 2		N	-0-		38
10		2449 X	2171	-0-	-278	-0-	2171 2		N	-0-		38
11		2370 X	2099	-0-	-271	-0-	2095 2	4 9	N	4		42
12		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	3		45
01		2449 X	1735	-0-	-714	-0-	1735 2		N	-0-		45
-----												
MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160												
08		1860 X	1839	-0-	-21	-0-	1783 2	56 9	N	51		193
09		1800 X	1748	-0-	-52	-0-	1718 2	30 9	N	27		220
10		1798 X	1712	-0-	-86	-0-	1692 2	20 9	N	18		238
11		1800 X	1461	-0-	-339	-0-	1442 2	19 9	N	17	187 1	68
12		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	9		77
*01		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1840 2	9 9	N	8		85
-----												
IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266												
08		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2627 3	53 9	N	48		213
09		2520 X	2049	-0-	-471	-0-	1997 3	52 9	N	47	192 1	68
10		2635 X	2211	-0-	-424	-0-	2167 3	44 9	N	40		108
11		2550 X	1945	-0-	-605	-0-	1919 3	26 9	N	24		132
12		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	41		173
01		2666 X	1886	-0-	-780	-0-	1847 2	39 9	N	35		208
-----												
IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076												
08		3844 X	3391	-0-	-453	-0-	3363 3	28 9	N	25		228
09		3780 X	2921	-0-	-859	-0-	2871 2	50 9	N	45	191 1	82
10		3906 X	2863	-0-	-1043	-0-	2835 2	28 9	N	25		107
11		3780 X	1924	-0-	-1856	-0-	1910 2	14 9	N	13		120
12		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	18		138
01		3379 X	1710	-0-	-1669	-0-	1682 2	28 9	N	25		163

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795  
 IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3751 X	3180	-0-	-571	-0-	3149	2	31	9	N	28					143
09		3630 X	2586	-0-	-1044	-0-	2534	2	52	9	N	47					190
10		3751 X	2776	-0-	-975	-0-	2721	2	55	9	N	50					240
11		3510 X	2452	-0-	-1058	-0-	2410	2	42	9	N	38					278
12		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	11	182	1			107
01		3193 X	2794	-0-	-399	-0-	2771	2	23	9	N	21					128

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

08		1767 X	1493	-0-	-274	-0-	1443	2	50	9	N	45					113
09		1740 X	1536	-0-	-204	-0-	1495	2	41	9	N	37					150
10		1860 X	1322	-0-	-538	-0-	1297	2	25	9	N	23					173
11		1800 X	1350	-0-	-450	-0-	1331	2	19	9	N	17					190
12		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	14	172	1			32
01		1581 X	1107	-0-	-474	-0-	1098	2	9	9	N	8					40

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

08		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3152	2	67	9	N	61	192	1			118
09		2640 X	2506	-0-	-134	-0-	2458	2	48	9	N	44					162
10		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3154	2	55	9	N	50					212
11		3150 X	3078	-0-	-72	-0-	3024	2	54	9	N	49	186	1			75
12		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	32					107
*01		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3273	2	77	9	N	70					177

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

08		3565 X	2925	-0-	-640	-0-	2861	2	64	9	N	58					155
09		3420 X	3174	-0-	-246	-0-	3150	3	24	9	N	22					177
10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3474	3	58	9	N	53					230
11		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3416	3	68	9	N	62					292
12		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	49	191	1			150
*01		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3542	2	57	9	N	52					202

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

08		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7454	3	63	9	N	57					225
09		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6677	3	79	9	N	72	192	1			105
10		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6365	3	42	9	N	38					143
11		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5686	3	54	9	N	49					192
12		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	54	183	1			63
*01		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5504	2	55	9	N	50					113

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

08		1395 X	990	-0-	-405	-0-	966	2	24	9	N	22	183	1			103
09		1110 X	790	-0-	-320	-0-	784	2	6	9	N	5					108
10		1147 X	810	-0-	-337	-0-	808	2	2	9	N	2					110
11		1110 X	743	-0-	-367	-0-	743	2			N	-0-					110
12		1054 X	806	-0-	-248	-0-	806	2			N	-0-					110
01		992 X	761	-0-	-231	-0-	761	2			N	-0-					110



SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS  
APACHE CORPORATION 027200  
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	359	1	1791	2	N	34	178	1			200
09	2100 N	951	-0-	-1149	-0-	37	9			N	-0-					200
10	2139 N	761	-0-	-1378	-0-	951	2			N	-0-					201
11	2100 N	1251	-0-	-849	-0-	760	2	1	9	N	1					201
12	992 N	530	-0-	-462	-0-	1251	2			N	-0-					201
01	775 N	514	-0-	-261	-0-	530	2			N	-0-					201
						514	2			N	-0-					201

MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	527 N	175	-0-	-352	-0-	175	2			N	-0-					175
09	450 N	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-					175
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					175
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2	83	1			94
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					94
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					94

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					72
09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					72
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					72
11	1920 N	1831	-0-	-89	-0-	1831	2			N	-0-					72
12	1984 N	1593	-0-	-391	-0-	1593	2			N	-0-					72
01	1984 N	1428	-0-	-556	-0-	1428	2			N	-0-					72

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177027	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10935 - 10945	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-				N	-0-		18
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-		18
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
OSBORNE 37		WELL #:		1 C	RRCID ->	066881	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10756 - 10880	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
MCCOY, BOB -B-		WELL #:		3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 - 11238	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
MY BABY		WELL #:		1	RRCID ->	071198	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	11251	PERF.11008 - 11022	
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-		28
09	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2		N	-0-		28
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-		28
11	1980 N	1486	-0-	-494	-0-	1486	2		N	-0-		28
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-		28
01	1798 N	1463	-0-	-335	-0-	1463	2		N	-0-		28
SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)				83452 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
THORNE		WELL #:		1076	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11900 - 11956	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
HARDIN 77		WELL #:		3	RRCID ->	230588	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11966 - 12020	
08	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2840	2	2 9	N	2		144
09	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		N	-0-		144
10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-		144
11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-		144
12	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-		144
*01	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		144

SHREIKEY (DOWNTOWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL  
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795  
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

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

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

08	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	2537	3		N	-0-			118
09	2550	X	2194	-0-	-356	-0-	2194	3		N	-0-			118
10	2635	X	2281	-0-	-354	-0-	2281	3		N	-0-			118
11	2550	X	1640	-0-	-910	-0-	1616	3	24	9	N	22		140
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-			140
01	2542	X	2499	-0-	-43	-0-	2499	2		N	-0-			140

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

08	1116	#	895	-0-	-221	-0-	895	2		N	-0-			220
09	1080	#	981	-0-	-99	-0-	981	2		N	-0-			220
10	1054	#	939	-0-	-115	-0-	939	2		N	-0-			220
11	1020	#	784	-0-	-236	-0-	784	2		N	-0-			220
12	1054	#	934	-0-	-120	-0-	934	2		N	-0-			220
01	1023	#	812	-0-	-211	-0-	812	2		N	-0-			220

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632  
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3873	2	46	9	N	42		114
09	3450	X	3425	-0-	-25	-0-	3367	2	58	9	N	53		167
10	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3585	2	52	9	N	47	160	54
11	3810	X	2897	-0-	-913	-0-	5	1	2867	2	N	23		77
							25	9						
12	3937	X	3443	-0-	-494	-0-	36	1	3368	2	N	35		112
							39	9						
01	3906	X	3637	-0-	-269	-0-	31	1	3597	2	N	8	53	67
							9	9						

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

08	2666	X	2183	-0-	-483	-0-	434	1	1630	2	N	108	174	182
							119	9						
09	2580	X	2320	-0-	-260	-0-	420	1	1900	2	N	-0-		182
10	2387	X	1602	-0-	-785	-0-	434	1	1168	2	N	-0-		182
11	2310	X	1164	-0-	-1146	-0-	420	1	723	2	N	19		201
							21	9						
12	2387	X	1795	-0-	-592	-0-	434	1	1304	2	N	52		253
							57	9						
*01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	434	1	2981	2	N	109		362
							120	9						

SILVER CREEK (MORROW CHERT)				83599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
STILES-WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 196294	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 16824	PERF.14014	- 14048			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	682 X	192	-0-	-490	-0-	124 1	68 2	N	-0-		154	
09	684 X	684	-0-	-0-	-0-	120 1	564 2	N	-0-		154	
10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	124 1	242 2	N	-0-		154	
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	120 1	134 2	N	-0-		154	
12	713 X	244	-0-	-469	-0-	124 1	117 2	N	3		157	
01	713 X	194	-0-	-519	-0-	124 1	70 2	N	-0-		157	
-----												
ZYBACH				WELL #: 1024	RRCID -> 231411	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 16900	PERF.12944	- 13044			
08	3813 X	3200	-0-	-613	-0-	3200 2		N	-0-		202	
09	3690 X	2959	-0-	-731	-0-	2959 2		N	-0-		202	
10	3813 X	2195	-0-	-1618	-0-	2195 2		N	-0-		202	
11	3510 X	1856	-0-	-1654	-0-	1856 2		N	-0-		202	
12	3224 X	2286	-0-	-938	-0-	2286 2		N	-0-		202	
*01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2		N	-0-		202	
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
FARRIS -C-				WELL #: 2018	RRCID -> 126496	COMPL. DATE 05/17/1987	TOTAL DEPTH 16486	PERF.14210	- 14404			
08	5084 X	5067	-0-	-17	-0-	5067 2		N	-0-		155	
09	4920 X	4702	-0-	-218	-0-	4702 2		N	-0-		155	
10	5084 X	4488	-0-	-596	-0-	4488 2		N	-0-		155	
11	4920 X	3407	-0-	-1513	-0-	3407 2		N	-0-		155	
12	5053 X	4213	-0-	-840	-0-	4212 2	1 9	N	1	156 1	-0-	
01	5053 X	4870	-0-	-183	-0-	4870 2		N	-0-		-0-	
-----												
SIXTY SIX (MORROW, UPPER)				83876 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY TRUST				877099								
				WELL #: 1	RRCID -> 172171	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11570	PERF.11259	- 11265			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)				83910 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE					
HARPER PRODUCTION, LLC				357762								
GUIPEL				WELL #: 1	RRCID -> 148785	COMPL. DATE 02/22/1994	TOTAL DEPTH 9509	PERF. 9140	- 9145			
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-	
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-	
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-	
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2		N	-0-		-0-	
12	403 N	300	-0-	-103	-0-	300 2		N	-0-		-0-	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)				84300 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
TAYLOR				WELL #: 2084	RRCID -> 085569	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8067	- 8073			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785												
SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344												
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580												
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123												
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	62 1	606 2	N	5	5 8	22
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6 9	599 2	N	-0-		22
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40 1	656 2	N	-0-		22
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	44 1	589 2	N	-0-		22
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	12 1	621 2	N	-0-		22
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	62 1	594 2	N	-0-		22
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694												
08	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
09	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	1228 2		N	-0-		-0-
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218 2		N	-0-		-0-
11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
12	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1120 2		N	-0-		-0-
*01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
-----												
BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635												
08	2108	N	1822	-0-	-286	-0-	1822 2		N	-0-		-0-
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		N	-0-		-0-
10	2542	N	2155	-0-	-387	-0-	2155 2		N	-0-		-0-
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-		-0-
12	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	2384 2		N	-0-		-0-
*01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		N	-0-		-0-
-----												
JILPETCO, INC. 432469												
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394												
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.//		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
HOLLAND GRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 095600		COMPL. DATE 06/01/1981		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7766 - 7793					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	527 N	472	-0-	-55	-0-	31 1	441 2	N	-0-			61			
09	510 N	276	-0-	-234	-0-	15 1	261 2	N	-0-			61			
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31 1	527 2	N	-0-			61			
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30 1	439 2	N	-0-			61			
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	21 1	253 2	N	-0-			61			
01	558 N	205	-0-	-353	-0-	18 1	187 2	N	-0-			61			
-----															
BETTY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 128088		COMPL. DATE 06/26/1988		TOTAL DEPTH 7839		PERF. 7728 - 7752					
08	465 N	200	-0-	-265	-0-	31 1	169 2	N	-0-			27			
09	330 N	284	-0-	-46	-0-	30 1	254 2	N	-0-			27			
10	310 N	199	-0-	-111	-0-	29 1	170 2	N	-0-			27			
11	180 N	18	-0-	-162	-0-	18 1		N	-0-			27			
12	279 N	123	-0-	-156	-0-	19 1	104 2	N	-0-			27			
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	15 1	150 2	N	-0-			27			
-----															
SHARE TRUST "54"		WELL #: 1		RRCID -> 249702		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7883 - 7936					
08	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	31 1	1841 2	N	-0-			120			
09	1770 N	1739	-0-	-31	-0-	27 1	1712 2	N	-0-			120			
10	1891 N	1766	-0-	-125	-0-	28 1	1738 2	N	-0-			120			
11	1800 N	1736	-0-	-64	-0-	29 1	1707 2	N	-0-			120			
12	1798 N	1641	-0-	-157	-0-	26 1	1615 2	N	-0-			120			
01	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	29 1	1671 2	N	13			133			
						14 9									
-----															
DIEBALL- PARKER "51"		WELL #: 1		RRCID -> 249710		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7606 - 7617					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
R & A MOORE, INC.		685765		NEWMAN, R. F. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037712		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7876 - 7891	
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2		N	-0-			-0-			
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-			
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-			
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-			
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-			
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-			
-----															
REMNANT ENERGY, INC.		701555		HOLCOMB		WELL #: 4		RRCID -> 137294		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7932 - 7940	
08	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127 2		N	-0-			228			
09	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084 2		N	-0-			228			
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			228			
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			228			
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			228			
*01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			228			

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
STRAND ENERGY, L.C.				824758						
MASON				WELL #: 1	RRCID -> 230019	COMPL. DATE 08/13/2007	TOTAL DEPTH 8139	PERF. 7824	- 7999	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2108 N	539	-0-	-1569	-0-	539 3	N	-0-	119
09		2010 N	1944	-0-	-66	-0-	1944 3	N	-0-	119
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3	N	-0-	119
11		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3	N	-0-	119
12		2015 N	1982	-0-	-33	-0-	1982 3	N	-0-	119
01		2015 N	1993	-0-	-22	-0-	1993 3	N	-0-	119
-----										
TENISON OIL COMPANY				841409						
TEVIS				WELL #: 1 C	RRCID -> 022682	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7840	- 7860	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-	-0-
-----										
TEVIS				WELL #: 1 T	RRCID -> 022684	COMPL. DATE 06/20/1960	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8030	- 8040	
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-	-0-
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-	-0-
10		744 N	729	-0-	-15	-0-	729 2	N	-0-	-0-
11		720 N	716	-0-	-4	-0-	716 2	N	-0-	-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-	-0-
*01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-	-0-
-----										
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344						
BUSCHMAN FAMILY TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 217054	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 7941	PERF. 7730	- 7860	
08		651 N	633	-0-	-18	-0-	633 2	N	-0-	-0-
09		630 N	600	-0-	-30	-0-	600 2	N	-0-	-0-
10		651 N	622	-0-	-29	-0-	622 2	N	-0-	-0-
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-	-0-
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-	-0-
*01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-	-0-
-----										
BEARD "19"				WELL #: 1	RRCID -> 234505	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7706	- 8076	
08		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-	-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-	-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-	-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-
*01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-
-----										
SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER)				84300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802						
SCHOENHALS				WELL #: 1-C	RRCID -> 146884	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 9252	PERF. 8058	- 8063	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SMITH PERRYTON (7600)		84300 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
MGE RESOURCES, INC.		563288												
MCLARTY		WELL #: 2		RRCID -> 116440		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 7552 - 7698				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			242
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			242
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			242
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			242
12	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-			242
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			242

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 083285		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7600 - 7617				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SONNY "P" (TONKAWA)		84639 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
T-Y DEVELOPMENT CORP		833903												
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 186896		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5504 - 5516				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		85000 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865												
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 022691		COMPL. DATE 04/25/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6900 - 6918				
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-

OLOUGHLIN, N.		WELL #: 1		RRCID -> 022693		COMPL. DATE 01/29/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7088 - 7115				
08	11266 X	3271	-0-	-7995	-0-	3247	3	24	9	N	22			149
09	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1312	3	1	9	N	1	122	1	28
10	930 X	578	-0-	-352	-0-	578	3			N	-0-			28
11	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-			28
12	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1956	3	3	9	N	3			31
*01	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-			31

OLOUGHLIN, C. C., SR. TRUST		WELL #: 3 L		RRCID -> 037361		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6712 - 6786				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865								
O'LOUGHLIN SR. TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	164564	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 6753 - 6768	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GROVES, BYRON				335985								
GROVES-SEBRING		WELL #:		121U	RRCID ->	229227	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 7148 - 0	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7412 - 7434	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569								
BISHOP		WELL #:		1042	RRCID ->	135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6633 - 6643	
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2		N	-0-		-0-
10	465 N	248	-0-	-217	-0-	248	2		N	-0-		-0-
11	300 N	184	-0-	-116	-0-	184	2		N	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-		-0-
-----												
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000								
NELSON		WELL #:		1061	RRCID ->	185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6869 - 6900	
08	4247 X	3840	-0-	-407	-0-	3830	2	10 9	N	9		163
09	4110 X	957	-0-	-3153	-0-	953	2	4 9	N	4		167
10	4247 X	2702	-0-	-1545	-0-	2685	2	17 9	N	15		182
11	3720 X	3301	-0-	-419	-0-	3294	2	7 9	N	6		188
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3550	2	8 9	N	7		195
01	3844 X	3235	-0-	-609	-0-	3235	2		N	-0-		195
-----												
WOOLLEY, GARY W.				941486								
BETTY, H. R.		WELL #:		1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7232 - 7237	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)  
QUESTA ENERGY CORPORATION  
PHELPS

85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
684634  
WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	527 #	480	-0-	-47	-0-	480	3	N	-0-		25
09	510 #	353	-0-	-157	-0-	353	3	N	-0-		25
10	589 #	449	-0-	-140	-0-	449	3	N	-0-		25
11	570 #	439	-0-	-131	-0-	439	3	N	-0-		25
12	589 #	474	-0-	-115	-0-	474	3	N	-0-		25
*01	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-		25

SPEARMAN, EAST (MORROW, MIDDLE)  
DISCOVERY OPERATING, INC.  
CHAMBERLAIN

85000 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD  
220865  
WELL #: 1 RRCID -> 139536 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7430 - 7440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)  
AMARILLO EXPLORATION, INC.  
LASATER 71

85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD  
016802  
WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	8401 X	6721	-0-	-1680	-0-	6721	2	N	-0-		70
09	8130 X	6371	-0-	-1759	-0-	6371	2	N	-0-		70
10	7998 X	6234	-0-	-1764	-0-	6234	2	N	-0-		70
11	7740 X	5480	-0-	-2260	-0-	5480	2	N	-0-		70
12	7998 X	6946	-0-	-1052	-0-	6946	2	N	-0-		70
01	6727 X	4605	-0-	-2122	-0-	4605	2	N	-0-		70

APACHE CORPORATION  
COLLARD, STEELE "A"

027200  
WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-		-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.  
GREENE, E. C. UNIT

263701  
WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1798 N	1476	-0-	-322	-0-	260	1	N	-0-		99
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-		99
10	1736 N	1015	-0-	-721	-0-	180	1	N	-0-		99
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-		99
12	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	310	1	N	-0-		99
*01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	310	1	N	-0-		99

LASATER & CO, INC.  
LASATER, S. B. -C-

487415  
WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	1045	2	N	-0-		126
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-		126
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-		126
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-		126
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-		126
01	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2	N	-0-		126

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415												
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2		N	-0-	45
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	45
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	45
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-	45
*12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	45
*01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	45

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
APACHE CORPORATION 027200												
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		2945 #	2580	-0-	-365	-0-	2579	3	1 9	N	1	34
09		3193 R	3193	-0-	-0-	-0-	3191	3	2 9	N	2	36
10		2945 #	2733	-0-	-212	-0-	2733	3		N	-0-	36
11		2850 #	2658	-0-	-192	-0-	2658	3		N	-0-	36
12		2945 #	2646	-0-	-299	-0-	2646	3		N	-0-	36
*01		3215 R	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3		N	-0-	36

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
LASATER & CO, INC. 487415												
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		651 N	121	-0-	-530	-0-	121	2		N	-0-	-0-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-	-0-
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	-0-
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-	-0-
*12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-	-0-
*01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-	-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785												
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		434 #	174	-0-	-260	-0-	98	1	76 2	N	-0-	124
09		420 #	287	-0-	-133	-0-	108	1	179 2	N	-0-	124
10		434 #	165	-0-	-269	-0-	111	1	54 2	N	-0-	124
11		300 #	241	-0-	-59	-0-	108	1	133 2	N	-0-	124
12		310 #	183	-0-	-127	-0-	111	1	72 2	N	-0-	124
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	124

OIL AND GAS DIVISION

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
 MCGEE, TOM CORPORATION 549380  
 KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1064 2	10 9	N	9			183
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021 2	3 9	N	3			186
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			186
11	1050 N	908	-0-	-142	-0-	905 2	3 9	N	3	169 1		20
12	1054 N	534	-0-	-520	-0-	533 2	1 9	N	1			21
01	1116 N	534	-0-	-582	-0-	532 2	2 9	N	2			23

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 TILLERSON WELL #: 158 RRCID -> 252290 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6488 - 6518

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

COURSON OIL & GAS, INC. 182785  
 COOPER, G.M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 176467 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6610 - 6770

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPOONEMORE BROTHERS 810310  
 LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1178 2	22 9	Y	20			39
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1119 2	11 9	Y	10			49
10	1023 N	931	-0-	-92	-0-	914 2	17 9	Y	15	40 1		24
11	1080 N	527	-0-	-553	-0-	516 2	11 9	Y	10			34
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1405 2	9 9	Y	8			42
*01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1211 2	77 9	Y	70	98 1		14

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1178 2	55 9	Y	50			269
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1119 2	44 9	Y	40			309
10	1085 N	980	-0-	-105	-0-	914 2	66 9	Y	60	144 1		225
11	1080 N	571	-0-	-509	-0-	516 2	55 9	Y	50			275
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1405 2	44 9	Y	40			315
*01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1211 2	17 9	Y	15	98 1		232

-----													
SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
SPOONEMORE BROTHERS		//CONT.//		810310									
SPICER		WELL #:		322	RRCID ->	176605	COMPL. DATE	05/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1062 2	6 9	N	5			53
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	898 2	6 9	N	5			58
10		837 N	816	-0-	-21	-0-	810 2	6 9	N	5			63
11		1020 N	361	-0-	-659	-0-	355 2	6 9	N	5			68
12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1121 2	6 9	N	5			73
*01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	973 2	6 9	N	5			78
-----													
SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC.				039870									
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	173529	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2806 -	2856	
-----													
08		1364 X	806	-0-	-558	-0-	806 2		N	-0-			-0-
09		1200 X	801	-0-	-399	-0-	801 2		N	-0-			-0-
10		1085 X	753	-0-	-332	-0-	753 2		N	-0-			-0-
11		870 X	652	-0-	-218	-0-	652 2		N	-0-			-0-
12		868 X	619	-0-	-249	-0-	619 2		N	-0-			-0-
01		837 X	565	-0-	-272	-0-	565 2		N	-0-			-0-
-----													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							CNTY: HANSFORD		
GAITHER TRUST -12-		WELL #:		1C	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 -	2844	
-----													
08		2077 X	153	-0-	-1924	-0-	153 2		N	-0-			-0-
09		1800 X	540	-0-	-1260	-0-	54 1	486 2	N	-0-			-0-
10		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	268 1	2059 2	N	-0-			-0-
11		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	243 1	1895 2	N	-0-			-0-
*12		455 X	455	-0-	-0-	-0-	54 1	401 2	N	-0-			-0-
01		2325 X	212	-0-	-2113	-0-	212 2		N	-0-			-0-
-----													
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903							CNTY: HANSFORD		
FLANAGAN		WELL #:		2001	RRCID ->	158979	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2710 -	2722	
-----													
08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		Y	-0-			-0-
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		Y	-0-			-0-
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		Y	-0-			-0-
11		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1101 2		Y	-0-			-0-
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	-0-			-0-
*01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-			-0-
-----													
FLANAGAN		WELL #:		2002	RRCID ->	164561	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726 -	2738	
-----													
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-			-0-
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-			-0-
*01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
-----													
KNUTSON		WELL #:		104	RRCID ->	164587	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2692 -	2762	
-----													
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
T-Y DEVELOPMENT CORP		//CONT.//		833903											
FLANAGAN		WELL #:		3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830 - 2835				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)				85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783											
GREENE -K-		WELL #:		1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363 - 7463				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-				12
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				12
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				12
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				12
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				12
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				12

STRAND ENERGY, L.C.				824758	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
GREENE "7"		WELL #:		1	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402 - 7515				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1464	3			N	-0-				35
09	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1405	3			N	-0-				35
10	2046 N	1424	-0-	-622	-0-	1424	3			N	-0-				35
11	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	1393	3			N	-0-				35
12	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423	3			N	-0-				35
01	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355	3			N	-0-				35

SPOONY (MORROW, LOWER)				85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528											
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7196 - 7436				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-

KNUTSON		WELL #:		3	RRCID ->	085570	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7208 - 7220				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-				-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-				-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-				-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
ROGERS C		WELL #:		1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7282 - 7364				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-				-0-
09	1050 N	913	-0-	-137	-0-	913	2			N	-0-				-0-
10	961 N	724	-0-	-237	-0-	724	2			N	-0-				-0-
11	720 N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-				-0-
12	930 N	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-				-0-
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HURLIMAN, ETHEL & WILBUR WELL #: 1 L RRCID -> 022719 COMPL. DATE 01/08/1961 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7105 - 7114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

08	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3	N	-0-			-0-
09	2130 X	1998	-0-	-132	-0-	1998	3	N	-0-			-0-
10	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3	N	-0-			-0-
11	2160 X	1979	-0-	-181	-0-	1979	3	N	-0-			-0-
12	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3	N	-0-			-0-
01	2232 X	2015	-0-	-217	-0-	2015	3	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 HURLIMAN, ETHEL & WILBUR WELL #: 1 U RRCID -> 022713 COMPL. DATE 01/08/1961 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6612 - 6617

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3703	3	2 4	N	-0-		76
09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4557	3	2 4	N	-0-		76
10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4485	3	2 4	N	-0-		76
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4632	3	2 4	N	-0-		76
*12	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4649	3	2 4	N	13		89
						14	9					
*01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4071	3	2 4	N	-0-	89 5	-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9578 - 9600	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 9608 - 9662
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT	-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9581 - 9591
08	707 X	707	-0-	-0-	-0-	5 1	700 3	N	-0-		29
						2 4					
09	664 X	664	-0-	-0-	-0-	7 1	643 3	N	11		40
						2 4	12 9				
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	6 1	705 3	N	-0-		40
						2 4					
11	698 X	698	-0-	-0-	-0-	6 1	690 3	N	-0-		40
						2 4					
*12	732 X	732	-0-	-0-	-0-	9 1	711 3	N	9		49
						2 4	10 9				
01	1426 X	665	-0-	-761	-0-	18 1	645 3	N	-0-		49
						2 4					

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		CRIPPLE CREEK	WELL #:	1949	RRCID ->	163408	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9602 - 9638
08	2573 X	2011	-0-	-562	-0-	2011 3		N	-0-		135		
09	2490 X	1792	-0-	-698	-0-	1792 3		N	-0-		135		
10	2604 X	2370	-0-	-234	-0-	2370 3		N	-0-		135		
11	2520 X	1255	-0-	-1265	-0-	1255 3		N	-0-		135		
12	2604 X	1228	-0-	-1376	-0-	1228 3		N	-0-		135		
*01	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3		N	-0-		135		

MCCARTOR		WELL #:		1988	RRCID ->	171683	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9614 - 9625
08	651 X	349	-0-	-302	-0-	349 3		N	-0-		62
09	420 X	337	-0-	-83	-0-	337 3		N	-0-		62
10	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-		62
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		62
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		62
01	651 X	388	-0-	-263	-0-	388 3		N	-0-		62



OIL AND GAS DIVISION

STABEL (TONKAWA)		85449 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
YEATON -947-		WELL #: 4		RRCID -> 133752		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
YEATON 947		WELL #: 5		RRCID -> 275339		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 6532							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
-----															
D.W.P. PRODUCTION		196927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN							
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 128678		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549							
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				-0-
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-				-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				-0-
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-				-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-
*01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-
-----															
STEVENS (COUNCIL GROVE)		86052 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN							
J. W. RESOURCES INC.		427974													
HART 220		WELL #: 1		RRCID -> 262745		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337							
08	1054 #	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-				-0-
09	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-				-0-
10	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-				-0-
11	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-				-0-
12	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-				-0-
*01	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-				-0-
-----															
GLENN		WELL #: 1		RRCID -> 270659		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3396 PERF. 3354 - 3364							
08	682 #	467	-0-	-215	-0-	467	3			N	-0-				-0-
09	510 #	244	-0-	-266	-0-	244	3			N	-0-				-0-
10	713 #	230	-0-	-483	-0-	230	3			N	-0-				-0-
11	690 #	163	-0-	-527	-0-	163	3			N	-0-				-0-
12	713 #	282	-0-	-431	-0-	282	3			N	-0-				-0-
01	465 #	242	-0-	-223	-0-	242	3			N	-0-				-0-
-----															
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION		621113		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN							
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 151940		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282							
08	775 #	594	-0-	-181	-0-	594	2			N	-0-				-0-
09	690 #	603	-0-	-87	-0-	603	2			N	-0-				-0-
10	682 #	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-				-0-
11	1620 #	523	-0-	-1097	-0-	523	2			N	-0-				-0-
12	1674 #	524	-0-	-1150	-0-	524	2			N	-0-				-0-
01	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (ATOKA)		86125 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574												
KELTON EAST SWD		WELL #:	2	RRCID ->	278336	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	18490	PERF.	4250 - 5700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH)		86125 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		169785												
REED		WELL #:	1	RRCID ->	214110	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	4772 - 5252			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
REED, JERRI 3		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	228475	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	15766	PERF.	12602 - 15668			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRD 42		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	238169	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4810 - 5300			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
SALLIE		105												
		WELL #:	105	RRCID ->	228629	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	12168 - 12620			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION		027200												
BYRD		WELL #:	1042	RRCID ->	124905	COMPL. DATE	07/12/1987	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12594 - 12689			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007													TOTAL DEPTH	17100	PERF.12586 - 13598
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	493 2	28 9		N	25	185 1		39	
09		630 N	289	-0-	-341	-0-	289 2			N	-0-			39	
10		713 N	341	-0-	-372	-0-	341 2			N	-0-			39	
11		510 N	309	-0-	-201	-0-	309 2			N	-0-			39	
12		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-			39	
01		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2			N	-0-			39	
-----															
BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007													TOTAL DEPTH	12800	PERF.12334 - 12640
08		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3541 3	28 9		N	25			241	
09		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3348 3	6 9		N	5	184 1		62	
10		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3615 3	62 9		N	56			118	
11		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 3			N	-0-			118	
12		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3877 3	63 9		N	57			175	
01		2883 X	2738	-0-	-145	-0-	2675 3	63 9		N	57	190 1		42	
-----															
NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007													TOTAL DEPTH	16100	PERF.12188 - 12556
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			77	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
-----															
DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008													TOTAL DEPTH	13550	PERF.12606 - 13360
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	687 1	1187 2		N	-0-			45	
09		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	674 1	1063 2		N	-0-			45	
10		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	673 1	1172 2		N	69			114	
							76 9								
11		990 N	842	-0-	-148	-0-	839 2	3 9		N	3	77 1		40	
12		1023 N	686	-0-	-337	-0-	686 2			N	-0-			40	
01		1023 N	490	-0-	-533	-0-	490 2			N	-0-			40	
-----															
BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010													TOTAL DEPTH	16964	PERF.12439 - 14913
08		1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145 3			N	-0-			23	
09		1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1083 3			N	-0-			23	
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1093 3	190 9		N	173	186 1		10	
11		1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023 3			N	-0-			10	
12		1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046 3			N	-0-			10	
01		1271 N	1043	-0-	-228	-0-	1043 3			N	-0-			10	
-----															
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008													TOTAL DEPTH	16500	PERF.15056 - 16183
08		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	1162 1	3823 2		N	-0-			28	
09		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	1215 1	3115 2		N	-0-			28	
10		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	739 1	3765 2		N	9			37	
							10 9								
11		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	315 1	3589 2		N	20			57	
							22 9								
12		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	484 1	5258 2		N	25			82	
							28 9								
*01		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	452 1	4658 2		N	50			132	
							55 9								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1457 N	1311	-0-	-146	-0-	1311	3				83
09		1680 N	1399	-0-	-281	-0-	1399	3				83
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	3	2	9	62 1	23
11		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3				23
12		1457 N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3				23
*01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3				23
DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278												
08		713 N	603	-0-	-110	-0-	601	2	2	9		29
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2				29
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2				29
11		817 N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9		32
12		895 N	895	-0-	-0-	-0-	878	2	17	9		47
01		837 N	825	-0-	-12	-0-	817	2	8	9		54
DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366												
08		1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2				18
09		1470 N	1382	-0-	-88	-0-	57	1	1325	2		18
10		1519 N	1114	-0-	-405	-0-	28	1	1086	2		18
11		1380 N	1012	-0-	-368	-0-	28	1	984	2		18
12		1426 N	990	-0-	-436	-0-	57	1	933	2		18
*01		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2				18
DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256												
08		1240 N	496	-0-	-744	-0-	496	2				123
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2				123
10		527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2				123
11		480 N	472	-0-	-8	-0-	469	2	3	9	55 1	71
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	23 1	51
*01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2				51
DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994												
08		14425 X	14425	-0-	-0-	-0-	1079	1	13080	2		154
							266	9				
09		13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	1041	1	12351	2		184
							238	9				
10		13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	1064	1	12351	2		75
							294	9				
11		13230 X	12000	-0-	-1230	-0-	938	1	10831	2		95
							231	9				
12		14291 X	13318	-0-	-973	-0-	896	1	12111	2		186
							311	9				
01		14291 X	13260	-0-	-1031	-0-	1030	1	11962	2		236
							268	9				



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		24513 X	24513	-0-	-0-	-0-		878	1	22325	2	364
								1310	9			
09		22529 X	22529	-0-	-0-	-0-		850	1	20407	2	591
								1272	9			
10		22181 X	22181	-0-	-0-	-0-		878	1	20070	2	430
								1233	9			
11		18811 X	18811	-0-	-0-	-0-		828	1	17007	2	622
								976	9			
12		16543 X	16543	-0-	-0-	-0-		781	1	14859	2	520
								903	9			
*01		20618 X	20618	-0-	-0-	-0-		827	1	18590	2	473
								1201	9			
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942												
08		34997 X	34997	-0-	-0-	-0-		34195	2	802	9	214
								34189	2	784	9	186
09		34973 X	34973	-0-	-0-	-0-		34996	2	855	9	208
								33810	2	848	9	408
10		35851 X	35851	-0-	-0-	-0-		32509	2	886	9	261
								28128	2	637	9	261
11		34658 X	34658	-0-	-0-	-0-						
12		36146 X	33395	-0-	-2751	-0-						
01		36146 X	28765	-0-	-7381	-0-						
TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371												
08		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-		1998	2	198	9	180
								1820	2			180
09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		2141	2	158	9	145
								1746	2	2	9	53
10		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		1926	2			53
								1769	2			53
11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-						
12		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-						
*01		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-						
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803												
08		12369 X	11466	-0-	-903	-0-		1079	1	10221	2	217
								166	9			
09		11610 X	11009	-0-	-601	-0-		1044	1	9760	2	217
								205	9			
10		11860 X	11081	-0-	-779	-0-		1077	1	9760	2	61
								244	9			
11		11220 X	9569	-0-	-1651	-0-		928	1	8457	2	228
								184	9			
12		11501 X	10557	-0-	-944	-0-		919	1	9436	2	223
								202	9			
01		11470 X	10980	-0-	-490	-0-		1032	1	9810	2	161
								138	9			
SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395												
08		11354 X	11354	-0-	-0-	-0-		707	1	10326	2	405
								321	9			
09		10830 X	10786	-0-	-44	-0-		678	1	9822	2	102
								286	9			
10		11350 X	10145	-0-	-1205	-0-		9825	2	320	9	393
								542	1	5890	2	278
11		10800 X	6715	-0-	-4085	-0-		283	9			
								608	1	9030	2	221
12		11160 X	9985	-0-	-1175	-0-		347	9			
								704	1	7126	2	171
01		11160 X	8175	-0-	-2985	-0-		345	9			



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	878	1	6551	2	N	134		241
						147	9						
09	7080 X	6050	-0-	-1030	-0-	754	1	5179	2	N	106	180 1	167
						117	9						
10	7316 X	6139	-0-	-1177	-0-	826	1	5179	2	N	122	169 1	120
						134	9						
11	7080 X	5597	-0-	-1483	-0-	814	1	4660	2	N	112	168 1	64
						123	9						
12	7564 X	6541	-0-	-1023	-0-	793	1	5591	2	N	143		207
						157	9						
*01	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	878	1	6672	2	N	150	160 1	197
						165	9						
DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907													
08	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	1647	1	6432	2	N	266	189 1	150
						293	9						
09	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	1620	1	6755	2	N	267	186 1	231
						294	9						
10	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	1674	1	6755	2	N	328	374 1	185
						361	9						
11	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	1312	1	6249	2	N	222	186 1	221
						244	9						
12	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	1346	1	7243	2	N	306	374 1	153
						337	9						
*01	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	1667	1	6441	2	N	288	194 1	247
						317	9						
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692													
08	23064 X	21793	-0-	-1271	-0-	878	1	20405	2	N	464	369 1	360
						510	9						
09	22080 X	20708	-0-	-1372	-0-	827	1	19394	2	N	443	557 1	246
						487	9						
10	21447 X	20797	-0-	-650	-0-	878	1	19394	2	N	477	377 1	346
						525	9						
11	20010 X	18669	-0-	-1341	-0-	815	1	17362	2	N	447	572 1	221
						492	9						
12	20677 X	20077	-0-	-600	-0-	793	1	18821	2	N	421	382 1	260
						463	9						
01	20677 X	20332	-0-	-345	-0-	864	1	18989	2	N	435	193 1	502
						479	9						
DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462													
08	18972 X	17304	-0-	-1668	-0-	876	1	15956	2	N	429	370 1	263
						472	9						
09	17610 X	16715	-0-	-895	-0-	825	1	15406	2	N	440	566 1	137
						484	9						
10	17320 X	16694	-0-	-626	-0-	834	1	15406	2	N	413	377 1	173
						454	9						
11	15600 X	13657	-0-	-1943	-0-	776	1	12510	2	N	337	298 1	212
						371	9						
12	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	821	1	16263	2	N	403	383 1	232
						443	9						
01	16120 X	15942	-0-	-178	-0-	878	1	14658	2	N	369	383 1	218
						406	9						





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		10788 X	10598	-0-	-190	-0-		756 1	9411 2	N	392	372 1		224
								431 9						
09		11777 X	11777	-0-	-0-	-0-		821 1	10422 2	N	485	371 1		338
								534 9						
10		12534 X	12534	-0-	-0-	-0-		865 1	11190 2	N	435	561 1		212
								479 9						
11		10050 X	9653	-0-	-397	-0-		767 1	8444 2	N	402	379 1		235
								442 9						
12		10385 X	10366	-0-	-19	-0-		650 1	9247 2	N	426	379 1		282
								469 9						
01		10385 X	10380	-0-	-5	-0-		864 1	9047 2	N	426	568 1		140
								469 9						
WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358														
08		10974 X	10623	-0-	-351	-0-		1079 1	9271 2	N	248	370 1		89
								273 9						
09		10440 X	10229	-0-	-211	-0-		1024 1	8938 2	N	243	190 1		142
								267 9						
10		10863 X	10233	-0-	-630	-0-		1056 1	8938 2	N	217	187 1		172
								239 9						
11		9690 X	7875	-0-	-1815	-0-		856 1	6817 2	N	184	189 1		167
								202 9						
12		10013 X	9747	-0-	-266	-0-		928 1	8581 2	N	216	189 1		194
								238 9						
01		10013 X	9463	-0-	-550	-0-		1059 1	8172 2	N	211	191 1		214
								232 9						
DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392														
08		17205 X	13639	-0-	-3566	-0-		1005 1	12315 2	N	290	367 1		120
								319 9						
09		15660 X	13776	-0-	-1884	-0-		1044 1	12402 2	N	300	184 1		236
								330 9						
10		15128 X	13788	-0-	-1340	-0-		1079 1	12402 2	N	279	382 1		133
								307 9						
11		13020 X	10893	-0-	-2127	-0-		1044 1	9588 2	N	237	192 1		178
								261 9						
12		13454 X	11907	-0-	-1547	-0-		974 1	10641 2	N	265	190 1		253
								292 9						
01		13454 X	12905	-0-	-549	-0-		1079 1	11541 2	N	259	379 1		133
								285 9						
WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																	
MILLER WELL #: 201 RRCID -> 197620 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12634 - 13648																	
08	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	3202	2	2	9	N	2					105
09	3360	X	2749	-0-	-611	-0-	2723	2	26	9	N	24					129
10	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	3292	2	84	9	N	76	59	1			146
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3189	2	61	9	N	55					201
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3536	2	98	9	N	89	191	1			99
*01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3105	2	64	9	N	58					157
-----																	
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362																	
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2632	2	50	9	N	45	159	1			33
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2600	2	65	9	N	59					92
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2849	2	59	9	N	54					146
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2720	2	48	9	N	44	92	1			98
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2814	2	80	9	N	73					171
*01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2746	2	72	9	N	65	178	1	1	8	57
-----																	
MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499																	
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1772	2	9	9	N	8	61	1			32
09	1950	N	1706	-0-	-244	-0-	1705	2	1	9	N	1					33
10	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1764	2	25	9	N	23					56
11	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	1613	2	3	9	N	3					59
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1757	2	55	9	N	50					109
01	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1702	2	62	9	N	56	123	1			42
-----																	
ATHERTON WELL #: 101 RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532																	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 2 RRCID -> 198486 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 13660 PERF.12716 - 13492																	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
-----																	
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15																	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																					
ATHERTON 69												WELL #: 3		RRCID -> 199262		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 13652		PERF.12706 - 13504	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55				
-----																					
ATHERTON 69												WELL #: 4		RRCID -> 199264		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12787 - 13579	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41				
-----																					
MILLER												WELL #: 203		RRCID -> 199265		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 13670		PERF.12717 - 13504	
08		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4187	2	88	9	N	80	112	1			65				
09		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	3981	2	100	9	N	91					156				
10		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4659	2	107	9	N	97					253				
11		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5140	2	58	9	N	53	193	1			113				
12		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4906	2	42	9	N	38					151				
*01		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4606	2	8	9	N	7	74	1	2	8	82				
-----																					
MILLER 2												WELL #: 1		RRCID -> 199320		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 17833		PERF.12718 - 13012	
08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1621	2	28	9	N	25					186				
09		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1555	2	32	9	N	29	108	1			107				
10		1643 N	1568	-0-	-75	-0-	1540	2	28	9	N	25					132				
11		1590 N	1419	-0-	-171	-0-	1397	2	22	9	N	20					152				
12		1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1522	2	35	9	N	32					184				
01		1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1449	2	35	9	N	32					216				
-----																					
MILLER 2												WELL #: 3		RRCID -> 200215		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 13665		PERF.12726 - 13532	
08		3100 N	3889	-0-	789	789	3827	2	62	9	N	56	32	1			114				
09		3000 N	3791	-0-	791	1580	3725	2	66	9	N	60	70	1			104				
10		4827 X	3247	-0-	-1580	-0-	3179	2	68	9	N	62			2	8	164				
11		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2475	2	55	9	N	50	95	1			119				
12		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2389	2	85	9	N	77					196				
*01		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2439	2	50	9	N	45	192	1			49				
-----																					
ATHERTON												WELL #: 301		RRCID -> 200970		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 13703		PERF.12763 - 13551	
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1417	2	18	9	N	16					160				
09		2040 N	1548	-0-	-492	-0-	1520	2	28	9	N	25					185				
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1521	2	35	9	N	32					217				
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1468	2	31	9	N	28	193	1			52				
12		1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1536	2	29	9	N	26					78				
01		1550 N	1546	-0-	-4	-0-	1496	2	50	9	N	45					123				
-----																					
ATHERTON												WELL #: 201		RRCID -> 201583		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 13665		PERF.12724 - 13513	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004												TOTAL DEPTH	13795	PERF.12817	-	13625	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004												TOTAL DEPTH	13710	PERF.12767	-	13568	
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1281	2	30	9	N	27					227
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1452	2	52	9	N	47	185	1			89
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1392	2	36	9	N	33					122
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1297	2	36	9	N	33					155
12	1550	N	1229	-0-	-321	-0-	1194	2	35	9	N	32					187
*01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1502	2	39	9	N	35					222
-----																	
DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004												TOTAL DEPTH	13747	PERF.12764	-	13555	
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2267	2	33	9	N	30	115	1			74
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2232	2	17	9	N	15	34	1			55
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	2	15	9	N	14					69
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2279	2	3	9	N	3					72
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2605	2	6	9	N	5					77
*01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2508	2	6	9	N	5					82
-----																	
DAVIS 25 WELL #: 1 RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004												TOTAL DEPTH	13800	PERF.12749	-	13589	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004												TOTAL DEPTH	13720	PERF.12802	-	13598	
08	11780	X	8161	-0-	-3619	-0-	8004	2	157	9	N	143	188	1			117
09	10170	X	8287	-0-	-1883	-0-	8103	2	184	9	N	167	190	1			94
10	9920	X	5473	-0-	-4447	-0-	5473	2			N	-0-					94
11	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					94
12	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					94
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					94
-----																	
ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004												TOTAL DEPTH	13636	PERF.12683	-	13517	
08	6984	X	2456	-0-	-4528	-0-	2378	2	78	9	N	71					166
09	2310	X	1911	-0-	-399	-0-	1798	2	113	9	N	103	170	1	1	8	98
10	2387	X	1841	-0-	-546	-0-	1789	2	52	9	N	47					145
11	2310	X	1662	-0-	-648	-0-	1590	2	72	9	N	65	143	1			67
*12	2387	X	1322	-0-	-1065	-0-	1291	2	31	9	N	28					95
01	2387	X	899	-0-	-1488	-0-	869	2	30	9	N	27					122
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004												TOTAL DEPTH	13899	PERF.12684	-	13852	
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1960	2	22	9	N	20	62	1			65
09	2490	N	1703	-0-	-787	-0-	1695	2	8	9	N	7					72
10	2263	N	1761	-0-	-502	-0-	1748	2	13	9	N	12					84
11	1920	N	1448	-0-	-472	-0-	1448	2			N	-0-					84
12	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	2			N	-0-					84
01	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	1525	2			N	-0-					84

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
ATHERTON 69										WELL #: 14		RRCID -> 206956		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12749 - 13712	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						13		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						13		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						13		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						13		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						13		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						13		
-----																			
ATHERTON										WELL #: 401		RRCID -> 207554		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12780 - 13583	
08		2511 X	2238	-0-	-273	-0-	2208	2	30	9	N	27					92		
09		2430 X	2126	-0-	-304	-0-	2124	2	2	9	N	2					94		
10		2511 X	2066	-0-	-445	-0-	2066	2			N	-0-					94		
11		2430 X	2021	-0-	-409	-0-	2018	2	3	9	N	3					97		
12		2480 X	2466	-0-	-14	-0-	2413	2	53	9	N	48					145		
01		2232 X	2207	-0-	-25	-0-	2133	2	74	9	N	67					212		
-----																			
DAVIS 24										WELL #: 1		RRCID -> 207680		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 13780		PERF.12769 - 13595	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						33		
-----																			
ATHERTON										WELL #: 1D		RRCID -> 208457		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4795 - 5286	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
-----																			
ATHERTON 69										WELL #: 12		RRCID -> 208945		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 14450		PERF.12812 - 14298	
08		992 N	919	-0-	-73	-0-	897	2	22	9	N	20					167		
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	920	2	22	9	N	20					187		
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	974	2	19	9	N	17	174	1			30		
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	876	2	31	9	N	28					58		
12		961 N	867	-0-	-94	-0-	859	2	8	9	N	7					65		
01		992 N	674	-0-	-318	-0-	646	2	28	9	N	25	1	8			89		
-----																			
REED										WELL #: 1070		RRCID -> 208971		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12747 - 14256	
08		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2269	2	40	9	N	36					165		
09		2310 N	2157	-0-	-153	-0-	2121	2	36	9	N	33	164	1			34		
10		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2284	2	50	9	N	45					79		
11		3000 N	3326	-0-	326	326	3281	2	45	9	N	41					120		
*12		3100 N	2903	-0-	-197	129	2875	2	28	9	N	25					145		
*01		3100 N	4077	-0-	977	1106	4032	2	45	9	N	41	119	1			67		
-----																			
STILES 67										WELL #: 2067		RRCID -> 209089		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12552 - 13968	
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2					52		
09		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1735	2	9	9	N	8					60		
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					60		
11		1440 N	1170	-0-	-270	-0-	1170	2			N	-0-					60		
12		1798 N	1371	-0-	-427	-0-	1371	2			N	-0-					60		
*01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					60		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004													TOTAL DEPTH	14050	PERF.12738	- 13962	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1667	2	50	9	N	45	78	1		57	
09		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1562	2	25	9	N	23				80	
10		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1678	2	26	9	N	24				104	
11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1708	2	51	9	N	46				150	
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1642	2	44	9	N	40				190	
*01		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1622	2	57	9	N	52	193	1		49	
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004													TOTAL DEPTH	13780	PERF.12742	- 13642	
08		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2665	2	53	9	N	48				187	
09		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2606	2	48	9	N	44	191	1		40	
10		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2797	2	46	9	N	42				82	
11		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2693	2	47	9	N	43				125	
12		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2700	2	50	9	N	45				170	
*01		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2783	2	32	9	N	29				199	
-----																	
ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005													TOTAL DEPTH	14350	PERF.12759	- 14200	
08		3100 X	2447	-0-	-653	-0-	2404	2	43	9	N	39				117	
09		3000 X	2310	-0-	-690	-0-	2263	2	47	9	N	43				160	
10		2883 X	2691	-0-	-192	-0-	2625	2	66	9	N	60				220	
11		2760 X	2567	-0-	-193	-0-	2521	2	46	9	N	42	187	1		75	
12		2790 X	1990	-0-	-800	-0-	1940	2	50	9	N	45				120	
01		2697 N	984	-0-	-1713	-0-	963	2	21	9	N	19				139	
-----																	
REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005													TOTAL DEPTH	14308	PERF.12702	- 14257	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65	
-----																	
STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005													TOTAL DEPTH	14300	PERF.12509	- 14216	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005													TOTAL DEPTH	13800	PERF.12798	- 13468	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
-----																	
ATHERTON WELL #: 1501 RRCID -> 209966 COMPL. DATE 11/26/2004													TOTAL DEPTH	13737	PERF.12628	- 13660	
08		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2603	2	98	9	N	89	112	1		50	
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2174	2	68	9	N	62				112	
10		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2159	2	78	9	N	71				183	
11		1920 N	1786	-0-	-134	-0-	1734	2	52	9	N	47	165	1		65	
12		1984 N	1611	-0-	-373	-0-	1603	2	8	9	N	7				72	
01		1984 N	1112	-0-	-872	-0-	1071	2	41	9	N	37				109	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		1736 N	1701	-0-	-35	-0-	1664	2	37	9	N	34	234	1		59	
09		1680 N	1615	-0-	-65	-0-	1581	2	34	9	N	31				90	
10		1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1617	2	24	9	N	22				112	
11		1650 N	1580	-0-	-70	-0-	1541	2	39	9	N	35				147	
12		1674 N	1593	-0-	-81	-0-	1579	2	14	9	N	13				160	
01		1643 N	1597	-0-	-46	-0-	1562	2	35	9	N	32				192	
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822																	
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1753	2	30	9	N	27				67	
09		2460 N	1948	-0-	-512	-0-	1935	2	13	9	N	12				79	
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1866	2	28	9	N	25				104	
11		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1803	2	31	9	N	28				132	
12		2015 N	1892	-0-	-123	-0-	1867	2	25	9	N	23				155	
01		1891 N	1841	-0-	-50	-0-	1809	2	32	9	N	29				184	
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973																	
08		1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1671	2	63	9	N	57	92	1		65	
09		1680 N	1663	-0-	-17	-0-	1639	2	24	9	N	22	66	1		21	
10		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1932	2	40	9	N	36				57	
11		1680 N	1586	-0-	-94	-0-	1556	2	30	9	N	27				84	
12		1705 N	1223	-0-	-482	-0-	1194	2	29	9	N	26	64	1	1 8	45	
01		1984 N	1634	-0-	-350	-0-	1597	2	37	9	N	34				79	
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	19	1		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
ATHERTON WELL #: 501 RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762																	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410																	
08		T. A.	572	-0-	572	1570	570	2	2	9	N	2				25	
09		T. A.	593	-0-	593	2163	582	2	11	9	N	10				35	
10		2163 X	-0-	-0-	-2163	-0-					N	-0-				35	
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	15	1		20	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
-----																	
STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011																	
08		3038 X	2957	-0-	-81	-0-	2888	2	69	9	N	63	64	1		78	
09		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2860	2	92	9	N	84				162	
10		3038 X	3000	-0-	-38	-0-	2912	2	88	9	N	80				242	
11		2940 X	2298	-0-	-642	-0-	2222	2	76	9	N	69	189	1		122	
12		3038 X	2556	-0-	-482	-0-	2449	2	107	9	N	97				219	
01		3038 X	2784	-0-	-254	-0-	2733	2	51	9	N	46	196	1		69	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2350	2	41	9	N	37			99
09		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1994	2	33	9	N	30			129
10		1767 N	1480	-0-	-287	-0-	1455	2	25	9	N	23			152
11		2310 N	1483	-0-	-827	-0-	1459	2	24	9	N	22			174
12		2108 N	1450	-0-	-658	-0-	1431	2	19	9	N	17			191
01		1488 N	974	-0-	-514	-0-	949	2	25	9	N	23			214

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	19	1	1
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

08		3100 N	3587	-0-	487	787	3481	2	106	9	N	96	147	1	72
09		3000 N	3621	-0-	621	1408	3427	2	194	9	N	176	78	1	169
10		4744 X	3336	-0-	-1408	-0-	3209	2	127	9	N	115	83	1	201
11		2700 X	1336	-0-	-1364	-0-	1273	2	63	9	N	57	196	1	62
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	26	1	36
01		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			36

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1	61
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

STILES WELL #: 1067 RRCID -> 214263 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 16603 PERF.12758 - 16494

08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2013 - PLUGGED 10/31/13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
ATEHRTON 69 WELL #: 10 RRCID -> 214429 COMPL. DATE 11/20/2005										TOTAL DEPTH	14100	PERF.12572	- 13936				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
-----																	
ATHERTON 69 WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005										TOTAL DEPTH	14325	PERF.12574	- 14201				
08		2046 N	1864	-0-	-182	-0-	1818	2	46	9	N	42					130
09		1950 N	1852	-0-	-98	-0-	1806	2	46	9	N	42					172
10		2046 N	1860	-0-	-186	-0-	1814	2	46	9	N	42	134	1			80
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1767	2	41	9	N	37					117
12		1922 N	1812	-0-	-110	-0-	1735	2	77	9	N	70					187
01		1860 N	1066	-0-	-794	-0-	1031	2	35	9	N	32	87	1			132
-----																	
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005										TOTAL DEPTH	14450	PERF.12706	- 14309				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
-----																	
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH	16600	PERF.12484	- 16481				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH	16600	PERF.12484	- 16481				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH	14150	PERF.12764	- 14030				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
-----																	
STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH	13800	PERF.12465	- 13738				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005										TOTAL DEPTH	PERF.12488 - 13714					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005										TOTAL DEPTH	PERF.12480 - 13692					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH	PERF.15032 - 16388					
08	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					92
09	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-	51	1			41
10	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					41
11	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4810	2	1	9	N	1		1	8		41
12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					41
*01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					41
-----																
BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006										TOTAL DEPTH	PERF.12603 - 13709					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																
HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006										TOTAL DEPTH	PERF.14895 - 16157					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
-----																
LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007										TOTAL DEPTH	PERF.12674 - 16347					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
-----																
DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006										TOTAL DEPTH	PERF.12706 - 13911					
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	70	1			38
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					38
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					38
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	11	1			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
-----												
MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342												
08	1147 N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-	72
09	1650 N	946	-0-	-704	-0-	945	2	1	9	N	1	72
10	1271 N	854	-0-	-417	-0-	853	2	1	9	N	1	73
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1	25
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-	25
*01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1267	2	14	9	N	13	38
-----												
STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916												
*08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1170	2	22	9	N	20	68
*09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	980	2	28	9	N	25	93
*10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	943	2	17	9	N	15	108
*11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5	113
*12	744 N	698	-0-	-46	-0-	691	2	7	9	N	6	119
01	744 N	600	-0-	-144	-0-	592	2	8	9	N	7	126
-----												
STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
-----												
BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
-----												
BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
-----												
BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916												
08	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3120	2	10	9	N	9	189
09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2372	2	12	9	N	11	200
10	2294 X	2256	-0-	-38	-0-	2255	2	1	9	N	1	22
11	3030 X	2134	-0-	-896	-0-	2134	2			N	-0-	22
12	3131 X	2334	-0-	-797	-0-	2328	2	6	9	N	5	27
01	3131 X	2122	-0-	-1009	-0-	2072	2	50	9	N	45	72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

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

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12809 - 13560

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15290 - 16354

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2693	2	18	9	N	16					36
09	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					36
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2688	2	31	9	N	28					64
11	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2708	2	36	9	N	33					97
12	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	2986	2	40	9	N	36					133
*01	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2862	2	55	9	N	50					183

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 6 RRCID -> 222877 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12667 - 13492

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
BRUMMETT 22A WELL #: 1 RRCID -> 222878 COMPL. DATE 09/29/2006										TOTAL DEPTH	PERF.12905 - 13485					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
-----																
STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006										TOTAL DEPTH	PERF.14926 - 16495					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																
DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006										TOTAL DEPTH	PERF.12848 - 14298					
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					54
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2	23	1	1	8	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																
ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006										TOTAL DEPTH	PERF.15150 - 1648					
08	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4446	2	20	9	N	18					145
09	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5050	2	30	9	N	27					172
10	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4624	2	39	9	N	35					207
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4314	2	25	9	N	23	178	1			52
12	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4288	2	20	9	N	18					70
*01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4220	2	17	9	N	15					85
-----																
CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006										TOTAL DEPTH	PERF.15390 - 16538					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
-----																
LEDBETTER 66 WELL #: 6 RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006										TOTAL DEPTH	PERF.12714 - 13942					
08	1426 N	922	-0-	-504	-0-	910	2	12	9	N	11					154
09	1380 N	1071	-0-	-309	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			154
10	1674 N	1487	-0-	-187	-0-	1479	2	8	9	N	7					161
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	N	6					167
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1341	2	28	9	N	25	133	1			59
01	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-					59
-----																
MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006										TOTAL DEPTH	PERF.15247 - 16183					
08	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2967	2	2	9	N	2					112
09	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					112
10	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					112
11	3000 N	3176	-0-	176	-0-	3176	2			N	-0-					112
12	3127 X	2951	-0-	-176	-0-	2948	2	3	9	N	3					115
*01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					115

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
ATHERTON 69										WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	2	6	9	N	5				90	
09		1950 N	1925	-0-	-25	-0-	1921	2	4	9	N	4				94	
10		2015 N	1264	-0-	-751	-0-	1261	2	3	9	N	3				97	
11		1950 N	1359	-0-	-591	-0-	1357	2	2	9	N	2				99	
12		1984 N	1194	-0-	-790	-0-	1193	2	1	9	N	1				100	
01		1271 N	948	-0-	-323	-0-	944	2	4	9	N	4				104	
-----																	
LEDBETTER 66										WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186							
08		12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	12071	2	12	9	N	11	4	8		177	
09		11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	11353	2	11	9	N	10	74	1	6	8	107
10		11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	11429	2	17	9	N	15				122	
11		10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	10211	2	14	9	N	13	1	8		134	
12		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4314	2	12	9	N	11	51	1	2	8	92
*01		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3033	2	4	9	N	4	1	8		95	
-----																	
ATHERTON 69										WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
-----																	
DAVIS 65										WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421							
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
-----																	
STILES RANCH 23										WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324							
08		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1783	2	26	9	N	24				77	
09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1607	2	13	9	N	12				89	
10		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1678	2	17	9	N	15				104	
11		1740 N	1575	-0-	-165	-0-	1575	2			N	-0-				104	
12		1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-				104	
01		1705 N	983	-0-	-722	-0-	983	2			N	-0-				104	
-----																	
BRUMMETT 22A										WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
-----																	
BRYANT 21										WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564							
08		2790 X	2759	-0-	-31	-0-	2702	2	57	9	N	52	173	1		56	
09		2700 X	2464	-0-	-236	-0-	2400	2	64	9	N	58	1	8		113	
10		2790 X	2596	-0-	-194	-0-	2538	2	58	9	N	53				166	
11		2670 X	2528	-0-	-142	-0-	2452	2	76	9	N	69				235	
12		2759 X	2552	-0-	-207	-0-	2490	2	62	9	N	56	194	1		97	
01		2759 X	2562	-0-	-197	-0-	2505	2	57	9	N	52				149	

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007													TOTAL DEPTH	13550	PERF.12704 - 13442		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
-----																	
REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007													TOTAL DEPTH	14300	PERF.12702 - 14014		
08	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1553	2	26	9	N	24				223	
09	1470	N	1060	-0-	-410	-0-	1040	2	20	9	N	18				241	
10	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1512	2	23	9	N	21	186	1		76	
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	1455	2	31	9	N	28				104	
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1481	2	32	9	N	29				133	
01	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	1162	2	43	9	N	39	106	1		66	
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007													TOTAL DEPTH	14350	PERF.12668 - 14281		
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1983	2	74	9	N	67	120	1	1 8	63	
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1837	2	58	9	N	53	1	8		115	
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2069	2	75	9	N	68	117	1		66	
11	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	1468	2	30	9	N	27	1	8		92	
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1729	2	66	9	N	60	73	1	1 8	78	
01	1705	N	1298	-0-	-407	-0-	1222	2	76	9	N	69	67	1		80	
-----																	
STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007													TOTAL DEPTH	13500	PERF.12677 - 13445		
08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1109	2	11	9	N	10				122	
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1064	2	29	9	N	26				148	
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1084	2	41	9	N	37				185	
11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-				185	
12	1116	N	430	-0-	-686	-0-	417	2	13	9	N	12				197	
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				197	
-----																	
MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007													TOTAL DEPTH	16200	PERF.15113 - 16128		
08	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1633	2	2	9	N	2				104	
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-				104	
10	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	1359	2	3	9	N	3				107	
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1607	2	2	9	N	2				109	
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	2	1	9	N	1				110	
*01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	2	6	9	N	5				115	
-----																	
STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007													TOTAL DEPTH	16500	PERF.15165 - 16451		
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	2	3	9	N	3				80	
09	2250	N	1965	-0-	-285	-0-	1965	2			N	-0-				80	
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2387	2	3	9	N	3				83	
11	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	1883	2			N	-0-				83	
12	2046	N	1706	-0-	-340	-0-	1706	2			N	-0-				83	
*01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2516	2	4	9	N	4				87	
-----																	
STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007													TOTAL DEPTH	16550	PERF.15187 - 16498		
08	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10808	2	18	9	N	16	1	8		63	
09	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9722	2	26	9	N	24	45	1	1 8	41	
10	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9742	2	30	9	N	27				68	
11	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9169	2	23	9	N	21	1	8		88	
12	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10881	2	34	9	N	31	2	8		117	
01	10385	X	9990	-0-	-395	-0-	9953	2	37	9	N	34	9	8		142	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007										TOTAL DEPTH 16400	PERF.15140 - 16343					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH 13940	PERF.12778 - 13848					
08	1953 N	1709	-0-	-244	-0-	1685	2	24	9	N	22					162
09	1770 N	1198	-0-	-572	-0-	1190	2	8	9	N	7	128	1			41
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2000	2	33	9	N	30					71
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1884	2	31	9	N	28					99
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1997	2	31	9	N	28					127
01	2046 N	1948	-0-	-98	-0-	1917	2	31	9	N	28					155
-----																
DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007										TOTAL DEPTH 14150	PERF.12890 - 14074					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																
MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008										TOTAL DEPTH 16550	PERF.15186 - 16483					
08	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2799	2	1	9	N	1	72	1			56
09	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					56
10	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					56
11	2670 X	2440	-0-	-230	-0-	2439	2	1	9	N	1					57
12	2759 X	1994	-0-	-765	-0-	1994	2			N	-0-					57
01	2759 X	506	-0-	-2253	-0-	506	2			N	-0-					57
-----																
STILES RANCH 23 WELL #: 8 RRCID -> 235492 COMPL. DATE 01/31/2008										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12628 - 13694					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
-----																
ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008										TOTAL DEPTH 16421	PERF.15160 - 16204					
08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4108	2	12	9	N	11					62
09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3907	2	3	9	N	3	1	8			64
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3645	2	2	9	N	2					66
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					66
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					66
*01	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					66
-----																
BRUMMETT 22 WELL #: 3 RRCID -> 236212 COMPL. DATE 01/07/2008										TOTAL DEPTH 14200	PERF.12684 - 14098					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
BRUMMETT 22A WELL #: 4 RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008										TOTAL DEPTH 14185	PERF.12694 - 14054						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44	
-----																	
DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH 16505	PERF.15230 - 16342						
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22	
-----																	
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008										TOTAL DEPTH 14200	PERF.12800 - 13930						
08	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	3094	2	63	9	N	57				135	
09	3360	X	3086	-0-	-274	-0-	3016	2	70	9	N	64	1	8		198	
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3395	2	75	9	N	68				266	
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3123	2	48	9	N	44	191	1		119	
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3285	2	58	9	N	53				172	
01	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3234	2	99	9	N	90				262	
-----																	
STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008										TOTAL DEPTH 16500	PERF.15214 - 16358						
08	6696	X	6389	-0-	-307	-0-	6381	2	8	9	N	7				76	
09	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6339	2	4	9	N	4				80	
10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6460	2	4	9	N	4				84	
11	6180	X	6151	-0-	-29	-0-	6144	2	7	9	N	6				90	
12	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6651	2	2	9	N	2				92	
01	6541	X	6202	-0-	-339	-0-	6190	2	12	9	N	11				103	
-----																	
STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008										TOTAL DEPTH 16605	PERF.15212 - 16533						
08	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8382	2	50	9	N	45				102	
09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8164	2	35	9	N	32	72	1	1	8	61
10	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8368	2	43	9	N	39				100	
11	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8716	2	41	9	N	37	1	8		136	
12	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10065	2	54	9	N	49	1	8		184	
*01	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9727	2	62	9	N	56	187	1	5	8	48
-----																	
STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008										TOTAL DEPTH 14200	PERF.12694 - 14062						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	1			2	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2	
-----																	
ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008										TOTAL DEPTH 14100	PERF.12780 - 13936						
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11	1			21	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
08	9176 X	8495	-0-	-681	-0-	8458	2	37	9	N	34	98	1		70	
09	8880 X	7596	-0-	-1284	-0-	7570	2	26	9	N	24	1	8		93	
10	9176 X	8974	-0-	-202	-0-	8931	2	43	9	N	39	85	1		47	
11	8400 X	7715	-0-	-685	-0-	7713	2	2	9	N	2				49	
12	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7265	2	1	9	N	1	1	8		49	
*01	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6684	2	17	9	N	15				64	
-----																
DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484																
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
-----																
LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514																
08	3720 X	3028	-0-	-692	-0-	3022	2	6	9	N	5	1	8		162	
09	4350 X	3303	-0-	-1047	-0-	3300	2	3	9	N	3				165	
10	4495 X	2946	-0-	-1549	-0-	2944	2	2	9	N	2	60	1		107	
11	4350 X	3011	-0-	-1339	-0-	2997	2	14	9	N	13				120	
12	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3675	2	11	9	N	10				130	
*01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4050	2	24	9	N	22	90	1	1 8	61	
-----																
ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404																
08	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	8422	2	30	9	N	27				196	
09	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	7992	2	21	9	N	19				215	
10	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8146	2	34	9	N	31	155	1		91	
11	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7506	2	24	9	N	22				113	
12	8339 X	7579	-0-	-760	-0-	7557	2	22	9	N	20				133	
01	8339 X	7498	-0-	-841	-0-	7483	2	15	9	N	14				147	
-----																
DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484																
08	3100 N	5034	-0-	1934	1934	5027	2	7	9	N	6	67	1		3	
09	3000 N	6139	-0-	3139	5073	6139	2			N	-0-				3	
10	3100 N	1989	-0-	-1111	3962	1947	2	42	9	N	38				41	
11	8654 X	4692	-0-	-3962	-0-	4658	2	34	9	N	31	36	1		36	
12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5315	2	44	9	N	40	42	1	2 8	32	
*01	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4100	2	35	9	N	32				64	
-----																
STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480																
08	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5110	2	17	9	N	15				92	
09	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4995	2	19	9	N	17				109	
10	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5177	2	17	9	N	15				124	
11	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4684	2	21	9	N	19	1	8		142	
12	5208 X	4422	-0-	-786	-0-	4416	2	6	9	N	5				147	
01	5208 X	4353	-0-	-855	-0-	4336	2	17	9	N	15	1	8		161	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
							CODE	CODE			CODE	CODE		
08		9517 X	9323	-0-	-194	-0-	9108 2	215 9	N	195	184 1		103	
09		9210 X	8871	-0-	-339	-0-	8650 2	221 9	N	201	184 1	2 8	118	
10		9517 X	9378	-0-	-139	-0-	9213 2	165 9	N	150	186 1		82	
11		9060 X	8868	-0-	-192	-0-	8667 2	201 9	N	183	193 1		72	
12		9331 X	8315	-0-	-1016	-0-	471 1	7678 2	N	151			223	
							166 9							
01		9393 X	9073	-0-	-320	-0-	479 1	8353 2	N	219	187 1	1 8	254	
							241 9							
STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953														
08		54659 X	54659	-0-	-0-	-0-	53596 2	1063 9	N	966	1096 1	3 8	281	
09		50011 X	50011	-0-	-0-	-0-	48969 2	1042 9	N	947	943 1	6 8	279	
10		49714 X	49714	-0-	-0-	-0-	48663 2	1051 9	N	955	760 1		474	
11		46176 X	46176	-0-	-0-	-0-	45272 2	904 9	N	822	956 1	1 8	339	
12		44833 X	44833	-0-	-0-	-0-	43932 2	901 9	N	819	755 1	1 8	402	
*01		40800 X	40800	-0-	-0-	-0-	39870 2	930 9	N	845	770 1	8 8	469	
REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400														
08		10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	9837 2	261 9	N	237	175 1		216	
09		9810 X	9433	-0-	-377	-0-	9187 2	246 9	N	224	369 1	1 8	70	
10		10137 X	9874	-0-	-263	-0-	9617 2	257 9	N	234	160 1		144	
11		10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	9807 2	221 9	N	201	194 1	1 8	150	
12		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10123 2	215 9	N	195	253 1	1 8	91	
01		10106 X	7832	-0-	-2274	-0-	7667 2	165 9	N	150	174 1	1 8	66	
STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494														
08		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5420 2	25 9	N	23			65	
09		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6087 2	32 9	N	29	1 8		93	
10		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6214 2	34 9	N	31			124	
11		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6005 2	54 9	N	49	1 8		172	
12		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5930 2	12 9	N	11	2 8		181	
*01		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5928 2	21 9	N	19	4 8		196	
STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514														
08		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4771 2	23 9	N	21			90	
09		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6081 2	55 9	N	50	81 1	1 8	58	
10		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	5996 2	41 9	N	37			95	
11		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5348 2	52 9	N	47			142	
12		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5341 2	52 9	N	47			189	
*01		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5113 2	56 9	N	51	180 1	3 8	57	
BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543														
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 1		106	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
08		35092 X	32997	-0-	-2095	-0-	32364	2	633	9	N	575	601	1	1 8	195
09		33660 X	31234	-0-	-2426	-0-	30627	2	607	9	N	552	567	1	2 8	178
10		34162 X	31751	-0-	-2411	-0-	31100	2	651	9	N	592	576	1		194
11		33060 X	29685	-0-	-3375	-0-	29104	2	581	9	N	528	575	1		147
12		31558 X	28386	-0-	-3172	-0-	27965	2	421	9	N	383	388	1		142
01		31558 X	28436	-0-	-3122	-0-	28039	2	397	9	N	361	365	1	1 8	137
-----																
ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486																
08		91446 X	91446	-0-	-0-	-0-	89485	2	1961	9	N	1783	2029	1	15 8	576
09		82816 X	82816	-0-	-0-	-0-	80935	2	1881	9	N	1710	1675	1	30 8	581
10		85674 X	85674	-0-	-0-	-0-	83735	2	1939	9	N	1763	1649	1		695
11		77843 X	77843	-0-	-0-	-0-	76102	2	1741	9	N	1583	1647	1	13 8	618
12		77438 X	77438	-0-	-0-	-0-	75638	2	1800	9	N	1636	1470	1	11 8	773
*01		84497 X	84497	-0-	-0-	-0-	82793	2	1704	9	N	1549	1928	1	8 8	386
-----																
MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413																
08		38626 X	36504	-0-	-2122	-0-	35871	2	633	9	N	575	768	1		65
09		36270 X	34121	-0-	-2149	-0-	33524	2	597	9	N	543	379	1	4 8	225
10		37479 X	34176	-0-	-3303	-0-	33552	2	624	9	N	567	553	1		239
11		36270 X	32973	-0-	-3297	-0-	32405	2	568	9	N	516	534	1		221
12		35774 X	33927	-0-	-1847	-0-	33510	2	417	9	N	379	385	1		215
01		35774 X	33309	-0-	-2465	-0-	32816	2	493	9	N	448	584	1	7 8	72
-----																
STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493																
08		17949 X	15713	-0-	-2236	-0-	15231	2	482	9	N	438	444	1	3 8	112
09		17370 X	15679	-0-	-1691	-0-	15214	2	465	9	N	423	290	1	5 8	240
10		16864 X	15084	-0-	-1780	-0-	14607	2	477	9	N	434	565	1		109
11		16320 X	13738	-0-	-2582	-0-	13298	2	440	9	N	400	382	1	1 8	126
12		16058 X	14068	-0-	-1990	-0-	13661	2	407	9	N	370	187	1	1 8	308
01		16058 X	14474	-0-	-1584	-0-	14108	2	366	9	N	333	392	1	1 8	248
-----																
DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483																
08		10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10299	2	358	9	N	325	182	1	5 8	245
09		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	9832	2	316	9	N	287	363	1	10 8	159
10		10230 X	10170	-0-	-60	-0-	9845	2	325	9	N	295	172	1		282
11		9900 X	9541	-0-	-359	-0-	9203	2	338	9	N	307	376	1	4 8	209
12		10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	863	1	9558	2	N	284	159	1	5 8	329
*01		9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	312	9	835	1	N	232	300	1	3 8	258
							255	9	8874	2	N					
-----																
LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205																
08		9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9060	2	418	9	N	380	346	1	6 8	172
09		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	8697	2	398	9	N	362	336	1	16 8	182
10		9300 X	9088	-0-	-212	-0-	8806	2	282	9	N	256	212	1	1 8	225
11		9000 X	7446	-0-	-1554	-0-	7087	2	359	9	N	326	376	1	3 8	172
12		8959 X	8478	-0-	-481	-0-	8144	2	334	9	N	304	313	1	4 8	159
01		8959 X	7391	-0-	-1568	-0-	7037	2	354	9	N	322	318	1	4 8	159

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
08		37548 X	37548	-0-	-0-	-0-	36439 2	1109 9	N	1008	924 1	6 8	327	
09		35345 X	35345	-0-	-0-	-0-	34327 2	1018 9	N	925	994 1	8 8	250	
10		34765 X	34765	-0-	-0-	-0-	33689 2	1076 9	N	978	892 1		336	
11		33000 X	32526	-0-	-474	-0-	31549 2	977 9	N	888	925 1	3 8	296	
12		35867 X	31637	-0-	-4230	-0-	30767 2	870 9	N	791	805 1	2 8	280	
01		35867 X	30355	-0-	-5512	-0-	29489 2	866 9	N	787	747 1	2 8	318	
-----														
DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503														
08		12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	12115 2	321 9	N	292	183 1	5 8	320	
09		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	11843 2	362 9	N	329	363 1	14 8	272	
10		12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	11778 2	296 9	N	269	358 1		183	
11		11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	10992 2	240 9	N	218	190 1	5 8	206	
12		12617 X	10529	-0-	-2088	-0-	10153 2	376 9	N	342	350 1	4 8	194	
01		12617 X	12155	-0-	-462	-0-	11881 2	274 9	N	249	334 1	10 8	99	
-----														
ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577														
08		17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	16766 2	492 9	N	447	542 1	3 8	78	
09		16414 X	16414	-0-	-0-	-0-	15955 2	459 9	N	417	336 1	5 8	154	
10		16740 X	16283	-0-	-457	-0-	15824 2	459 9	N	417	382 1		189	
11		16710 X	14214	-0-	-2496	-0-	13788 2	426 9	N	387	383 1		193	
12		15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	15450 2	469 9	N	426	380 1		239	
*01		16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	16438 2	439 9	N	399	574 1	2 8	62	
-----														
STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523														
08		16152 X	16152	-0-	-0-	-0-	15658 2	494 9	N	449	407 1	2 8	198	
09		16380 X	15269	-0-	-1111	-0-	14765 2	504 9	N	458	555 1	4 8	97	
10		16926 X	15521	-0-	-1405	-0-	14957 2	564 9	N	513	382 1		228	
11		16380 X	13496	-0-	-2884	-0-	13033 2	463 9	N	421	558 1	2 8	89	
12		15283 X	14732	-0-	-551	-0-	14266 2	466 9	N	424	384 1		129	
01		15283 X	14238	-0-	-1045	-0-	13752 2	486 9	N	442	384 1	8 8	179	
-----														
BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463														
08		22289 X	17701	-0-	-4588	-0-	17343 2	358 9	N	325	351 1		201	
09		21570 X	14332	-0-	-7238	-0-	14042 2	290 9	N	264	339 1	4 8	122	
10		22289 X	13636	-0-	-8653	-0-	13339 2	297 9	N	270	189 1		203	
11		21570 X	12475	-0-	-9095	-0-	12214 2	261 9	N	237	186 1		254	
12		15376 X	12537	-0-	-2839	-0-	12231 2	306 9	N	278	191 1		341	
01		15376 X	13323	-0-	-2053	-0-	12998 2	325 9	N	295	381 1	3 8	252	
-----														
STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427														
08		15173 X	15173	-0-	-0-	-0-	13976 2	1197 9	N	1088	1066 1	2 8	358	
09		14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	13299 2	1172 9	N	1065	1096 1	10 8	317	
10		14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	13471 2	1148 9	N	1044	1145 1		216	
11		13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	12577 2	1018 9	N	925	760 1	4 8	377	
12		14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	13640 2	1230 9	N	1118	1128 1	1 8	366	
*01		14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	12988 2	1088 9	N	989	962 1	7 8	386	
-----														
BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217														
08		23262 X	23262	-0-	-0-	-0-	22481 2	781 9	N	710	657 1	3 8	391	
09		22021 X	22021	-0-	-0-	-0-	21287 2	734 9	N	667	928 1	6 8	124	
10		23126 X	21950	-0-	-1176	-0-	21179 2	771 9	N	701	569 1		256	
11		22380 X	21235	-0-	-1145	-0-	20436 2	799 9	N	726	567 1	1 8	414	
12		21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	20995 2	648 9	N	589	755 1		248	
01		21607 X	21301	-0-	-306	-0-	20641 2	660 9	N	600	583 1	9 8	256	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
08	28258 X	28258	-0-	-0-	-0-	27531 2	727 9	N	661	719 1	6 8			279
09	27885 X	27885	-0-	-0-	-0-	27125 2	760 9	N	691	667 1	18 8			285
10	28010 X	28010	-0-	-0-	-0-	27230 2	780 9	N	709	634 1				360
11	23809 X	23809	-0-	-0-	-0-	23128 2	681 9	N	619	731 1	5 8			243
12	23555 X	23555	-0-	-0-	-0-	22925 2	630 9	N	573	377 1	4 8			435
*01	22921 X	22921	-0-	-0-	-0-	22334 2	587 9	N	534	657 1	3 8			309
-----														
STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101														
08	43605 X	43605	-0-	-0-	-0-	42526 2	1079 9	N	981	1075 1				179
09	41326 X	41326	-0-	-0-	-0-	40349 2	977 9	N	888	746 1				321
10	39038 X	39038	-0-	-0-	-0-	38135 2	903 9	N	821	749 1				393
11	39429 X	39429	-0-	-0-	-0-	38326 2	1103 9	N	1003	940 1	1 8			455
12	40517 X	40517	-0-	-0-	-0-	39574 2	943 9	N	857	954 1	2 8			356
*01	40154 X	40154	-0-	-0-	-0-	39527 2	627 9	N	570	569 1	4 8			353
-----														
STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578														
08	12803 X	9477	-0-	-3326	-0-	9039 2	438 9	N	398	345 1	2 8			188
09	12390 X	8994	-0-	-3396	-0-	8592 2	402 9	N	365	350 1	3 8			200
10	10168 X	9013	-0-	-1155	-0-	8580 2	433 9	N	394	562 1				32
11	9180 X	6372	-0-	-2808	-0-	6078 2	294 9	N	267	191 1	2 8			106
12	9486 X	8787	-0-	-699	-0-	8469 2	318 9	N	289	194 1				201
01	9486 X	7633	-0-	-1853	-0-	7305 2	328 9	N	298	379 1	9 8			111
-----														
STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406														
08	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9306 2	487 9	N	443	483 1	2 8			148
09	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	9187 2	484 9	N	440	369 1	4 8			215
10	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	9741 2	567 9	N	515	570 1				160
11	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	9496 2	518 9	N	471	575 1	1 8			55
12	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	854 1	9170 2	N	363	381 1				37
01	9455 X	9197	-0-	-258	-0-	399 9	821 1	N	361	194 1	7 8			197
						397 9								
-----														
DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----														
DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643														
08	41147 X	41147	-0-	-0-	-0-	39879 2	1268 9	N	1153	1216 1	1 8			288
09	39225 X	39225	-0-	-0-	-0-	38023 2	1202 9	N	1093	935 1	10 8			436
10	38284 X	38284	-0-	-0-	-0-	37071 2	1213 9	N	1103	1177 1				362
11	30348 X	30348	-0-	-0-	-0-	29385 2	963 9	N	875	889 1	3 8			345
12	22771 X	22771	-0-	-0-	-0-	21992 2	779 9	N	708	766 1	1 8			286
*01	21486 X	21486	-0-	-0-	-0-	20757 2	729 9	N	663	528 1	3 8			418

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533																
08		27900 X	26571	-0-	-1329	-0-	25810	2	761	9	N	692	745	1	1 8	118
09		27000 X	25308	-0-	-1692	-0-	24637	2	671	9	N	610	565	1	4 8	159
10		27900 X	25348	-0-	-2552	-0-	24635	2	713	9	N	648	752	1		55
11		26190 X	24268	-0-	-1922	-0-	23573	2	695	9	N	632	385	1	1 8	301
12		25463 X	25463	-0-	-0-	-0-	24736	2	727	9	N	661	572	1	1 8	389
01		25203 X	24640	-0-	-563	-0-	24050	2	590	9	N	536	769	1	2 8	154
STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557																
08		34348 X	22972	-0-	-11376	-0-	22195	2	777	9	N	706	742	1	1 8	226
09		28860 X	21948	-0-	-6912	-0-	21169	2	779	9	N	708	690	1	3 8	241
10		27187 X	23677	-0-	-3510	-0-	22851	2	826	9	N	751	561	1		431
11		26310 X	23457	-0-	-2853	-0-	22618	2	839	9	N	763	741	1		453
12		22466 X	22466	-0-	-0-	-0-	21767	2	699	9	N	635	759	1		329
01		22041 X	17106	-0-	-4935	-0-	16623	2	483	9	N	439	359	1	1 8	408
LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404																
08		40300 X	37317	-0-	-2983	-0-	36589	2	728	9	N	662	719	1	5 8	69
09		39000 X	35249	-0-	-3751	-0-	34523	2	726	9	N	660	561	1	10 8	158
10		40300 X	35477	-0-	-4823	-0-	34763	2	714	9	N	649	575	1		232
11		39000 X	34157	-0-	-4843	-0-	33440	2	717	9	N	652	577	1	1 8	306
12		37479 X	37367	-0-	-112	-0-	36583	2	784	9	N	713	774	1	4 8	241
01		37324 X	35384	-0-	-1940	-0-	34663	2	721	9	N	655	776	1	5 8	115
STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469																
08		45973 X	32187	-0-	-13786	-0-	31502	2	685	9	N	623	729	1	3 8	113
09		38100 X	30048	-0-	-8052	-0-	29329	2	719	9	N	654	522	1	5 8	240
10		37541 X	30126	-0-	-7415	-0-	29490	2	636	9	N	578	677	1		141
11		34320 X	27824	-0-	-6496	-0-	27205	2	619	9	N	563	460	1	2 8	242
12		32519 X	28772	-0-	-3747	-0-	28126	2	646	9	N	587	708	1	2 8	119
01		32178 X	28496	-0-	-3682	-0-	27950	2	546	9	N	496	490	1		125



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		26437 X	26437	-0-	-0-	-0-	25502	2	935	9	N	850	937	291
09		25320 X	25106	-0-	-214	-0-	24235	2	871	9	N	792	919	158
10		26164 X	24705	-0-	-1459	-0-	23803	2	902	9	N	820	753	225
11		25320 X	23270	-0-	-2050	-0-	22436	2	834	9	N	758	752	230
12		26629 X	23275	-0-	-3354	-0-	22487	2	788	9	N	716	749	197
01		26443 X	23040	-0-	-3403	-0-	22241	2	799	9	N	726	362	554
-----														
BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284														
08		59675 X	50904	-0-	-8771	-0-	50160	2	744	9	N	676	757	108
09		53940 X	47485	-0-	-6455	-0-	46755	2	730	9	N	664	553	214
10		55738 X	47865	-0-	-7873	-0-	47121	2	744	9	N	676	748	142
11		53940 X	44320	-0-	-9620	-0-	43635	2	685	9	N	623	567	198
12		50158 X	44030	-0-	-6128	-0-	43353	2	677	9	N	615	584	229
01		50158 X	42130	-0-	-8028	-0-	41406	2	724	9	N	658	774	107
-----														
DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127														
08		36704 X	30442	-0-	-6262	-0-	29926	2	516	9	N	469	543	89
09		33960 X	29643	-0-	-4317	-0-	29133	2	510	9	N	464	365	184
10		33945 X	29470	-0-	-4475	-0-	28963	2	507	9	N	461	371	274
11		31590 X	27905	-0-	-3685	-0-	27382	2	523	9	N	475	570	178
12		32643 X	28795	-0-	-3848	-0-	28287	2	508	9	N	462	383	257
01		30628 X	27322	-0-	-3306	-0-	26794	2	528	9	N	480	581	154
-----														
DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152														
08		49205 X	49205	-0-	-0-	-0-	47705	2	1500	9	N	1364	1314	440
09		45187 X	45187	-0-	-0-	-0-	43828	2	1359	9	N	1235	1292	366
10		45716 X	45716	-0-	-0-	-0-	44367	2	1349	9	N	1226	1272	320
11		41812 X	41812	-0-	-0-	-0-	40455	2	1357	9	N	1234	957	586
12		39783 X	39783	-0-	-0-	-0-	38511	2	1272	9	N	1156	1336	397
*01		40078 X	40078	-0-	-0-	-0-	38928	2	1150	9	N	1045	1085	350
-----														
ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517														
08		41726 X	37265	-0-	-4461	-0-	36121	2	1144	9	N	1040	1090	100
09		37080 X	36997	-0-	-83	-0-	35922	2	1075	9	N	977	949	110
10		38223 X	37302	-0-	-921	-0-	36213	2	1089	9	N	990	960	140
11		36990 X	34829	-0-	-2161	-0-	33899	2	930	9	N	845	871	109
12		36890 X	34698	-0-	-2192	-0-	33933	2	765	9	N	695	573	227
01		36890 X	33740	-0-	-3150	-0-	32783	2	957	9	N	870	943	142

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE	
08		68341 X	68341	-0-	-0-	-0-	66817	2	1524	9	N	1385	1500	1	2 8	170
09		63137 X	63137	-0-	-0-	-0-	61731	2	1406	9	N	1278	1234	1	8 8	206
10		62979 X	62979	-0-	-0-	-0-	61561	2	1418	9	N	1289	1297	1		198
11		58132 X	58132	-0-	-0-	-0-	56822	2	1310	9	N	1191	1045	1	2 8	342
12		67208 X	57215	-0-	-9993	-0-	55928	2	1287	9	N	1170	1351	1	3 8	158
01		67208 X	53981	-0-	-13227	-0-	52837	2	1144	9	N	1040	974	1	2 8	222
-----																
DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019																
*08		42406 X	42406	-0-	-0-	-0-	41130	2	1276	9	N	1160	1115	1	1 8	293
*09		40171 X	40171	-0-	-0-	-0-	38916	2	1255	9	N	1141	1308	1	10 8	116
*10		37300 X	37300	-0-	-0-	-0-	36042	2	1258	9	N	1144	944	1		316
*11		36888 X	36888	-0-	-0-	-0-	35693	2	1195	9	N	1086	942	1	1 8	459
*12		38576 X	38576	-0-	-0-	-0-	37490	2	1086	9	N	987	1140	1	1 8	305
*01		37621 X	37621	-0-	-0-	-0-	36511	2	1110	9	N	1009	1140	1	4 8	170
-----																
DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867																
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507																
08		153575 X	153575	-0-	-0-	-0-	150231	2	3344	9	N	3040	3146	1	45 8	518
09		139380 X	139380	-0-	-0-	-0-	136131	2	3249	9	N	2954	2827	1	60 8	585
10		125064 X	125064	-0-	-0-	-0-	122445	2	2619	9	N	2381	2366	1		600
11		123895 X	123895	-0-	-0-	-0-	120907	2	2988	9	N	2716	2598	1	20 8	698
12		122444 X	122444	-0-	-0-	-0-	119362	2	3082	9	N	2802	2400	1	13 8	1087
*01		116335 X	116335	-0-	-0-	-0-	113390	2	2945	9	N	2677	3097	1	25 8	642

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		30442 X	28671	-0-	-1771	-0-	27847	2	824	9	N	749	730	185
09		29460 X	26135	-0-	-3325	-0-	25354	2	781	9	N	710	727	164
10		29760 X	26618	-0-	-3142	-0-	25834	2	784	9	N	713	757	120
11		28800 X	25087	-0-	-3713	-0-	24366	2	721	9	N	655	577	197
12		28396 X	25238	-0-	-3158	-0-	24522	2	716	9	N	651	566	282
01		28396 X	24607	-0-	-3789	-0-	23914	2	693	9	N	630	768	139
-----														
DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230														
08		18817 X	17090	-0-	-1727	-0-	16471	2	619	9	N	563	543	127
09		16830 X	16227	-0-	-603	-0-	15652	2	575	9	N	523	550	95
10		17298 X	15922	-0-	-1376	-0-	15340	2	582	9	N	529	573	51
11		16740 X	14695	-0-	-2045	-0-	14198	2	497	9	N	452	372	130
12		17298 X	14570	-0-	-2728	-0-	14120	2	450	9	N	409	387	152
01		17081 X	14059	-0-	-3022	-0-	13588	2	471	9	N	428	390	188
-----														
DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128														
08		45136 X	44158	-0-	-978	-0-	43261	2	897	9	N	815	932	83
09		43680 X	40685	-0-	-2995	-0-	39897	2	788	9	N	716	557	238
10		45136 X	39883	-0-	-5253	-0-	39000	2	883	9	N	803	741	300
11		43680 X	37258	-0-	-6422	-0-	36393	2	865	9	N	786	772	314
12		42501 X	36373	-0-	-6128	-0-	35639	2	734	9	N	667	569	411
01		42501 X	34596	-0-	-7905	-0-	33862	2	734	9	N	667	705	370
-----														
BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333														
08		25885 X	19809	-0-	-6076	-0-	19421	2	388	9	N	353	380	271
09		19770 X	17818	-0-	-1952	-0-	17477	2	341	9	N	310	362	217
10		21824 X	17362	-0-	-4462	-0-	16962	2	400	9	N	364	188	393
11		21120 X	15038	-0-	-6082	-0-	14785	2	253	9	N	230	386	237
12		21824 X	15519	-0-	-6305	-0-	15166	2	353	9	N	321	376	182
01		19809 X	12821	-0-	-6988	-0-	12542	2	279	9	N	254	184	252
-----														
ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522														
08		40145 X	36174	-0-	-3971	-0-	35490	2	684	9	N	622	544	204
09		36780 X	31649	-0-	-5131	-0-	31035	2	614	9	N	558	550	206
10		38812 X	33196	-0-	-5616	-0-	32616	2	580	9	N	527	374	359
11		37560 X	30031	-0-	-7529	-0-	29475	2	556	9	N	505	569	294
12		33356 X	27074	-0-	-6282	-0-	26582	2	492	9	N	447	371	370
01		33356 X	28917	-0-	-4439	-0-	28432	2	485	9	N	441	581	226
-----														
BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335														
08		125829 X	77667	-0-	-48162	-0-	76641	2	1026	9	N	933	1471	165
09		106470 X	69134	-0-	-37336	-0-	68136	2	998	9	N	907	944	121
10		93372 X	65455	-0-	-27917	-0-	64487	2	968	9	N	880	758	243
11		88230 X	55714	-0-	-32516	-0-	55020	2	694	9	N	631	580	294
12		77655 X	49118	-0-	-28537	-0-	48344	2	774	9	N	704	552	446
01		77655 X	49085	-0-	-28570	-0-	48370	2	715	9	N	650	954	142



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER							
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																					
JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015														TOTAL	DEPTH	12158	PERF.12497	-	17930		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5		4	1			1
09		SHUT IN	2772	-0-	2772	2772	2082	3	690	9				Y	627	559	1				69
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2772								Y	-0-	69	1				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	2772								Y	-0-						-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	2772								Y	-0-						-0-
01		29295 X	7671	-0-	-21624	-0-		498	1	6293	3			Y	778	658	1				120
								24	4	856	9										
CREST RESOURCES, INC. 189901																					
DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 267820 COMPL. DATE 02/27/2011														TOTAL	DEPTH	18273	PERF.14950	-	15368		
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-								N	-0-						964
09		253 X	253	-0-	-0-	-0-		253	2					N	-0-						964
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2					N	-0-						964
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2					N	-0-						964
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2					N	-0-						964
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						964
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011														TOTAL	DEPTH	18075	PERF.14868	-	14938		
08		14167 X	10262	-0-	-3905	-0-		10006	2	256	9			N	233	184	1				1714
09		12750 X	9147	-0-	-3603	-0-		8869	2	278	9			N	253	180	1				1787
10		13175 X	7557	-0-	-5618	-0-		7395	2	162	9			N	147	367	1				1567
11		12750 X	4152	-0-	-8598	-0-		4043	2	109	9			N	99						1666
12		11625 X	6342	-0-	-5283	-0-		6112	2	230	9			N	209	187	1				1688
01		10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-								N	NO RPT						1688
DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013														TOTAL	DEPTH	12825	PERF.13006	-	17854		
08		23715 X	22842	-0-	-873	-0-		22319	2	523	9			N	475	492	1				1060
09		22950 X	21839	-0-	-1111	-0-		21352	2	487	9			N	443	352	1				1151
10		23715 X	22269	-0-	-1446	-0-		21773	2	496	9			N	451	552	1				1050
11		22410 X	19952	-0-	-2458	-0-		19318	2	634	9			N	576	180	1				1446
12		22847 X	18551	-0-	-4296	-0-		18218	2	333	9			N	303	694	1				1055
01		22847 X	NO RPT	-0-	-22847	-0-								N	NO RPT						1055
CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013														TOTAL	DEPTH	14931	PERF.15240	-	17082		
08		41354 X	30101	-0-	-11253	-0-		29257	2	844	9			N	767	715	1				1732
09		35100 X	17134	-0-	-17966	-0-		16670	2	464	9			N	422	360	1				1794
10		36270 X	34489	-0-	-1781	-0-		33749	2	740	9			N	673	701	1				1766
11		43907 X	43907	-0-	-0-	-0-		42991	2	916	9			N	833	734	1				1865
*12		38280 X	38280	-0-	-0-	-0-		37545	2	735	9			N	668	182	1				2351
01		30101 X	NO RPT	-0-	-30101	-0-								N	NO RPT						2351
CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013														TOTAL	DEPTH	13493	PERF.13696	-	18542		
08		10201 X	10201	-0-	-0-	-0-		9927	2	274	9			N	249	353	1				306
09		10257 X	10257	-0-	-0-	-0-		9943	2	314	9			N	285						591
10		8959 X	8435	-0-	-524	-0-		8181	2	254	9			N	231	190	1				632
11		9870 X	6392	-0-	-3478	-0-		6201	2	191	9			N	174	363	1				443
12		10199 X	7060	-0-	-3139	-0-		6845	2	215	9			N	195						638
01		10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-								N	NO RPT						638



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2852 X	2445	-0-	-407	-0-	2445	2			N	-0-					190
09	2760 X	2554	-0-	-206	-0-	2550	2	4	9	N	4					194
10	2852 X	2574	-0-	-278	-0-	24	1	2549	2	N	1					195
11	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	360	1	2394	2	N	30	7	1			218
*12	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	372	1	2560	2	N	13	183	1			48
*01	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	374	1	2686	2	N	71	8	1			111
						78	9									

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			38

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20				20

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	281	1	107	2	N	-0-	6	1			49
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	312	1	177	2	N	12					61
						13	9									
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	302	1	188	2	N	-0-					61
*05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	312	1	255	2	N	-0-					61
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	302	1	243	2	N	-0-					61
*07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	312	1	234	2	N	-0-					61
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	233	1	309	2	N	-0-					61
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	31					92
						34	9									
*10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	60	61	1			91
*11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					91
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			90
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					90

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1213	2	41	9	N	37					78
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1234	2	41	9	N	37					115
10	1457 N	1218	-0-	-239	-0-	1204	2	14	9	N	13					128
11	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1110	2	37	9	N	34	3	1			159
*12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1152	2	12	9	N	11					170
01	1209 N	447	-0-	-762	-0-	430	2	17	9	N	15	168	1			17





STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668																	
08		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	343	1	2218	2	N	-0-					160
09		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	332	1	1902	2	N	57	182	1			35
							63	9									
10		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	350	1	2296	2	N	51					86
							56	9									
11		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	321	1	2155	2	N	-0-					86
*12		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	332	1	1998	2	N	60	1	1			145
							66	9									
*01		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	336	1	2173	2	N	-0-					145
-----																	
RIZLEY 22 WELL #: 3 RRCID -> 230239 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12595 - 16146																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	1075					N	-0-					49
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	1075					N	-0-					49
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	1075					N	-0-					49
11		1075 X	-0-	-0-	-1075	-0-					N	-0-					49
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
-----																	
LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419																	
08		4247 X	3676	-0-	-571	-0-	3670	2	6	9	N	5	5	1			39
09		4110 X	3567	-0-	-543	-0-	3559	2	8	9	N	7	2	1			44
10		4247 X	3602	-0-	-645	-0-	3598	2	4	9	N	4	2	1			46
11		3570 X	3264	-0-	-306	-0-	160	1	3100	2	N	4	13	1			37
							4	9									
12		3689 X	3583	-0-	-106	-0-	3571	2	12	9	N	11	2	1			46
01		3689 X	2922	-0-	-767	-0-	2885	2	37	9	N	34	12	1			68
-----																	
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400																	
08		T. A.	2494	-0-	2494	12554	310	1	2160	2	N	22	3	1			216
							24	9									
09		T. A.	2449	-0-	2449	15003	300	1	2120	2	N	26	181	1			61
							29	9									
10		T. A.	2351	-0-	2351	17354	310	1	2007	2	N	31	2	1			90
							34	9									
11		T. A.	2111	-0-	2111	19465	300	1	1780	2	N	28	7	1			111
							31	9									
*12		21638 X	2173	-0-	-19465	-0-	310	1	1835	2	N	25					136
							28	9									
01		2542 X	2216	-0-	-326	-0-	312	1	1871	2	N	30	6	1			160
							33	9									
-----																	
STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737																	
08		4960 X	3963	-0-	-997	-0-	3924	2	39	9	N	35					107
09		4800 X	3984	-0-	-816	-0-	3930	2	54	9	N	49	31	1			125
10		4929 X	3932	-0-	-997	-0-	3882	2	50	9	N	45					170
11		4440 X	3496	-0-	-944	-0-	3454	2	42	9	N	38	11	1			197
12		4588 X	4082	-0-	-506	-0-	4024	2	58	9	N	53	176	1			74
01		4123 X	4072	-0-	-51	-0-	4020	2	52	9	N	47	8	1			113

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.12682 - 16120													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	23	1	1559	2	N	15		187
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	17	9	1409	2	N	8		195
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	24	1	1428	2	N	7		202
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	9	9	1390	2	N	14	159 1	57
*12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	85	1	1257	2	N	12	1 1	68
01	1519 N	676	-0-	-843	-0-	313	1	555	2	N	4		72
						15	9						
						324	1						
						13	9						
						117	1						
						4	9						
BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148													
08	3100 X	3061	-0-	-39	-0-	350	1	2674	2	N	34		161
09	3000 X	2822	-0-	-178	-0-	37	9	2670	2	N	15		176
10	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	135	1	2756	2	N	18		194
11	3000 X	2914	-0-	-86	-0-	17	9	2570	2	N	17		211
12	3069 X	3020	-0-	-49	-0-	68	1	2660	2	N	19	1 1	229
01	3069 X	3057	-0-	-12	-0-	20	9	2684	2	N	29	194 1	64
						325	1						
						339	1						
						21	9						
						341	1						
						32	9						
WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874													
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2876	2	68	9	N	62	4 1	119
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2736	2	65	9	N	59	2 1	176
10	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2431	2	62	9	N	56	1 1	231
11	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	1970	2	43	9	N	39	193 1	77
12	3503 X	2354	-0-	-1149	-0-	2291	2	63	9	N	57	1 1	133
01	2945 X	2194	-0-	-751	-0-	2130	2	64	9	N	58	37 1	154
BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892													
08	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	341	1	2040	2	N	22		213
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	24	9	1891	2	N	18		231
10	2232 N	2054	-0-	-178	-0-	122	1	1978	2	N	20	175 1	76
11	2160 N	2055	-0-	-105	-0-	20	9	1729	2	N	13		89
*12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	54	1	1749	2	N	26	1 1	114
*01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	22	9	1866	2	N	28	65 1	77
						312	1						
						14	9						
						329	1						
						29	9						
						332	1						
						31	9						
BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564													
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	N	16		48
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	2	12	9	N	11		59
10	1829 N	1643	-0-	-186	-0-	1620	2	23	9	N	21		80
11	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	1434	2	11	9	N	10	4 1	86
*12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1645	2	2	9	N	2		88
*01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1634	2	31	9	N	28	3 1	113

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
COATES WELL #: 108 RRCID -> 232949 COMPL. DATE 03/06/2007												TOTAL DEPTH 15600	PERF.13766	- 15469		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2061	2	641	9	N	583	720	1	148	
09		2220 X	1935	-0-	-285	-0-	1467	2	468	9	N	425	373	1	200	
10		3286 X	1551	-0-	-1735	-0-	1140	2	411	9	N	374	369	1	205	
11		3180 X	1106	-0-	-2074	-0-	796	2	310	9	N	282	362	1	125	
12		2325 X	1223	-0-	-1102	-0-	867	2	356	9	N	324	368	1	81	
01		2325 X	986	-0-	-1339	-0-	703	2	283	9	N	257	184	1	154	
-----																
BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007												TOTAL DEPTH 16165	PERF.15319	- 16043		
08		3317 X	2548	-0-	-769	-0-	2548	2			N	-0-			84	
09		3240 X	2364	-0-	-876	-0-	2360	2	4	9	N	4			88	
10		3348 X	2521	-0-	-827	-0-	2521	2			N	-0-			88	
11		3000 X	2355	-0-	-645	-0-	2355	2			N	-0-			88	
12		3100 X	2508	-0-	-592	-0-	2508	2			N	-0-			88	
*01		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2605	2	10	9	N	9	6	1	91	
-----																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008												TOTAL DEPTH 16187	PERF.12610	- 16106		
08		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	355	1	3036	2	N	38			127	
							42	9								
09		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	350	1	2986	2	N	40			167	
							44	9								
10		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	365	1	3167	2	N	42			209	
							46	9								
11		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	330	1	3095	2	N	37	181	1	65	
							41	9								
*12		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	350	1	3128	2	N	31	1	1	95	
							34	9								
*01		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	350	1	3465	2	N	40			135	
							44	9								
-----																
LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 02/01/2008												TOTAL DEPTH 16600	PERF.15124	- 16486		
08		3565 X	2631	-0-	-934	-0-	2608	2	23	9	N	21			157	
09		3240 X	2524	-0-	-716	-0-	2495	2	29	9	N	26			183	
10		3348 X	2549	-0-	-799	-0-	2518	2	31	9	N	28			211	
11		2970 X	2295	-0-	-675	-0-	180	1	2086	2	N	26	190	1	47	
							29	9								
12		3069 X	2545	-0-	-524	-0-	310	1	2205	2	N	27			74	
							30	9								
01		2635 X	445	-0-	-2190	-0-	111	1	323	2	N	10	3	1	81	
							11	9								
-----																
BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008												TOTAL DEPTH 15800	PERF.14880	- 15697		
08		6076 X	4722	-0-	-1354	-0-	4721	2	1	9	N	1			130	
09		5700 X	4838	-0-	-862	-0-	4828	2	10	9	N	9			139	
10		5890 X	4855	-0-	-1035	-0-	120	1	4733	2	N	2			141	
							2	9								
11		5310 X	5069	-0-	-241	-0-	720	1	4342	2	N	6	13	1	134	
							7	9								
12		5487 X	5256	-0-	-231	-0-	744	1	4505	2	N	6			140	
							7	9								
*01		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	748	1	4596	2	N	17	10	1	147	
							19	9								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	159	1	479	2	N	-0-					25
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					25
10	2170 N	982	-0-	-1188	-0-	982	2			N	-0-					25
11	3000 N	4402	-0-	1402	1402	232	1	4136	2	N	31		2	1		54
						34	9									
*12	3100 N	3380	-0-	280	1682	408	1	2971	2	N	1					55
						1	9									
*01	3100 N	4425	-0-	1325	3007	444	1	3966	2	N	14		4	1		65
						15	9									

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	744	1	1389	2	N	-0-					40
09	2220 X	2176	-0-	-44	-0-	902	1	1274	2	N	-0-					40
10	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	1178	1	1411	2	N	-0-					40
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	984	1	1160	2	N	-0-					40
*12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	1088	1	1261	2	N	-0-					40
01	2604 N	1102	-0-	-1502	-0-	621	1	449	2	N	29					69
						32	9									

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

08	5332 X	2678	-0-	-2654	-0-	39	1	2605	2	N	31					229
						34	9									
09	2700 X	2581	-0-	-119	-0-	42	1	2504	2	N	32		187	1		74
						35	9									
10	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	135	1	2600	2	N	37					111
						41	9									
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	474	1	2543	2	N	28					139
						31	9									
*12	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	488	1	2092	2	N	19		1	1		157
						21	9									
01	2728 N	2724	-0-	-4	-0-	492	1	2204	2	N	25					182
						28	9									

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALCOTE WELL #: 203 RRCID -> 241686 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15444 - 16307

08	3100 N	7154	-0-	4054	4054	6141	2	1013	9	N	921		876	1		244
09	3000 N	4744	-0-	1744	5798	4113	2	631	9	N	574		725	1		93
10	3100 N	4276	-0-	1176	6974	360	1	3379	2	N	488		360	1		221
						537	9									
11	10859 X	3885	-0-	-6974	-0-	720	1	2733	2	N	393		373	1		241
						432	9									
12	5921 X	3689	-0-	-2232	-0-	744	1	2539	2	N	369		368	1		242
						406	9									
01	5921 X	1070	-0-	-4851	-0-	748	1	322	9	N	293		372	1		163

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008												TOTAL DEPTH	16000	PERF.12566	- 15910
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	29	1	1906	2	N	19		178		
09	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	21	9	1772	2	N	18		196		
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	30	1	1824	2	N	15		211		
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	20	9	1777	2	N	5		216		
*12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	92	1	1803	2	N	14	1 1	229		
*01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	17	9	1854	2	N	12		241		
						317	1								
						6	9								
						330	1								
						15	9								
						332	1								
						13	9								
BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008												TOTAL DEPTH	16010	PERF.12971	- 15434
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	478	1	866	2	N	29		126		
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	32	9	803	2	N	30		156		
10	1395 N	898	-0-	-497	-0-	148	1	820	2	N	31		187		
11	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	33	9	734	2	N	25		212		
*12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	N	35		247		
*01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	34	9	798	2	N	34	190 1	91		
						457	1								
						28	9								
						474	1								
						39	9								
						476	1								
						37	9								
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006												TOTAL DEPTH	17427	PERF.12932	- 16536
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005												TOTAL DEPTH	15800	PERF.13316	- 15754
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
DOBSON RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 245016 COMPL. DATE 10/26/2008												TOTAL DEPTH	16010	PERF.12716	- 12794
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	25		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	496	1	2101	2	N	20		235
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	176	1	2423	2	N	63	184 1	114
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	73	1	2451	2	N	27		141
11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	470	1	2076	2	N	21		162
12	2728 X	2400	-0-	-328	-0-	486	1	1881	2	N	30	1 1	191
01	2759 X	2499	-0-	-260	-0-	489	1	1996	2	N	13		204
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 5 RRCID -> 246497 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15856 PERF.12702 - 15690													
08	2914 X	2582	-0-	-332	-0-	496	1	2055	2	N	28		285
09	2460 X	2405	-0-	-55	-0-	482	1	1898	2	N	23		308
10	2542 X	2454	-0-	-88	-0-	499	1	1940	2	N	14	68 1	254
11	2490 X	2098	-0-	-392	-0-	466	1	1617	2	N	14	10 1	258
*12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	489	1	1687	2	N	11	2 1	267
01	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	487	1	1755	2	N	16		283
RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684													
08	3441 X	2595	-0-	-846	-0-	496	1	2078	2	N	19		76
09	2580 X	2213	-0-	-367	-0-	479	1	1722	2	N	11		87
10	2666 X	2183	-0-	-483	-0-	273	1	1897	2	N	12		99
11	2550 X	1769	-0-	-781	-0-	32	1	1737	2	N	-0-		99
12	2604 X	2257	-0-	-347	-0-	416	1	1840	2	N	1	1 1	99
01	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	490	1	2009	2	N	-0-		99
BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942													
08	2604 X	2539	-0-	-65	-0-	495	1	2001	2	N	39	171 1	97
09	2640 X	1993	-0-	-647	-0-	165	1	1792	2	N	33		130
10	2635 N	2037	-0-	-598	-0-	64	1	1937	2	N	33		163
11	2460 N	2365	-0-	-95	-0-	468	1	1873	2	N	22		185
12	2635 X	2523	-0-	-112	-0-	487	1	2004	2	N	29	1 1	213
01	2542 X	2368	-0-	-174	-0-	488	1	1839	2	N	37		250

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2511 X	917	-0-	-1594	-0-	13	1	889	2	N	14			147
						15	9							
09	1890 X	727	-0-	-1163	-0-	12	1	700	2	N	14			161
						15	9							
10	1736 X	652	-0-	-1084	-0-	11	1	623	2	N	16			177
						18	9							
11	1680 X	1349	-0-	-331	-0-	325	1	1006	2	N	16			193
						18	9							
*12	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	493	1	2291	2	N	4	1	1	196
						4	9							
*01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	492	1	2205	2	N	-0-			196
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940														
08	3162 X	2357	-0-	-805	-0-	103	1	2208	2	N	42	173	1	96
						46	9							
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	46	1	2732	2	N	36			132
						40	9							
10	3255 X	2167	-0-	-1088	-0-	56	1	2068	2	N	39			171
						43	9							
11	3150 X	2323	-0-	-827	-0-	319	1	1971	2	N	30			201
						33	9							
*12	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	333	1	2100	2	N	33			234
						36	9							
01	2418 X	2345	-0-	-73	-0-	333	1	1977	2	N	32	189	1	77
						35	9							
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798														
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	14	1	923	2	N	13			125
						14	9							
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	14	1	846	2	N	9			134
						10	9							
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	105	1	885	2	N	10			144
						11	9							
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	457	1	724	2	N	5			149
						6	9							
*12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	471	1	587	2	N	9	1	1	157
						10	9							
*01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	474	1	574	2	N	8			165
						9	9							
LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481														
08	4619 X	4359	-0-	-260	-0-	4311	2	48	9	N	44			85
						3157	2	85	9	N	77			162
09	4350 X	3242	-0-	-1108	-0-	3422	2	87	9	N	79			241
						180	1	2945	2	N	72	193	1	120
						79	9							
11	4830 X	3204	-0-	-1626	-0-	310	1	2953	2	N	71			191
						78	9							
12	4991 X	3341	-0-	-1650	-0-	221	1	2714	2	N	31	6	1	216
						34	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2201 X	2169	-0-	-32	-0-	32	1	2109	2	N	25		141
						28	9						
09	2160 X	1879	-0-	-281	-0-	31	1	1823	2	N	23		164
						25	9						
10	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	89	1	1693	2	N	18		182
						20	9						
11	2100 N	1893	-0-	-207	-0-	315	1	1560	2	N	16		198
						18	9						
*12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	326	1	1427	2	N	1	1 1	198
						1	9						
*01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	329	1	1577	2	N	13		211
						14	9						
-----													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859													
08	2325 X	1798	-0-	-527	-0-	26	1	1741	2	N	28		125
						31	9						
09	1920 X	1654	-0-	-266	-0-	27	1	1604	2	N	21		146
						23	9						
10	1798 X	1751	-0-	-47	-0-	88	1	1635	2	N	25		171
						28	9						
11	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	314	1	1490	2	N	8		179
						9	9						
*12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	331	1	1906	2	N	14	1 1	192
						15	9						
*01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	328	1	1471	2	N	18		210
						20	9						
-----													
RAY WELL #: 203 RRCID -> 250573 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 16505 PERF.13392 - 16380													
08	4340 X	2715	-0-	-1625	-0-	2679	2	36	9	N	33		156
09	4290 X	3092	-0-	-1198	-0-	3056	2	36	9	N	33		189
10	4433 X	2676	-0-	-1757	-0-	2647	2	29	9	N	26	183 1	32
11	3480 X	2321	-0-	-1159	-0-	2301	2	20	9	N	18	8 1	42
12	3069 X	2735	-0-	-334	-0-	2702	2	33	9	N	30		72
01	3193 X	2610	-0-	-583	-0-	2569	2	41	9	N	37	7 1	102
-----													
WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260													
08	2883 X	1180	-0-	-1703	-0-	1180	2			N	-0-		14
09	1890 X	75	-0-	-1815	-0-	75	2			N	-0-		14
10	3813 X	213	-0-	-3600	-0-	213	2			N	-0-		14
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-	3 1	11
12	2852 X	71	-0-	-2781	-0-	69	2	2	9	N	2	2 1	11
01	1178 X	80	-0-	-1098	-0-	80	2			N	-0-	2 1	8
-----													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856													
08	3348 X	3296	-0-	-52	-0-	353	1	2889	2	N	49		107
						54	9						
09	3240 X	3077	-0-	-163	-0-	345	1	2679	2	N	48		155
						53	9						
10	3348 X	3145	-0-	-203	-0-	358	1	2741	2	N	42	123 1	74
						46	9						
11	3180 X	2834	-0-	-346	-0-	324	1	2469	2	N	37		111
						41	9						
12	3286 X	2900	-0-	-386	-0-	338	1	2515	2	N	43	1 1	153
						47	9						
01	3286 X	2972	-0-	-314	-0-	340	1	2584	2	N	44		197
						48	9						



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2728 X	2483	-0-	-245	-0-	494	1	1959	2	N	27			86
09	2640 X	2153	-0-	-487	-0-	168	1	1962	2	N	21			107
10	2728 X	2074	-0-	-654	-0-	64	1	1986	2	N	22			129
11	2520 X	2400	-0-	-120	-0-	468	1	1910	2	N	20			149
*12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	484	1	1775	2	N	25	1	1	173
*01	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	489	1	1950	2	N	25			198
-----														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807														
08	3627 X	2755	-0-	-872	-0-	345	1	2359	2	N	46			100
09	2670 X	2550	-0-	-120	-0-	336	1	2163	2	N	46			146
10	2759 X	2158	-0-	-601	-0-	341	1	1767	2	N	45			191
11	2670 X	2552	-0-	-118	-0-	321	1	2188	2	N	39	178	1	52
*12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	339	1	2082	2	N	41	1	1	92
*01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	336	1	2215	2	N	38			130
-----														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878														
08	4557 X	2415	-0-	-2142	-0-	35	1	2352	2	N	25			86
09	3540 X	2290	-0-	-1250	-0-	37	1	2225	2	N	25			111
10	3255 X	2139	-0-	-1116	-0-	95	1	2016	2	N	25			136
11	2730 X	2417	-0-	-313	-0-	320	1	2077	2	N	18			154
12	2604 X	2488	-0-	-116	-0-	333	1	2134	2	N	19	2	1	171
*01	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	337	1	2300	2	N	21			192
-----														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876														
08	3100 N	3199	-0-	99	99	352	1	2799	2	N	44	154	1	83
09	3000 N	2918	-0-	-82	17	343	1	2541	2	N	31			114
10	2821 N	2178	-0-	-643	-0-	174	1	1982	2	N	20			134
11	2730 X	2632	-0-	-98	-0-	243	1	2359	2	N	27			161
12	3193 X	2787	-0-	-406	-0-	340	1	2425	2	N	20	3	1	178
01	3193 X	3031	-0-	-162	-0-	341	1	2653	2	N	34			212

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	489	1	1600	2	N	8		177
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	475	1	1513	2	N	14		191
10	2108 N	1969	-0-	-139	-0-	490	1	1460	2	N	17		208
11	2040 N	1869	-0-	-171	-0-	463	1	1395	2	N	10	171 1	47
*12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	486	1	1394	2	N	10	2 1	55
*01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	485	1	1558	2	N	17		72
						19	9						
-----													
THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227													
08	9300 X	7797	-0-	-1503	-0-	744	1	6810	2	N	221	185 1	409
09	8640 X	7942	-0-	-698	-0-	902	1	6803	2	N	215	366 1	258
10	8680 X	7954	-0-	-726	-0-	1178	1	6505	2	N	246	191 1	313
11	8400 X	6544	-0-	-1856	-0-	1140	1	5148	2	N	233	185 1	361
12	7936 X	7772	-0-	-164	-0-	1178	1	6317	2	N	252	375 1	238
01	8215 X	7826	-0-	-389	-0-	1181	1	6396	2	N	226	196 1	268
						249	9						
-----													
BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890													
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	17	1	1109	2	N	7		51
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	17	1	1029	2	N	10		61
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	78	1	1027	2	N	13		74
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	310	1	1035	2	N	2		76
*12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	320	1	958	2	N	7	1 1	82
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	323	1	1022	2	N	17		99
						19	9						
-----													
THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450													
08	25327 X	23655	-0-	-1672	-0-	23627	2	28	9	Y	25	15 1	211
09	24510 X	23146	-0-	-1364	-0-	23124	2	22	9	Y	20	8 1	223
10	24862 X	23013	-0-	-1849	-0-	23002	2	11	9	Y	10	8 1	225
11	23040 X	21663	-0-	-1377	-0-	21655	2	8	9	Y	7	15 1	217
12	23653 X	22497	-0-	-1156	-0-	22469	2	28	9	Y	25	193 1	49
*01	25139 X	25139	-0-	-0-	-0-	25054	2	85	9	Y	77	18 1	108

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.//		252131								
HUFF 32		WELL #: 11		RRCID -> 259244		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4630 - 5429		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CALCOTE		WELL #: 103		RRCID -> 259719		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591				
08	2604 X	2389	-0-	-215	-0-	2360	2	29	9	N	26	73
09	2520 X	1814	-0-	-706	-0-	1792	2	22	9	N	20	93
10	2697 X	1595	-0-	-1102	-0-	360	1	1222	2	N	12	105
						13	9					
11	2610 X	2200	-0-	-410	-0-	720	1	1457	2	N	21	121
						23	9					
12	2697 X	2422	-0-	-275	-0-	744	1	1649	2	N	26	147
						29	9					
01	2387 X	1199	-0-	-1188	-0-	531	1	649	2	N	17	9
						19	9					

THOMAS		WELL #: 1103H		RRCID -> 259965		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555						
08	9114 X	7602	-0-	-1512	-0-	674	1	6682	2	Y	224	177	1	245
						246	9							
09	8820 X	7373	-0-	-1447	-0-	839	1	6310	2	Y	204	180	1	269
						224	9							
10	8494 X	7950	-0-	-544	-0-	1020	1	6689	2	Y	219	346	1	142
						241	9							
11	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	1000	1	7076	2	Y	242	184	1	200
						266	9							
*12	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	1033	1	7359	2	Y	294	369	1	125
						323	9							
01	7936 X	7709	-0-	-227	-0-	1038	1	6379	2	Y	265	193	1	197
						292	9							

DAVIS 3		WELL #: 60H		RRCID -> 260343		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850						
08	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	155	1	7750	2	N	323	363	1	212
						355	9							
09	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	166	1	8293	2	N	617	552	1	277
						679	9							
10	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	169	1	8453	2	N	260	364	1	173
						286	9							
11	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	156	1	7811	2	N	412	363	1	222
						453	9							
12	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	181	1	9025	2	N	403	370	1	255
						443	9							
01	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			255

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	266	1	13293	2	N	392	374	1	195
						431	9							
09	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	262	1	13081	2	N	375	358	1	212
						413	9							
10	13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	265	1	13233	2	N	368	367	1	213
						405	9							
11	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	245	1	12263	2	N	333	371	1	175
						366	9							
12	14198 X	11505	-0-	-2693	-0-	218	1	10913	2	N	340	377	1	138
						374	9							
01	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT			138
-----														
BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305														
08	12338 X	5385	-0-	-6953	-0-	609	1	4270	2	N	460	533	1	142
						506	9							
09	11160 X	2629	-0-	-8531	-0-	600	1	1712	2	N	288	190	1	240
						317	9							
10	11408 X	4429	-0-	-6979	-0-	620	1	3422	2	N	352	377	1	215
						387	9							
11	8610 X	4507	-0-	-4103	-0-	581	1	3455	2	N	428	193	1	450
						471	9							
12	5394 X	4992	-0-	-402	-0-	558	1	4005	2	N	390	746	1	94
						429	9							
01	5394 X	4076	-0-	-1318	-0-	594	1	3138	2	N	313	195	1	212
						344	9							
-----														
BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233														
08	14167 X	13728	-0-	-439	-0-	744	1	12718	2	N	242	388	1	165
						266	9							
09	12930 X	11078	-0-	-1852	-0-	699	1	10107	2	N	247	203	1	209
						272	9							
10	13919 X	10280	-0-	-3639	-0-	682	1	9349	2	N	226	194	1	241
						249	9							
11	13470 X	8684	-0-	-4786	-0-	900	1	7511	2	N	248	380	1	109
						273	9							
12	13919 X	8235	-0-	-5684	-0-	1006	1	7005	2	N	204	186	1	127
						224	9							
01	13733 X	11011	-0-	-2722	-0-	1031	1	9796	2	N	167	23	1	271
						184	9							
-----														
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373														
08	15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	1226	1	13770	2	N	272	358	1	93
						299	9							
09	13950 X	13012	-0-	-938	-0-	1020	1	11689	2	N	275	183	1	185
						303	9							
10	14973 X	13020	-0-	-1953	-0-	1043	1	11635	2	N	311	371	1	125
						342	9							
11	14490 X	11931	-0-	-2559	-0-	1020	1	10580	2	N	301	192	1	234
						331	9							
12	13826 X	6501	-0-	-7325	-0-	615	1	5769	2	N	106	182	1	158
						117	9							
01	13826 X	13277	-0-	-549	-0-	670	1	12310	2	N	270	202	1	226
						297	9							



OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14539 X	14503	-0-	-36	-0-	14028	2	475	9	Y	432	529	1			293
09	14070 X	13809	-0-	-261	-0-	13326	2	483	9	Y	439	548	1			184
10	14539 X	13981	-0-	-558	-0-	13502	2	479	9	Y	435	374	1			245
11	14070 X	13820	-0-	-250	-0-	13335	2	485	9	Y	441	550	1			136
12	15128 X	14089	-0-	-1039	-0-	13566	2	523	9	Y	475	372	1			239
01	14508 X	13263	-0-	-1245	-0-	12750	2	513	9	Y	466	564	1			141
-----																
BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451																
08	14198 X	11474	-0-	-2724	-0-	165	1	11041	2	N	244	170	1			275
09	13740 X	8838	-0-	-4902	-0-	268	9	8485	2	N	192	185	1			282
10	14198 X	12908	-0-	-1290	-0-	211	9	12444	2	N	207	361	1			128
11	12840 X	10178	-0-	-2662	-0-	236	1	9551	2	N	214	191	1			151
12	11470 X	10247	-0-	-1223	-0-	228	9	9597	2	N	214	183	1			182
01	12896 X	10388	-0-	-2508	-0-	415	1	9700	2	N	245	193	1			234
						235	9									
						418	1									
						270	9									
-----																
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141726				N	NO RPT					-0-
-----																
HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL DEPTH	13784	PERF.13535	- 17668
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	18662 X	15103	-0-	-3559	-0-	219	1	14649	2	N	214	181	1	323		
						235	9									
09	18060 X	13590	-0-	-4470	-0-	220	1	13147	2	N	203	183	1	343		
						223	9									
10	18662 X	13787	-0-	-4875	-0-	258	1	13270	2	N	235	364	1	214		
						259	9									
11	18060 X	14353	-0-	-3707	-0-	550	1	13533	2	N	245	178	1	281		
						270	9									
*12	15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	591	1	14349	2	N	261	190	1	352		
						287	9									
01	14725 X	14447	-0-	-278	-0-	585	1	13565	2	N	270	379	1	243		
						297	9									
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL DEPTH	13014	PERF.13435	- 17729
08	26363 X	26363	-0-	-0-	-0-	383	1	25566	2	N	376	175	1	490		
						414	9									
09	18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	303	1	18083	2	N	331	535	1	286		
						364	9									
10	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	376	1	18347	2	N	337	361	1	262		
						371	9									
11	17550 X	834	-0-	-16716	-0-	575	1	259	9	N	235	367	1	130		
12	26350 X	18466	-0-	-7884	-0-	625	1	17472	2	N	335	181	1	284		
						369	9									
01	26350 X	17067	-0-	-9283	-0-	614	1	16170	2	N	257	378	1	163		
						283	9									
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	T. A.	24322	-0-	24322	70720	1574	1	22341	2	N	370	518	1	305		
						407	9									
09	T. A.	21597	-0-	21597	92317	1500	1	19720	2	N	343	362	1	286		
						377	9									
10	T. A.	22252	-0-	22252	114569	1711	1	20215	2	N	296	186	1	396		
						326	9									
11	T. A.	17950	-0-	17950	132519	1942	1	15740	2	N	244	357	1	283		
						268	9									
*12	146655 X	14136	-0-	-132519	-0-	1146	1	12511	2	N	435	381	1	337		
						479	9									
*01	13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	1008	1	12019	2	N	69	192	1	214		
						76	9									
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012													TOTAL DEPTH	12701	PERF.13226	- 17522
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT			-0-		



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																		
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015													COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 13049		PERF.13548 - 17569	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08		43787 X	43787	-0-	-0-	-0-	630	1	42053	2	N	1004	1214	1	288			
							1104	9										
09		39215 X	39215	-0-	-0-	-0-	629	1	37550	2	N	942	740	1	490			
							1036	9										
10		40003 X	40003	-0-	-0-	-0-	797	1	38312	2	N	813	911	1	392			
							894	9										
11		37451 X	37451	-0-	-0-	-0-	1003	1	35665	2	N	712	733	1	371			
							783	9										
*12		37522 X	37522	-0-	-0-	-0-	1071	1	35595	2	N	778	561	1	588			
							856	9										
*01		34160 X	34160	-0-	-0-	-0-	1042	1	32451	2	N	606	911	1	283			
							667	9										

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311													COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12494		PERF.12874 - 16717	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909													COMPL. DATE 09/16/2012		TOTAL DEPTH 13097		PERF.13497 - 17768	
08		19995 X	19782	-0-	-213	-0-	375	1	18763	2	N	585	540	1	288			
							644	9										
09		19350 X	18160	-0-	-1190	-0-	356	1	17785	2	N	17			305			
							19	9										
10		19995 X	19037	-0-	-958	-0-	361	1	18058	2	N	562	550	1	317			
							618	9										
11		19350 X	17918	-0-	-1432	-0-	339	1	16973	2	N	551	551	1	317			
							606	9										
12		T. A.	18017	-0-	18017	18017	340	1	17024	2	N	594	556	1	355			
							653	9										
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18017					N	NO RPT			355			

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002													COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12711		PERF.13149 - 17245	
08		17236 X	907	-0-	-16329	-0-	744	1	163	9	N	148	175	1	108			
09		16680 X	14908	-0-	-1772	-0-	951	1	13814	2	N	130			238			
							143	9										
10		16864 X	14876	-0-	-1988	-0-	1053	1	13677	2	N	133	185	1	186			
							146	9										
11		16320 X	14488	-0-	-1832	-0-	1195	1	13169	2	N	113	182	1	117			
							124	9										
*12		16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	1241	1	14873	2	N	121	7	1	231			
							133	9										
*01		17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	1296	1	15869	2	N	113	181	1	163			
							124	9										

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	18011 X	10193	-0-	-7818	-0-	147	1	9823	2	N	203	170 1	243
						223	9						
09	17430 X	10518	-0-	-6912	-0-	170	1	10089	2	N	235	362 1	116
						259	9						
10	18011 X	11481	-0-	-6530	-0-	262	1	10966	2	N	230	186 1	160
						253	9						
11	14430 X	10619	-0-	-3811	-0-	456	1	9962	2	N	183	181 1	162
						201	9						
12	11997 X	10548	-0-	-1449	-0-	479	1	9814	2	N	232	189 1	205
						255	9						
01	11470 X	9178	-0-	-2292	-0-	467	1	8509	2	N	184	182 1	207
						202	9						

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	2067	1	9656	2	N	298	536	1	446
						328	9							
09	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	1719	1	9076	2	N	279	372	1	353
						307	9							
10	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	1793	1	9182	2	N	321	379	1	295
						353	9							
11	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	2356	1	9009	2	N	288	190	1	393
						317	9							
*12	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	2403	1	8634	2	N	275	175	1	493
						303	9							
*01	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	2461	1	8416	2	N	317	482	1	328
						349	9							
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
08	17515 X	10327	-0-	-7188	-0-	2030	1	7975	2	N	293	529	1	242
						322	9							
09	19153 X	19153	-0-	-0-	-0-	1927	1	16941	2	N	259	179	1	322
						285	9							
10	21148 X	21148	-0-	-0-	-0-	2061	1	18734	2	N	321	367	1	276
						353	9							
11	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	1914	1	17121	2	N	335	180	1	431
						369	9							
12	T. A.	19404	-0-	19404	19404	1968	1	17096	2	N	309	366	1	374
						340	9							
01	T. A.	16562	-0-	16562	35966	1906	1	14338	2	N	289	185	1	478
						318	9							
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670														
08	69904 X	69904	-0-	-0-	-0-	2342	1	66265	2	N	1179	1082	1	479
						1297	9							
09	62364 X	62364	-0-	-0-	-0-	2300	1	58825	2	N	1126	1266	1	339
						1239	9							
10	62501 X	62501	-0-	-0-	-0-	2497	1	58871	2	N	1030	909	1	460
						1133	9							
11	59280 X	59280	-0-	-0-	-0-	2443	1	55816	2	N	928	729	1	659
						1021	9							
*12	56170 X	56170	-0-	-0-	-0-	2488	1	52627	2	N	959	924	1	694
						1055	9							
*01	57475 X	57475	-0-	-0-	-0-	2585	1	53808	2	N	984	1324	1	354
						1082	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31066 X	31066	-0-	-0-	-0-	3017 1	27555 2		N	449	559 1		278
						494 9							
09	28237 X	28237	-0-	-0-	-0-	2911 1	24871 2		N	414	361 1		331
						455 9							
10	27782 X	27782	-0-	-0-	-0-	2983 1	24353 2		N	405	366 1		370
						446 9							
11	26260 X	26260	-0-	-0-	-0-	2661 1	23194 2		N	368	528 1		210
						405 9							
*12	24037 X	24037	-0-	-0-	-0-	2535 1	21062 2		N	400	201 1		409
						440 9							
*01	25571 X	25571	-0-	-0-	-0-	2706 1	22427 2		N	398	359 1		448
						438 9							
ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991													
08	74918 X	74918	-0-	-0-	-0-	2498 1	70927 2		N	1357	1447 1		379
						1493 9							
09	67572 X	67572	-0-	-0-	-0-	2484 1	63673 2		N	1286	1287 1		378
						1415 9							
10	67579 X	67579	-0-	-0-	-0-	2680 1	63531 2		N	1244	1100 1		522
						1368 9							
11	63577 X	63577	-0-	-0-	-0-	2602 1	59839 2		N	1033	914 1		641
						1136 9							
*12	62616 X	62616	-0-	-0-	-0-	2746 1	58573 2		N	1179	1118 1		702
						1297 9							
01	21018 X	17966	-0-	-3052	-0-	1243 1	16723 2		N	-0-	380 1		254
ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412													
08	T. A.	59991	-0-	59991	139658	1602 1	57345 2		N	949	1075 1		335
						1044 9							
09	T. A.	53101	-0-	53101	192759	1566 1	50546 2		N	899	902 1		332
						989 9							
10	240389 X	47630	-0-	-192759	-0-	1587 1	45121 2		N	838	729 1		441
						922 9							
11	47340 X	44007	-0-	-3333	-0-	827 1	42316 2		N	785	919 1		307
						864 9							
12	48918 X	44024	-0-	-4894	-0-	897 1	42303 2		N	749	740 1		316
						824 9							
01	48918 X	43326	-0-	-5592	-0-	893 1	41597 2		N	760	760 1		316
						836 9							
ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13068 - 17150													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	14B2 EXT	25660	-0-	25660	286027	487 1 839 9	24334 2	N	763	727 1	476		
09	14B2 EXT	23698	-0-	23698	309725	450 1 763 9	22485 2	N	694	711 1	459		
10	14B2 EXT	23384	-0-	23384	333109	444 1 741 9	22199 2	N	674	905 1	228		
11	14B2 EXT	21146	-0-	21146	354255	401 1 704 9	20041 2	N	640	560 1	308		
12	14B2 EXT	20690	-0-	20690	374945	392 1 706 9	19592 2	N	642	724 1	226		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	374945			N	NO RPT		226		
ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664													
08	138105 X	72515	-0-	-65590	-0-	1036 1 2242 9	69237 2	N	2038	1778 1	525		
09	114780 X	63102	-0-	-51678	-0-	1006 1 2014 9	60082 2	N	1831	2038 1	318		
10	104346 X	67178	-0-	-37168	-0-	1180 1 1497 9	64501 2	N	1361	1288 1	391		
11	89280 X	62032	-0-	-27248	-0-	877 1 1210 9	59945 2	N	1100	1104 1	387		
12	77159 X	59053	-0-	-18106	-0-	932 1 1258 9	56863 2	N	1144	939 1	592		
01	72509 X	57097	-0-	-15412	-0-	916 1 1155 9	55026 2	N	1050	1318 1	324		
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349													
08	0 Z	56112	-0-	56112	717602	813 1 1008 9	54291 2	N	916	889 1	330		
09	0 Z	49920	-0-	49920	767522	807 1 887 9	48226 2	N	806	917 1	219		
10	0 Z	46573	-0-	46573	814095	863 1 840 9	44870 2	N	764	738 1	245		
11	0 Z	46239	-0-	46239	860334	848 1 867 9	44524 2	N	788	733 1	300		
12	0 Z	45237	-0-	45237	905571	908 1 982 9	43347 2	N	893	743 1	450		
01	0 Z	44472	-0-	44472	950043	904 1 926 9	42642 2	N	842	1122 1	170		
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652													
08	44950 X	25569	-0-	-19381	-0-	1085 1 471 9	24013 2	N	428	527 1	142		
09	43500 X	22931	-0-	-20569	-0-	1078 1 454 9	21399 2	N	413	378 1	177		
10	39804 X	21641	-0-	-18163	-0-	1153 1 402 9	20086 2	N	365	366 1	176		
11	26340 X	19967	-0-	-6373	-0-	1155 1 386 9	18426 2	N	351	183 1	344		
12	24025 X	17507	-0-	-6518	-0-	1205 1 343 9	15959 2	N	312	377 1	279		
01	24025 X	17957	-0-	-6068	-0-	1225 1 370 9	16362 2	N	336	385 1	230		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013													TOTAL DEPTH 12790	PERF.13257 - 17998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 Z	48041	-0-	48041	2092801	695	1	46408	2	N	853	893	1	268	
09	0 Z	39418	-0-	39418	2132219	938	9	38168	2	N	555	740	1	83	
10	0 Z	42230	-0-	42230	2174449	611	9	40561	2	N	801	719	1	165	
11	0 Z	40235	-0-	40235	2214684	788	1	38584	2	N	782	749	1	198	
12	0 Z	37980	-0-	37980	2252664	881	9	36411	2	N	670	565	1	303	
*01	2289524 X	36860	-0-	-2252664	-0-	791	1	35314	2	N	656	759	1	200	
						860	9								
						832	1								
						737	9								
						824	1								
						722	9								
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014													TOTAL DEPTH 13441	PERF.13904 - 18707	
08	0 Z	52753	-0-	52753	882478	764	1	51047	2	N	856	896	1	258	
09	0 Z	46309	-0-	46309	928787	942	9	44718	2	N	765	719	1	304	
10	0 Z	45353	-0-	45353	974140	749	1	43780	2	N	663	735	1	232	
11	0 Z	42675	-0-	42675	1016815	842	9	41077	2	N	712	554	1	390	
12	0 Z	40565	-0-	40565	1057380	844	1	38927	2	N	707	747	1	350	
01	0 Z	39405	-0-	39405	1096785	729	9	37774	2	N	709	930	1	129	
						815	1								
						783	9								
						860	1								
						778	9								
						851	1								
						780	9								
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010													TOTAL DEPTH 16492	PERF.15079 - 16371	
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	372	1	1440	2	N	-0-	-0-	-0-	172	
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	360	1	1394	2	N	-0-	-0-	-0-	172	
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	372	1	1343	2	N	-0-	-0-	-0-	172	
11	1740 N	1556	-0-	-184	-0-	360	1	1196	2	N	-0-	-0-	-0-	172	
12	1798 N	1499	-0-	-299	-0-	372	1	1127	2	N	-0-	-0-	-0-	172	
01	1705 N	1398	-0-	-307	-0-	372	1	1026	2	N	-0-	-0-	-0-	172	
LE NORMAN OPERATING LLC BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986													TOTAL DEPTH 13024	PERF.12390 - 12420	
08	1550 X	1129	-0-	-421	-0-	1129	2			N	-0-	-0-	-0-	20	
09	1230 N	1053	-0-	-177	-0-	1053	2			N	-0-	-0-	-0-	20	
10	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	1011	2			N	-0-	-0-	-0-	20	
11	1080 N	908	-0-	-172	-0-	908	2			N	-0-	-0-	-0-	20	
12	1085 N	994	-0-	-91	-0-	994	2			N	-0-	-0-	-0-	20	
01	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-	-0-	-0-	20	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 121560 COMPL. DATE 05/12/1986													TOTAL DEPTH 12825	PERF.12324 - 12376	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-					180
09	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-					180
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					180
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1673	2	35	9	N	32	182	1			30
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					30
01	1767 N	1736	-0-	-31	-0-	1736	2			N	-0-					30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4401 RRCID -> 124643 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12452 - 12481

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4601 RRCID -> 125535 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12328 - 12365

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 1 RRCID -> 125712 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12443 - 12467

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					17
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					17
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					17
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					17
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 502 RRCID -> 127587 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12338 - 12370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		1674 N	1505	-0-	-169	-0-	1505 2			N	-0-	37
09		1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1443 2	3 9		N	3	40
10		1581 N	1339	-0-	-242	-0-	1339 2			N	-0-	40
11		1470 N	1095	-0-	-375	-0-	1095 2			N	-0-	40
12		1488 N	947	-0-	-541	-0-	945 2	2 9		N	2	42
01		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	42
-----												
BRITT RANCH -E- WELL #: 208 RRCID -> 127588 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12296 - 12324												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580												
08		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2			N	-0-	23
09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2122 2	7 9		N	6	29
10		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2138 2	41 9		N	37	66
11		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2			N	-0-	66
12		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2186 2	19 9		N	17	83
*01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2			N	-0-	83
-----												
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 2 RRCID -> 130358 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12460 - 12545												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4502 RRCID -> 168472 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12360 - 12384												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382												
08		1395 N	845	-0-	-550	-0-	845 2			N	-0-	-0-
09		1350 N	1300	-0-	-50	-0-	1299 2	1 9		N	1	-0-
10		1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1347 2			N	-0-	-0-
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2			N	-0-	-0-
12		1333 N	1175	-0-	-158	-0-	1175 2			N	-0-	-0-
01		1333 N	953	-0-	-380	-0-	953 2			N	-0-	-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 171133 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12230 - 12322												
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-	-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-	-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-	-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-	-0-
12		434 N	378	-0-	-56	-0-	378 2			N	-0-	-0-
01		465 N	269	-0-	-196	-0-	269 2			N	-0-	-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			79
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 175714 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12464 - 12508

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2015

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3504 RRCID -> 181334 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12370 - 12403

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
----	---	-----	-----	-----	-----	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2015 - PLUGGED 08/12/15

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

08	124 X	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-			52
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			52
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			52
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-			52
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			52
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			11
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			11
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	72	2	Y	5	6	9	16
11	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2	Y	-0-			16
12	3100 N	8484	-0-	5384	5384	8484	2	Y	-0-			16
*01	3100 N	22	-0-	-3078	2306	22	2	Y	-0-			16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	3100 N	8527	-0-	5427	5427	8527	2	N	-0-			52
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	2327			N	-0-			52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4404 RRCID -> 202526 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 13610 PERF.12375 - 13484

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2015 - P/A 07/31/15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

08	2480	X	2164	-0-	-316	-0-	2145	2	19	9	N	17	186
09	2400	X	2148	-0-	-252	-0-	2142	2	6	9	N	5	191
10	2480	X	2062	-0-	-418	-0-	2062	2			N	-0-	191
11	2100	X	1829	-0-	-271	-0-	1829	2			N	-0-	191
*12	2232	X	1919	-0-	-313	-0-	1901	2	18	9	N	16	207
01	2232	X	1916	-0-	-316	-0-	1913	2	3	9	N	3	210

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3607	2	32	9	N	29	58
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3760	2	12	9	N	11	69
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3847	2	6	9	N	5	74
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3587	2	4	9	N	4	78
12	3906	X	3583	-0-	-323	-0-	3577	2	6	9	N	5	83
01	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	3867	2	2	9	N	2	85

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4504 RRCID -> 207223 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12391 - 13439

08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1541	2	50	9	N	45	76
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-	76
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1930	2	41	9	N	37	113
11	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	1454	2	35	9	N	32	145
12	2387	N	1928	-0-	-459	-0-	1884	2	44	9	N	40	185
01	1984	N	1440	-0-	-544	-0-	1400	2	40	9	N	36	180 1 41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

08	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2831	2	108	9	N	98	144
09	3000	N	3950	-0-	950	-0-	3926	2	24	9	N	22	166
10	3100	N	3479	-0-	379	-0-	3464	2	15	9	N	14	180
11	3000	N	3467	-0-	467	-0-	1796	2	32	9	N	29	180
12	5501	X	3705	-0-	-1796	-0-	3654	2	51	9	N	46	28
*01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2963	2	73	9	N	66	74 140

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

08	2046	N	1730	-0-	-316	-0-	1730	2			N	-0-	182
09	2070	N	1892	-0-	-178	-0-	1892	2			N	-0-	182
10	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	2			N	-0-	182
11	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1483	2			N	-0-	182
*12	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			N	-0-	182
*01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-	181

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4507 RRCID -> 209401 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 14895 PERF.12290 - 14834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1237	2	4	9	Y	4	103	1	11
09	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	1194	2	3	9	Y	3			14
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	Y	2			16
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	Y	4			20
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	2	9	9	Y	8			28
*01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1278	2	17	9	Y	15			43

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

08	3503 X	3132	-0-	-371	-0-	3129	2	3	9	N	3			83
09	3480 X	3349	-0-	-131	-0-	3348	2	1	9	N	1			84
10	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3818	2	22	9	N	20			104
11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-			104
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-			104
*01	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3960	2	17	9	N	15			119

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4603 RRCID -> 211454 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12975 - 14735

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1	17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

08	2852 X	2645	-0-	-207	-0-	2645	2			N	-0-			50
09	2760 X	2721	-0-	-39	-0-	2721	2			N	-0-			50
10	2852 X	2705	-0-	-147	-0-	2705	2			N	-0-			50
11	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2901	2	6	9	N	5			55
12	2821 N	2798	-0-	-23	-0-	2798	2			N	-0-			55
*01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-			55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

08	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2			N	-0-			183
09	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	1739	2			N	-0-			183
10	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			N	-0-			183
11	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	1697	2	2	9	N	2			185
12	1798 N	1341	-0-	-457	-0-	1341	2			N	-0-			185
01	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-			185

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	4110	-0-	1010	1010	4110	2			N	-0-					238
09		3000 N	3608	-0-	608	1618	3608	2			N	-0-					238
10		3100 N	2970	-0-	-130	1488	2970	2			N	-0-					238
11		2792 X	1304	-0-	-1488	-0-	1304	2			N	-0-					238
12		2852 X	1364	-0-	-1488	-0-	1364	2			N	-0-					238
01		2852 X	1255	-0-	-1597	-0-	1245	2	10	9	N	9	188	1			59
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700																	
08		1922 X	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-					163
09		3000 N	6227	-0-	3227	3227	6227	2			N	-0-					163
10		3100 N	10286	-0-	7186	10413	10286	2			N	-0-					163
11		3000 N	10947	-0-	7947	18360	10947	2			N	-0-					163
12		30033 X	11673	-0-	-18360	-0-	11673	2			N	-0-					163
*01		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					163
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626																	
08		8153 X	6802	-0-	-1351	-0-	6799	2	3	9	N	3					165
09		8130 X	7621	-0-	-509	-0-	7593	2	28	9	N	25					190
10		8401 X	7657	-0-	-744	-0-	7638	2	19	9	N	17					207
11		8130 X	7428	-0-	-702	-0-	7409	2	19	9	N	17					224
12		8184 X	7715	-0-	-469	-0-	7700	2	15	9	N	14	176	1			62
01		7874 X	7427	-0-	-447	-0-	7416	2	11	9	N	10					72
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4605 RRCID -> 213508 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14906 PERF.12212 - 14774																	
08		4340 X	4198	-0-	-142	-0-	4184	2	14	9	Y	13					90
09		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3988	2	35	9	Y	32	92	1	3	8	27
10		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4564	2	15	9	Y	14	2	8			39
11		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4111	2	14	9	Y	13					52
12		4185 X	4032	-0-	-153	-0-	4013	2	19	9	Y	17	2	8			67
01		4526 X	4146	-0-	-380	-0-	4123	2	23	9	Y	21					88
BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725																	
08		3317 X	2925	-0-	-392	-0-	2925	2			N	-0-					32
09		3210 X	3055	-0-	-155	-0-	2970	2	85	9	N	77					109
10		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3223	2	12	9	N	11					120
11		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2894	2	11	9	N	10					130
12		3162 X	2765	-0-	-397	-0-	2765	2			N	-0-					130
01		3224 X	2835	-0-	-389	-0-	2835	2			N	-0-					130
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315																	
08		2821 X	2272	-0-	-549	-0-	2272	2			N	-0-					158
09		2790 X	2333	-0-	-457	-0-	2333	2			N	-0-					158
10		2883 X	2356	-0-	-527	-0-	2356	2			N	-0-					158
11		2790 X	2034	-0-	-756	-0-	2034	2			N	-0-					158
12		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					158
01		2356 N	2202	-0-	-154	-0-	2202	2			N	-0-					158
BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738																	
08		2790 N	2539	-0-	-251	-0-	2531	2	8	9	N	7					229
09		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2928	2	12	9	N	11					240
10		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	3010	2	2	9	N	2					242
11		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2753	2	9	9	N	8					250
12		2790 N	2663	-0-	-127	-0-	2661	2	2	9	N	2	182	1			70
01		2790 N	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			N	-0-					70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	3480	-0-	380	380	3410	2	70	9	N	64				189	
09		3000 N	3035	-0-	35	415	3006	2	29	9	N	26				215	
10		3100 N	2928	-0-	-172	243	2897	2	31	9	N	28	189	1		54	
11		3301 X	3058	-0-	-243	-0-	2999	2	59	9	N	54				108	
12		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3220	2	39	9	N	35				143	
*01		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3201	2	24	9	N	22				165	
-----																	
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585																	
08		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	91				120	
09		3000 N	4215	-0-	1215	1215	4097	2	118	9	N	107				227	
10		3100 N	4490	-0-	1390	2605	4425	2	65	9	N	59	180	1		106	
11		3000 N	3903	-0-	903	3508	3900	2	3	9	N	3				109	
12		8010 X	4502	-0-	-3508	-0-	4424	2	78	9	N	71				180	
*01		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3987	2	33	9	N	30				210	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477																	
08		4929 X	4063	-0-	-866	-0-	4056	2	7	9	N	6				163	
09		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4197	2	8	9	N	7				170	
10		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4305	2	11	9	N	10				180	
11		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4177	2	2	9	N	2				182	
12		4340 X	4226	-0-	-114	-0-	4220	2	6	9	N	5				187	
01		4340 X	4115	-0-	-225	-0-	4114	2	1	9	N	1				188	
-----																	
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450																	
08		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3549	2	2	9	N	2	224	1		50	
09		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3593	2	118	9	N	107				157	
10		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3577	2	50	9	N	45				202	
11		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3357	2	14	9	N	13	161	1		54	
12		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3810	2	53	9	N	48				102	
*01		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4079	2	100	9	N	91				193	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852																	
08		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4661	2	111	9	N	101				240	
09		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4459	2	119	9	N	108	183	1		165	
10		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4607	2	102	9	N	93				258	
11		4590 X	4503	-0-	-87	-0-	4428	2	75	9	N	68	185	1		141	
12		4774 X	4628	-0-	-146	-0-	4570	2	58	9	N	53				194	
01		4774 X	4681	-0-	-93	-0-	4628	2	53	9	N	48	184	1		58	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286																	
08		3162 X	2894	-0-	-268	-0-	2882	2	12	9	N	11				153	
09		3090 X	2991	-0-	-99	-0-	2980	2	11	9	N	10				163	
10		3193 X	3006	-0-	-187	-0-	2991	2	15	9	N	14				177	
11		3090 X	2787	-0-	-303	-0-	2784	2	3	9	N	3				180	
12		3007 X	2904	-0-	-103	-0-	2890	2	14	9	N	13				193	
01		3007 X	2898	-0-	-109	-0-	2894	2	4	9	N	4				197	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674																	
08		3348 X	3258	-0-	-90	-0-	3256	2	2	9	N	2				78	
09		3240 X	3128	-0-	-112	-0-	3128	2			N	-0-				78	
10		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-				78	
11		3150 X	2988	-0-	-162	-0-	2988	2			N	-0-				78	
12		3193 X	3154	-0-	-39	-0-	3154	2			N	-0-				78	
01		3193 X	2792	-0-	-401	-0-	2792	2			N	-0-				78	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-				40
09		1380 N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-				40
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-				40
11		1410 N	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			N	-0-				40
12		1364 N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-				40
01		1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-				40
-----																
BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24				112
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				112
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-				112
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	924	2	9	9	N	8				120
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-				120
01		1550 N	773	-0-	-777	-0-	773	2			N	-0-				120
-----																
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636																
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	153	-0-	153	-0-	153	2			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-				-0-
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072																
08		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2713	2	13	9	N	12				228
09		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2802	2	6	9	N	5				233
10		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2933	2	6	9	N	5	184	1		54
11		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2399	2	2	9	N	2				56
12		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-				56
*01		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-				56
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546																
08		3472 X	3156	-0-	-316	-0-	3135	2	21	9	N	19				238
09		3210 X	3127	-0-	-83	-0-	3125	2	2	9	N	2	176	1		64
10		3255 X	3135	-0-	-120	-0-	3127	2	8	9	N	7				71
11		3150 X	2903	-0-	-247	-0-	2886	2	17	9	N	15				86
12		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3559	2	14	9	N	13				99
*01		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3600	2	11	9	N	10				109
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418																
08		3224 X	2955	-0-	-269	-0-	2955	2			Y	-0-				26
09		3120 X	2860	-0-	-260	-0-	2860	2			Y	-0-				26
10		3224 X	2932	-0-	-292	-0-	2920	2	12	9	Y	11				37
11		3120 X	2826	-0-	-294	-0-	2826	2			Y	-0-				37
12		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-				37
*01		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-				37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	6200	X	5881	-0-	-319	-0-	5834	2	47	9	N	43		88
09	6000	X	5826	-0-	-174	-0-	5776	2	50	9	N	45		133
10	6200	X	5768	-0-	-432	-0-	5731	2	37	9	N	34		167
11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6104	2	63	9	N	57	184 1	40
12	6076	X	5693	-0-	-383	-0-	5647	2	46	9	N	42		82
01	6014	X	5918	-0-	-96	-0-	5845	2	73	9	N	66		148
-----														
BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
-----														
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318														
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4046	2	39	9	N	35	189 1	70
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-		70
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3078	2	21	9	N	19		89
11	2610	X	2429	-0-	-181	-0-	2422	2	7	9	N	6		95
12	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	2517	2			N	-0-		95
01	2697	X	2570	-0-	-127	-0-	2560	2	10	9	N	9		104
-----														
SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576														
08	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1683	2			N	-0-		15
09	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	1607	2			N	-0-		15
10	1736	N	1093	-0-	-643	-0-	1093	2			N	-0-		15
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-		15
*12	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	1513	2			N	-0-		15
*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-		-0-
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234														
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-		200
09	3060	X	2843	-0-	-217	-0-	2823	2	20	9	N	18		218
10	3162	X	2742	-0-	-420	-0-	2732	2	10	9	N	9		227
11	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	2823	2	12	9	N	11		238
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2911	2	17	9	N	15	182 1	71
*01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2866	2	17	9	N	15		86
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320														
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3149	2	22	9	Y	20		123
09	3000	X	2824	-0-	-176	-0-	2815	2	9	9	Y	8		131
10	3100	X	2941	-0-	-159	-0-	2930	2	11	9	Y	10		141
11	3000	X	2486	-0-	-514	-0-	2475	2	11	9	Y	10		151
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3333	2	8	9	Y	7		158
01	3162	X	2831	-0-	-331	-0-	2823	2	8	9	Y	7		165
-----														
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398														
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1590	2	50	9	N	45			228
09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2112	2	132	9	N	120	189	1	159
10	3100 N	3523	-0-	423	423	3513	2	10	9	N	9			168
11	2805 N	2382	-0-	-423	-0-	2382	2			N	-0-			168
12	2325 N	2154	-0-	-171	-0-	2141	2	13	9	N	12			180
01	2821 X	1112	-0-	-1709	-0-	1112	2			N	-0-			180
-----														
BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12020 - 12782														
08	3100 N	3224	-0-	124	124	3152	2	72	9	N	65	144	1	55
09	3000 N	3045	-0-	45	169	2949	2	96	9	N	87			142
10	3100 N	4502	-0-	1402	1571	4441	2	61	9	N	55	178	1	19
11	4358 X	2787	-0-	-1571	-0-	2723	2	64	9	N	58			77
12	2945 X	2890	-0-	-55	-0-	2890	2			N	-0-			77
01	2945 X	2931	-0-	-14	-0-	2840	2	91	9	N	83			160
-----														
BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811														
08	1612 N	1029	-0-	-583	-0-	1029	2			N	-0-			100
09	1620 N	1099	-0-	-521	-0-	1066	2	33	9	N	30			130
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2302	2	64	9	N	58			188
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1620	2	58	9	N	53	165	1	76
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			76
01	2356 N	1891	-0-	-465	-0-	1781	2	110	9	N	100			176
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566														
08	DLQ G-10	3152	-0-	3152	8802	3112	2	40	9	N	36			90
09	DLQ G-10	3838	-0-	3838	12640	3805	2	33	9	N	30			120
10	16178 X	3538	-0-	-12640	-0-	3499	2	39	9	N	35			155
11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3378	2	8	9	N	7			162
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3528	2	22	9	N	20			182
01	3534 X	3025	-0-	-509	-0-	3001	2	24	9	N	22			204
-----														
BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662														
08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-			149
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-			149
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			149
11	2460 N	1061	-0-	-1399	-0-	997	2	64	9	N	58			207
12	2542 N	1037	-0-	-1505	-0-	1037	2			N	-0-			207
01	1798 N	935	-0-	-863	-0-	935	2			N	-0-			207
-----														
HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339														
08	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1041	2	72	9	N	65			186
09	1440 N	995	-0-	-445	-0-	916	2	79	9	N	72			258
10	992 N	845	-0-	-147	-0-	777	2	68	9	N	62	177	1	143
11	1080 N	649	-0-	-431	-0-	574	2	75	9	N	68			211
12	1023 N	794	-0-	-229	-0-	774	2	20	9	N	18	191	1	38
01	837 N	637	-0-	-200	-0-	568	2	69	9	N	63			101
-----														
HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448														
08	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	1762	2	3	9	N	3			143
09	1680 N	1536	-0-	-144	-0-	1534	2	2	9	N	2			145
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			145
11	1710 N	1429	-0-	-281	-0-	1429	2			N	-0-			145
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-			145
01	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			N	-0-			145



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2554	2	24	9	N	22				183
09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2463	2	24	9	N	22				205
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2522	2	20	9	N	18				223
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2181	2	36	9	N	33				256
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2156	2	74	9	N	67				323
*01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2344	2	44	9	N	40	188	1		175

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

08	3286 X	3060	-0-	-226	-0-	3060	2			N	-0-				139
09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-				139
10	3286 X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2			N	-0-				139
11	3180 X	2958	-0-	-222	-0-	2958	2			N	-0-				139
*12	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	3015	2	8	9	N	7				146
01	3348 X	2858	-0-	-490	-0-	2858	2			N	-0-				146

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

08	5952 X	5805	-0-	-147	-0-	5741	2	64	9	N	58				158
09	5940 X	5900	-0-	-40	-0-	5843	2	57	9	N	52				210
10	6138 X	5969	-0-	-169	-0-	5925	2	44	9	N	40				250
11	5940 X	5471	-0-	-469	-0-	5399	2	72	9	N	65	186	1		129
12	5952 X	5917	-0-	-35	-0-	5849	2	68	9	N	62				191
01	5952 X	5608	-0-	-344	-0-	5533	2	75	9	N	68				259

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

08	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	1586	2			Y	-0-				15
09	1830 N	1688	-0-	-142	-0-	1688	2			Y	-0-				15
10	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			Y	-0-				15
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-				15
12	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			Y	-0-				15
*01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-				15

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-				170
09	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-				170
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-				170
11	3000 N	3854	-0-	854	-0-	3854	2			N	-0-				170
12	3100 N	3319	-0-	219	-0-	3319	2			N	-0-				170
*01	3100 N	2608	-0-	-492	-0-	581	2			N	-0-				170

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

08	7936 X	7306	-0-	-630	-0-	7281	2	25	9	N	23				188
09	7680 X	7444	-0-	-236	-0-	7392	2	52	9	N	47				235
10	7874 X	7836	-0-	-38	-0-	7783	2	53	9	N	48				283
11	7530 X	7350	-0-	-180	-0-	7286	2	64	9	N	58	185	1		156
12	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7635	2	77	9	N	70				226
*01	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7479	2	155	9	N	141	189	1		178

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2572	2	22	9	N	20				149
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2460	2	37	9	N	34				183
10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2538	2	3	9	N	3				186
11	2340 N	2294	-0-	-46	-0-	2259	2	35	9	N	32				218
12	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2758	2	14	9	N	13	182	1		49
*01	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2583	2	28	9	N	25				74

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4612 RRCID -> 225533 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13080 - 15516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
08		2945 X	2562	-0-	-383	-0-	2547 2	15 9	Y		14	95
09		2850 X	2670	-0-	-180	-0-	2637 2	33 9	Y		30	28
10		2945 X	2614	-0-	-331	-0-	2600 2	14 9	Y		13	41
11		2850 X	2538	-0-	-312	-0-	2524 2	14 9	Y		13	54
12		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2726 2	18 9	Y		16	70
*01		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2611 2	23 9	Y		21	91
-----												
HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435												
08		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		N		-0-	170
09		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		N		-0-	170
10		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2		N		-0-	170
11		2760 X	2525	-0-	-235	-0-	2525 2		N		-0-	170
12		2852 X	2692	-0-	-160	-0-	2692 2		N		-0-	170
01		2852 X	2713	-0-	-139	-0-	2713 2		N		-0-	170
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505												
08		3844 X	3647	-0-	-197	-0-	3647 2		Y		-0-	17
09		3720 X	3481	-0-	-239	-0-	3481 2		Y		-0-	17
10		3782 X	3356	-0-	-426	-0-	3356 2		Y		-0-	17
11		3600 X	3375	-0-	-225	-0-	3375 2		Y		-0-	17
12		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2		Y		-0-	17
*01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2		Y		-0-	17
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199												
08		2728 X	2600	-0-	-128	-0-	2565 2	35 9	N		32	213
09		2640 X	2546	-0-	-94	-0-	2527 2	19 9	N		17	230
10		2728 X	2600	-0-	-128	-0-	2586 2	14 9	N		13	243
11		2640 X	2294	-0-	-346	-0-	2279 2	15 9	N		14	71
12		3100 N	3107	-0-	7	7	3066 2	41 9	N		37	108
01		2604 N	2544	-0-	-60	-0-	2510 2	34 9	N		31	139
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719												
08		3255 X	2854	-0-	-401	-0-	2846 2	8 9	N		7	135
09		3150 X	2683	-0-	-467	-0-	2683 2		N		-0-	135
10		3255 X	2750	-0-	-505	-0-	2750 2		N		-0-	135
11		3000 X	2670	-0-	-330	-0-	2667 2	3 9	N		3	138
12		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2686 2	14 9	N		13	151
*01		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2882 2	35 9	N		32	183
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132												
08		12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	12817 2	86 9	N		78	293
09		12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	12837 2	19 9	N		17	121
10		13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	13502 2	50 9	N		45	166
11		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	12433 2	43 9	N		39	205
12		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5716 2	13 9	N		12	217
*01		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5541 2	62 9	N		56	273
-----												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 2 RRCID -> 228566 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12424 - 15336												
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2015 - PLUGGED 08/27/15												

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		2573 X	2325	-0-	-248	-0-	2325	2			N	100
09		2490 X	2184	-0-	-306	-0-	2184	2			N	100
10		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2864	2	9	9	N	108
11		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2544	2	17	9	N	123
12		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	123
01		2759 N	2362	-0-	-397	-0-	2362	2			N	123
-----												
BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236												
08		1984 N	1696	-0-	-288	-0-	1696	2			N	83
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	83
10		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	83
11		1650 N	1530	-0-	-120	-0-	1530	2			N	83
12		1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	83
01		1674 N	945	-0-	-729	-0-	945	2			N	83
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570												
08		2852 X	2483	-0-	-369	-0-	2481	2	2	9	N	144
09		2940 X	2221	-0-	-719	-0-	2207	2	14	9	N	157
10		3038 X	2159	-0-	-879	-0-	2153	2	6	9	N	162
11		2940 X	2246	-0-	-694	-0-	2231	2	15	9	N	176
12		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2576	2	24	9	N	198
*01		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2652	2	20	9	N	216
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541												
08		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-
09		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-
10		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-
11		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
-----												
MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061												
08		34152 X	8470	-0-	-25682	-0-	8387	2	83	9	N	205
09		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8335	2	70	9	N	87
10		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9382	2	151	9	N	224
11		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	7887	2	150	9	N	176
12		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	9977	2	298	9	N	263
*01		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9725	2	195	9	N	256
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422												
08		3379 X	3012	-0-	-367	-0-	3002	2	10	9	N	140
09		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4058	2	14	9	N	153
10		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3729	2	9	9	N	161
11		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3932	2	21	9	N	180
12		4154 X	4146	-0-	-8	-0-	4137	2	9	9	N	188
01		4154 X	3604	-0-	-550	-0-	3593	2	11	9	N	198

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2077 N	1663	-0-	-414	-0-	1663	2				N	-0-			24
09	1800 N	1604	-0-	-196	-0-	1604	2				N	-0-			24
10	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	1590	2				N	-0-			24
11	1620 N	1532	-0-	-88	-0-	1531	2	1	9		N	1			25
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2				N	-0-			25
*01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2				N	-0-			25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

08	5456 X	5183	-0-	-273	-0-	5124	2	59	9		N	54			92
09	5280 X	4809	-0-	-471	-0-	4780	2	29	9		N	26			118
10	5456 X	5226	-0-	-230	-0-	5196	2	30	9		N	27			145
11	5220 X	4801	-0-	-419	-0-	4762	2	39	9		N	35			180
12	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4824	2	53	9		N	48			228
*01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4744	2	13	9		N	12	193	1	47

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

08	465 X	85	-0-	-380	-0-	85	2				Y	-0-			108
09	450 X	254	-0-	-196	-0-	254	2				Y	-0-			108
10	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	2				Y	-0-			108
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2				Y	-0-			108
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2				Y	-0-			108
*01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				Y	-0-			108

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2				Y	-0-			32
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2101	2	15	9		Y	14			46
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	1	9		Y	1			47
11	1650 N	1470	-0-	-180	-0-	1462	2	8	9		Y	7			54
12	1736 N	1319	-0-	-417	-0-	1315	2	4	9		Y	4			58
01	1736 N	1398	-0-	-338	-0-	1396	2	2	9		Y	2			60

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2				Y	-0-			22
09	1740 N	1539	-0-	-201	-0-	1539	2				Y	-0-			22
10	1705 N	495	-0-	-1210	-0-	495	2				Y	-0-			22
11	1620 N	1501	-0-	-119	-0-	1501	2				Y	-0-			22
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2				Y	-0-			22
*01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2				Y	-0-			22

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

08	2480 X	1854	-0-	-626	-0-	1854	2				Y	-0-			32
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2898	2	17	9		Y	15			47
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2				Y	-0-			47
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	2	8	9		Y	7			54
12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2606	2	4	9		Y	4			58
*01	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2587	2	3	9		Y	3			61

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

08	2325 N	2091	-0-	-234	-0-	2091	2				N	-0-			64
09	2190 N	2136	-0-	-54	-0-	2135	2	1	9		N	1	1	8	64
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2				N	-0-			64
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2045	2	20	9		N	18			82
12	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	2136	2	24	9		N	22	1	8	103
*01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9		N	2			105

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
08		6014 X	5440	-0-	-574	-0-	5418	2	22	9	N	154
09		5820 X	5080	-0-	-740	-0-	5077	2	3	9	N	157
10		5797 X	5521	-0-	-276	-0-	5488	2	33	9	N	187
11		5610 X	5227	-0-	-383	-0-	5203	2	24	9	N	209
12		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5447	2	25	9	N	232
*01		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5232	2	39	9	N	267
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533												
08		3844 X	3666	-0-	-178	-0-	3662	2	4	9	Y	11
09		3720 X	3558	-0-	-162	-0-	3555	2	3	9	Y	14
10		3751 X	3581	-0-	-170	-0-	3579	2	2	9	Y	16
11		3600 X	3420	-0-	-180	-0-	3416	2	4	9	Y	20
12		3689 X	3415	-0-	-274	-0-	3407	2	8	9	Y	27
01		3689 X	3406	-0-	-283	-0-	3391	2	15	9	Y	41
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670												
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-
12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-
01		1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			Y	-0-
-----												
BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642												
08		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	178
09		2610 N	2564	-0-	-46	-0-	2536	2	28	9	N	22
10		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2686	2	24	9	N	44
11		2700 N	2526	-0-	-174	-0-	2490	2	36	9	N	77
12		2635 N	2485	-0-	-150	-0-	2445	2	40	9	N	113
01		2697 N	2514	-0-	-183	-0-	2484	2	30	9	N	140
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535												
08		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2650	2	68	9	N	170
09		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-
10		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-
11		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-
12		3286 X	2910	-0-	-376	-0-	2910	2			N	-0-
01		3286 X	2497	-0-	-789	-0-	2497	2			N	-0-
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442												
08		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5673	2	58	9	N	77
09		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6181	2	56	9	N	128
10		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5877	2	54	9	N	177
11		5550 X	5226	-0-	-324	-0-	5164	2	62	9	N	233
12		6045 X	5881	-0-	-164	-0-	5818	2	63	9	N	113
01		6045 X	5334	-0-	-711	-0-	5256	2	78	9	N	184
-----												
MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078												
08		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	126
09		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2328	2	2	9	N	128
10		2356 X	2280	-0-	-76	-0-	2280	2			N	-0-
11		2280 X	1917	-0-	-363	-0-	1917	2			N	-0-
12		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-
*01		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007												TOTAL DEPTH	15808	PERF.12739	- 15570	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3124	2	37	9	N	34	186	1		113	
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3040	2	3	9	N	3	3	8		113	
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3037	2	123	9	N	112				225	
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2976	2	35	9	N	32				257	
12	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3135	2	46	9	N	42	186	1	1 8	112	
*01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3170	2	110	9	N	100				212	
-----																
BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007												TOTAL DEPTH	15540	PERF.13132	- 15311	
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3735	2	2	9	Y	2				46	
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-				46	
10	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7165	2	4	9	Y	4				50	
11	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5881	2	18	9	Y	16				66	
12	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7116	2	6	9	Y	5				71	
*01	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8137	2	58	9	Y	53	58	1		66	
-----																
BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007												TOTAL DEPTH	15400	PERF.12366	- 14730	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007												TOTAL DEPTH	15570	PERF.13180	- 15400	
08	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4993	2	2	9	Y	2				49	
09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			Y	-0-				49	
10	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	11455	2	4	9	Y	4				53	
11	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8824	2	20	9	Y	18				71	
12	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8989	2	8	9	Y	7				78	
01	11470 X	8522	-0-	-2948	-0-	8464	2	58	9	Y	53	64	1		67	
-----																
MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007												TOTAL DEPTH	15320	PERF.11984	- 15206	
08	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2695	2	87	9	N	79				164	
09	2730 X	2671	-0-	-59	-0-	2613	2	58	9	N	53				217	
10	2821 X	2689	-0-	-132	-0-	2668	2	21	9	N	19	187	1		49	
11	2730 X	2499	-0-	-231	-0-	2441	2	58	9	N	53				102	
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3449	2	33	9	N	30				132	
*01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-				132	
-----																
BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007												TOTAL DEPTH	15812	PERF.13245	- 15636	
08	1054 N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-				200	
09	930 N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-				200	
10	868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-				200	
11	870 N	664	-0-	-206	-0-	664	2			N	-0-				200	
12	868 N	687	-0-	-181	-0-	687	2			N	-0-				200	
01	775 N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-				200	
-----																
BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007												TOTAL DEPTH	15810	PERF.13606	- 15701	
08	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-				150	
09	1140 N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2			N	-0-				150	
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-				150	
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-				150	
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-				150	
01	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-				150	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007													TOTAL DEPTH 15677	PERF.13778 - 15672
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6620	2	2	9	N	2	60		
09	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	14779	2	6	9	N	5	65		
10	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	16138	2	8	9	N	7	72		
11	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	15548	2	2	9	N	2	74		
12	15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	15098	2			N	-0-	74		
*01	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2			N	-0-	74		
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3707 RRCID -> 235824 COMPL. DATE 02/02/2008													TOTAL DEPTH 15975	PERF.12780 - 15740
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3889	2	37	9	Y	34	92		
09	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4879	2	31	9	Y	28	42	78	1
10	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4461	2	18	9	Y	16	58		
11	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4030	2	30	9	Y	27	85		
12	4619 X	4039	-0-	-580	-0-	4021	2	18	9	Y	16	24	77	1
01	4619 X	3934	-0-	-685	-0-	3906	2	28	9	Y	25	49		
-----														
THOMAS BRITT 6 WELL #: 6 RRCID -> 236308 COMPL. DATE 01/15/2008													TOTAL DEPTH 15486	PERF.12341 - 15150
08	4898 X	1908	-0-	-2990	-0-	1878	2	30	9	Y	27	47	49	1
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4750	2	73	9	Y	66	63	50	1
10	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4853	2	3	9	Y	3	66		
11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			Y	-0-	66		
12	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			Y	-0-	66		
*01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5611	2	11	9	Y	10	27	49	1
-----														
BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008													TOTAL DEPTH 15815	PERF.12944 - 15788
08	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			Y	-0-	97		
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	Y	2	98	1	8
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-	98		
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2042	2	22	9	Y	20	118		
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2166	2	33	9	Y	30	146	2	8
*01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2158	2	4	9	Y	4	150		
-----														
BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008													TOTAL DEPTH 15435	PERF.12985 - 15280
08	3224 X	2897	-0-	-327	-0-	2897	2			N	-0-	101		
09	3120 X	2794	-0-	-326	-0-	2794	2			N	-0-	101		
10	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	2780	2			N	-0-	101		
11	2820 X	2564	-0-	-256	-0-	2564	2			N	-0-	101		
12	2790 X	2622	-0-	-168	-0-	2622	2			N	-0-	101		
01	2790 X	2717	-0-	-73	-0-	2717	2			N	-0-	101		
-----														
BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008													TOTAL DEPTH 15550	PERF.12355 - 15348
08	3782 X	3483	-0-	-299	-0-	3435	2	48	9	N	44	217		
09	3660 X	3190	-0-	-470	-0-	3109	2	81	9	N	74	291		
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3390	2	50	9	N	45	150	186	1
11	3360 X	2803	-0-	-557	-0-	2728	2	75	9	N	68	218		
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3750	2	55	9	N	50	86	182	1
*01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3674	2	61	9	N	55	141		
-----														
THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007													TOTAL DEPTH 15210	PERF.13014 - 15099
08	T. A.	3134	-0-	3134	8969	3115	2	19	9	N	17	142		
09	T. A.	3107	-0-	3107	12076	3093	2	14	9	N	13	155		
10	15319 X	3243	-0-	-12076	-0-	3224	2	19	9	N	17	172		
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3023	2	8	9	N	7	179		
12	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	2987	2	8	9	N	7	186		
01	3255 X	3069	-0-	-186	-0-	3056	2	13	9	N	12	198		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
09		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
10		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
11		157 X	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935																	
08		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3858	2	58	9	N	53					145
09		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3642	2	36	9	N	33					178
10		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3726	2	77	9	N	70					248
11		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3930	2	40	9	N	36	199	1			85
12		3906 X	3715	-0-	-191	-0-	3691	2	24	9	N	22					107
01		3906 X	3496	-0-	-410	-0-	3496	2			N	-0-					107
-----																	
HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352																	
08		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3519	2	30	9	N	27					182
09		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3532	2	20	9	N	18					200
10		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3549	2	22	9	N	20					220
11		3360 X	2865	-0-	-495	-0-	2841	2	24	9	N	22	185	1			57
12		3658 X	3638	-0-	-20	-0-	3593	2	45	9	N	41					98
01		3658 X	3370	-0-	-288	-0-	3344	2	26	9	N	24					122
-----																	
THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424																	
08		2976 X	2898	-0-	-78	-0-	2870	2	28	9	Y	25	44	1			42
09		2880 X	2845	-0-	-35	-0-	2780	2	65	9	Y	59	45	1			56
10		13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	13719	2	2	9	Y	2					58
11		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			Y	-0-					58
12		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	-0-					58
01		4805 X	4405	-0-	-400	-0-	4386	2	19	9	Y	17	44	1			31
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381																	
08		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2007	2	34	9	Y	31					87
09		3000 N	3310	-0-	310	310	3281	2	29	9	Y	26	73	1			40
10		2771 N	2461	-0-	-310	-0-	2443	2	18	9	Y	16					56
11		1830 N	1761	-0-	-69	-0-	1733	2	28	9	Y	25					81
12		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2018	2	17	9	Y	15	73	1			23
01		1860 X	1764	-0-	-96	-0-	1739	2	25	9	Y	23					46
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284																	
08		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5171	2	15	9	Y	14					31
09		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5467	2	15	9	Y	14	21	1			24
10		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5165	2	11	9	Y	10	19	1			15
11		5010 X	4643	-0-	-367	-0-	4632	2	11	9	Y	10					25
12		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5117	2	40	9	Y	36	39	1			22
01		5022 X	4295	-0-	-727	-0-	4273	2	22	9	Y	20	20	1			22
-----																	
BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342																	
08		4867 X	3903	-0-	-964	-0-	3850	2	53	9	N	48					95
09		4050 X	3913	-0-	-137	-0-	3877	2	36	9	N	33					128
10		3968 X	3876	-0-	-92	-0-	3835	2	41	9	N	37					165
11		3840 X	3677	-0-	-163	-0-	3646	2	31	9	N	28					193
12		4030 X	3637	-0-	-393	-0-	3609	2	28	9	N	25					218
01		4030 X	2917	-0-	-1113	-0-	2872	2	45	9	N	41	190	1			69



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5518 X	5191	-0-	-327	-0-	5169	2	22	9	N	20				122
09	5340 X	5026	-0-	-314	-0-	5007	2	19	9	N	17				139
10	5487 X	5088	-0-	-399	-0-	5073	2	15	9	N	14				153
11	5250 X	4297	-0-	-953	-0-	4285	2	12	9	N	11				164
12	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4508	2	15	9	N	14				178
*01	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5025	2	28	9	N	25				203

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

08	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	3359	2	111	9	N	101				323
09	3570 X	3091	-0-	-479	-0-	3057	2	34	9	N	31	189	1		165
10	3689 X	3194	-0-	-495	-0-	3157	2	37	9	N	34				199
11	3480 X	2807	-0-	-673	-0-	2762	2	45	9	N	41				240
12	3503 X	3077	-0-	-426	-0-	3034	2	43	9	N	39				279
*01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3760	2	59	9	N	54				333

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	25	44	1		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	46	1		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
12	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-				60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	45	1		29

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

08	3100 N	3662	-0-	562	562	3660	2	2	9	Y	2				50
09	3000 N	3537	-0-	537	1099	3537	2			Y	-0-				50
10	3100 N	9175	-0-	6075	7174	9171	2	4	9	Y	4				54
11	12336 X	5162	-0-	-7174	-0-	5145	2	17	9	Y	15				69
12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6142	2	7	9	Y	6	1	8		74
01	9176 X	6577	-0-	-2599	-0-	6522	2	55	9	Y	50	61	1		63

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

08	5642 X	5148	-0-	-494	-0-	5148	2			N	-0-				110
09	5460 X	4968	-0-	-492	-0-	4968	2			N	-0-				110
10	5642 X	4800	-0-	-842	-0-	4800	2			N	-0-				110
11	5460 X	4626	-0-	-834	-0-	4626	2			N	-0-				110
12	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-				110
*01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5890	2	7	9	N	6				116

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

08	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3280	2	3	9	Y	3				9
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3876	2	2	9	Y	2	7	1		4
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3534	2	2	9	Y	2				6
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3377	2	2	9	Y	2				8
12	3999 X	3145	-0-	-854	-0-	3144	2	1	9	Y	1	7	1		2
01	3999 X	3657	-0-	-342	-0-	3654	2	3	9	Y	3				5

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

08	3224 X	2957	-0-	-267	-0-	2915	2	42	9	N	38				210
09	3120 X	2895	-0-	-225	-0-	2882	2	13	9	N	12	177	1	3	42
10	3224 X	3031	-0-	-193	-0-	3003	2	28	9	N	25				67
11	3120 X	2828	-0-	-292	-0-	2753	2	75	9	N	68				135
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3150	2	46	9	N	42				177
*01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3053	2	7	9	N	6				183

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	3162 X	2875	-0-	-287	-0-	2865	2	10	9	N	9		172	
09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3041	2	34	9	N	31	8 8	195	
10	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3833	2	51	9	N	46	1 8	240	
11	3300 X	3093	-0-	-207	-0-	3063	2	30	9	N	27	181 1	86	
12	3472 X	3339	-0-	-133	-0-	3300	2	39	9	N	35	1 8	120	
01	3689 X	3401	-0-	-288	-0-	3383	2	18	9	N	16		136	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510														
08	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4814	2	59	9	Y	54		121	
09	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4665	2	62	9	Y	56	82 1	95	
10	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4488	2	45	9	Y	41	77 1	59	
11	4710 X	4290	-0-	-420	-0-	4243	2	47	9	Y	43		102	
12	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4372	2	155	9	Y	141	157 1	86	
*01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4247	2	88	9	Y	80	80 1	86	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426														
08	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5214	2	59	9	Y	54		121	
09	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4923	2	61	9	Y	55	82 1	94	
10	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5196	2	46	9	Y	42	77 1	59	
11	5010 X	4795	-0-	-215	-0-	4750	2	45	9	Y	41		100	
12	5270 X	5193	-0-	-77	-0-	5038	2	155	9	Y	141	155 1	86	
01	5270 X	5013	-0-	-257	-0-	4925	2	88	9	Y	80	80 1	86	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582														
08	2728 N	2314	-0-	-414	-0-	2288	2	26	9	Y	24	24 1	22	
09	3000 N	3022	-0-	22	22	2994	2	28	9	Y	25	25 1	22	
10	3074 N	3052	-0-	-22	-0-	3037	2	15	9	Y	14	25 1	11	
11	3000 N	3267	-0-	267	267	3199	2	68	9	Y	62	68 1	5	
12	3839 X	3572	-0-	-267	-0-	3572	2			Y	-0-		5	
*01	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3121	2	11	9	Y	10		15	
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558														
08	4433 X	4075	-0-	-358	-0-	4028	2	47	9	Y	43		84	
09	4320 X	3452	-0-	-868	-0-	3409	2	43	9	Y	39	60 1	63	
10	4464 X	3455	-0-	-1009	-0-	3424	2	31	9	Y	28	60 1	31	
11	4320 X	3254	-0-	-1066	-0-	3240	2	14	9	Y	13		44	
12	4309 X	3567	-0-	-742	-0-	3520	2	47	9	Y	43		87	
01	4061 X	3524	-0-	-537	-0-	3488	2	36	9	Y	33	65 1	55	
-----														
BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191														
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6734	2	44	9	N	40		143	
09	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8250	2	61	9	N	55		198	
10	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13389	2	57	9	N	52		250	
11	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7542	2	46	9	N	42	189 1	103	
12	8587 X	7684	-0-	-903	-0-	7651	2	33	9	N	30		133	
01	12803 X	7393	-0-	-5410	-0-	7323	2	70	9	N	64		197	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775												
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-	32
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1757	2	15	9	Y	46
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	47
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	2	10	9	Y	56
12		1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1675	2	4	9	Y	60
*01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	2	2	9	Y	62

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580												
08		3782 X	3563	-0-	-219	-0-	3555	2	8	9	N	240
09		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3720	2	20	9	N	75
10		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3615	2	11	9	N	85
11		3450 X	3271	-0-	-179	-0-	3254	2	17	9	N	100
12		3751 X	3169	-0-	-582	-0-	3161	2	8	9	N	107
01		3751 X	3563	-0-	-188	-0-	3530	2	33	9	N	137

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A												
08		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4179	2	88	9	N	151
09		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3955	2	62	9	N	207
10		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4126	2	51	9	N	64
11		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3781	2	43	9	N	103
12		4278 X	3971	-0-	-307	-0-	3910	2	61	9	N	158
01		4278 X	3888	-0-	-390	-0-	3840	2	48	9	N	202

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591												
08		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4451	2	44	9	N	169
09		4320 X	4262	-0-	-58	-0-	4215	2	47	9	N	212
10		4464 X	4417	-0-	-47	-0-	4380	2	37	9	N	246
11		4350 X	3920	-0-	-430	-0-	3896	2	24	9	N	268
12		4154 X	4132	-0-	-22	-0-	4104	2	28	9	N	293
*01		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4217	2	48	9	N	337

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589												
08		5425 X	4702	-0-	-723	-0-	4655	2	47	9	Y	87
09		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5515	2	47	9	Y	67
10		5363 X	5301	-0-	-62	-0-	5272	2	29	9	Y	29
11		5190 X	4894	-0-	-296	-0-	4881	2	13	9	Y	41
12		5549 X	5196	-0-	-353	-0-	5152	2	44	9	Y	81
01		5549 X	5024	-0-	-525	-0-	4996	2	28	9	Y	46

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		3410 X	3221	-0-	-189	-0-	3200	2	21	9	Y	18
09		3300 X	3268	-0-	-32	-0-	3245	2	23	9	Y	18
10		3410 X	3096	-0-	-314	-0-	3083	2	13	9	Y	9
11		3300 X	3039	-0-	-261	-0-	2982	2	57	9	Y	4
12		3193 X	2712	-0-	-481	-0-	2712	2			Y	4
01		3193 X	2448	-0-	-745	-0-	2439	2	9	9	Y	12
-----												
BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100												
08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	124
09		900 N	754	-0-	-146	-0-	754	2			N	124
10		899 N	731	-0-	-168	-0-	731	2			N	124
11		900 N	725	-0-	-175	-0-	725	2			N	124
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	124
*01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	124
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950												
08		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2668	2	7	9	Y	16
09		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3164	2	4	9	Y	7
10		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2746	2	3	9	Y	10
11		2580 X	2476	-0-	-104	-0-	2470	2	6	9	Y	15
12		3069 X	2462	-0-	-607	-0-	2460	2	2	9	Y	4
01		3069 X	2124	-0-	-945	-0-	2118	2	6	9	Y	9
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686												
08		6324 X	6052	-0-	-272	-0-	5990	2	62	9	Y	99
09		6180 X	5967	-0-	-213	-0-	5921	2	46	9	Y	80
10		6386 X	6128	-0-	-258	-0-	6086	2	42	9	Y	118
11		6180 X	5562	-0-	-618	-0-	5537	2	25	9	Y	80
12		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6213	2	32	9	Y	109
01		6169 X	5791	-0-	-378	-0-	5747	2	44	9	Y	149
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550												
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	24
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	24
11		900 N	838	-0-	-62	-0-	837	2	1	9	N	25
12		930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	25
*01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	25
-----												
THOMAS BRITT 6 WELL #: 5 RRCID -> 246212 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15480 PERF.12525 - 15313												
08		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	44
09		3000 N	3079	-0-	79	79	3011	2	68	9	Y	59
10		3100 N	3180	-0-	80	159	3178	2	2	9	Y	61
11		3000 N	2875	-0-	-125	34	2875	2			Y	61
12		3420 X	3386	-0-	-34	-0-	3386	2			Y	61
01		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	69
-----												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748												
08		7719 X	7186	-0-	-533	-0-	7037	2	149	9	Y	123
09		7350 X	6885	-0-	-465	-0-	6732	2	153	9	Y	123
10		7564 X	6987	-0-	-577	-0-	6902	2	85	9	Y	59
11		7320 X	7067	-0-	-253	-0-	6691	2	376	9	Y	25
12		7347 X	6752	-0-	-595	-0-	6752	2			Y	25
01		7192 X	6607	-0-	-585	-0-	6543	2	64	9	Y	83

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	6262	X	3538	-0-	-2724	-0-		3449	2	89	9	N	81	140
09	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-		7798	2	109	9	N	99	54
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-		5820	2	106	9	N	96	150
11	4890	X	3027	-0-	-1863	-0-		2964	2	63	9	N	57	207
12	5487	X	3240	-0-	-2247	-0-		3156	2	84	9	N	76	99
01	5487	X	2706	-0-	-2781	-0-		2607	2	99	9	N	90	189
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540														
08	5859	X	5435	-0-	-424	-0-		5382	2	53	9	Y	48	95
09	5790	X	5475	-0-	-315	-0-		5425	2	50	9	Y	45	72
10	5983	X	5537	-0-	-446	-0-		5506	2	31	9	Y	28	32
11	5790	X	5395	-0-	-395	-0-		5381	2	14	9	Y	13	45
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-		6102	2	47	9	Y	43	88
*01	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-		6004	2	31	9	Y	28	50
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410														
08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-		7217	2	62	9	Y	56	99
09	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-		7840	2	46	9	Y	42	80
10	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-		6748	2	41	9	Y	37	117
11	7050	X	5954	-0-	-1096	-0-		5928	2	26	9	Y	24	80
12	8153	X	6399	-0-	-1754	-0-		6369	2	30	9	Y	27	107
01	8153	X	6155	-0-	-1998	-0-		6110	2	45	9	Y	41	148
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746														
08	5518	X	5489	-0-	-29	-0-		5427	2	62	9	Y	56	99
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-		5815	2	45	9	Y	41	79
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-		5981	2	42	9	Y	38	117
11	5640	X	4800	-0-	-840	-0-		4775	2	25	9	Y	23	79
12	6045	X	5740	-0-	-305	-0-		5708	2	32	9	Y	29	108
01	6045	X	5393	-0-	-652	-0-		5347	2	46	9	Y	42	150
-----														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680														
08	4340	X	3864	-0-	-476	-0-		3851	2	13	9	N	12	132
09	4200	X	3712	-0-	-488	-0-		3692	2	20	9	N	18	150
10	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-		14743	2	2	9	N	2	152
11	3780	X	3352	-0-	-428	-0-		3341	2	11	9	N	10	162
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-		3819	2	6	9	N	5	167
*01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-		3665	2	17	9	N	15	182
-----														
BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258														
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-		2159	2	53	9	Y	48	97
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-		2032	2	2	9	Y	2	97
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-		2216	2	22	9	Y	20	117
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-		2120	2	32	9	Y	29	146
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-		2001	2	24	9	Y	22	167
*01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-		2205	2	31	9	Y	28	195
-----														
BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141														
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-		2656	2	75	9	N	68	90
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-		2509	2	17	9	N	15	105
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-		2773	2	94	9	N	85	190
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-		2654	2	52	9	N	47	237
12	3100	N	3368	-0-	268	268		3318	2	50	9	N	45	282
*01	3100	N	2906	-0-	-194	74		2799	2	107	9	N	97	183

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2387 N	2307	-0-	-80	-0-	2307 2	Y	-0-			3
09		2340 N	2191	-0-	-149	-0-	2191 2	Y	-0-			3
10		2356 N	2189	-0-	-167	-0-	2189 2	Y	-0-			3
11		2220 N	1921	-0-	-299	-0-	1921 2	Y	-0-			3
*12		2263 N	2257	-0-	-6	-0-	2257 2	Y	-0-			3
*01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	Y	-0-			-0-

  

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014												
08		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6609 2	44 9 N	40			190
09		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6198 2	64 9 N	58	190 1		58
10		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4533 2	29 9 N	26			84
11		3120 X	2383	-0-	-737	-0-	2328 2	55 9 N	50			134
12	DLQ	G-10	2338	-0-	2338	2338	2293 2	45 9 N	41			175
01	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	4457	2056 2	63 9 N	57			232

  

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892												
08		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2914 2	70 9 N	64			247
09		3000 N	3074	-0-	74	74	3027 2	47 9 N	43	199 1	8 8	83
10		2904 N	2830	-0-	-74	-0-	2806 2	24 9 N	22			105
11		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		N	-0-		105
12		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2668 2	36 9 N	33			138
*01		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2668 2	23 9 N	21			159

  

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893												
08		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3068 2	39 9 N	35			247
09		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2970 2	31 9 N	28	5 8		270
10		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3096 2	6 9 N	5			275
11		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2991 2	24 9 N	22			297
12		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2944 2	9 9 N	8			305
*01		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3349 2	22 9 N	20			325

  

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130												
08		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5142 2	19 9 N	17			346
09		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4503 2	2 9 N	2	182 1		166
10		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4546 2	6 9 N	5			171
11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3263 2	11 9 N	10			181
12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3483 2	17 9 N	15			196
*01		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2		N	-0-		196

  

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662												
08		4526 X	3747	-0-	-779	-0-	3734 2	13 9 N	12			185
09		4380 X	3596	-0-	-784	-0-	3582 2	14 9 N	13			198
10		4526 X	4496	-0-	-30	-0-	4488 2	8 9 N	7			205
11		4380 X	3469	-0-	-911	-0-	3371 2	98 9 N	89	179 1		115
12		3782 X	3486	-0-	-296	-0-	3475 2	11 9 N	10			125
01		3782 X	3434	-0-	-348	-0-	3417 2	17 9 N	15			140

  

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518												
08		5053 X	5029	-0-	-24	-0-	4985 2	44 9 N	40			215
09		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4588 2	52 9 N	47			262
10		4743 X	4631	-0-	-112	-0-	4612 2	19 9 N	17			279
11		4860 X	4373	-0-	-487	-0-	4373 2		N	-0-		279
12		5022 X	4582	-0-	-440	-0-	4535 2	47 9 N	43			322
01		5022 X	4482	-0-	-540	-0-	4465 2	17 9 N	15			337

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER									
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																					
BRITT 6												WELL #: 18		RRCID -> 252032		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 15045		PERF.12186 - 14946	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
08		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-		6252	2	66	9	N	60				189				
09		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-		5668	2	76	9	N	69	175	1		83				
10		4805 X	4104	-0-	-701	-0-		4056	2	48	9	N	44				127				
11		4890 X	2221	-0-	-2669	-0-		2170	2	51	9	N	46				173				
12		4061 X	2235	-0-	-1826	-0-		2183	2	52	9	N	47				220				
01		4061 X	2017	-0-	-2044	-0-		1944	2	73	9	N	66	191	1		95				
-----																					
HUFF RANCH 48												WELL #: 7		RRCID -> 252329		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 15491		PERF.12432 - 15461	
08		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-		4093	2	123	9	Y	112				263				
09		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-		4004	2	80	9	Y	73	183	1	2 8	151				
10		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-		4103	2	122	9	Y	111	1	8		261				
11		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-		3410	2	99	9	Y	90	188	1		163				
12		4216 X	4145	-0-	-71	-0-		3991	2	154	9	Y	140	193	1		110				
01		4216 X	3856	-0-	-360	-0-		3733	2	123	9	Y	112				222				
-----																					
MCCOY 27												WELL #: 10H		RRCID -> 252586		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 12278		PERF.13040 - 16010	
08		796 N	796	-0-	-0-	-0-		796	2			N	-0-				132				
09		3000 N	5402	-0-	2402	2402		5360	2	42	9	N	38				170				
10		3100 N	5821	-0-	2721	5123		5751	2	70	9	N	64	190	1		44				
11		3000 N	6410	-0-	3410	8533		6410	2			N	-0-				44				
12		15024 X	6491	-0-	-8533	-0-		6491	2			N	-0-				44				
*01		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-		7106	2			N	-0-				44				
-----																					
THOMAS 5												WELL #: 5H		RRCID -> 252590		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 14141		PERF. N/A	
08		21514 X	20060	-0-	-1454	-0-		20001	2	59	9	N	54				164				
09		20730 X	19146	-0-	-1584	-0-		19104	2	42	9	N	38				202				
10		29124 X	29124	-0-	-0-	-0-		29103	2	21	9	N	19				221				
11		20100 X	17962	-0-	-2138	-0-		17962	2			N	-0-				221				
12		19235 X	19235	-0-	-0-	-0-		19217	2	18	9	N	16	192	1		45				
01		19220 X	18063	-0-	-1157	-0-		18063	2			N	-0-				45				
-----																					
BRITT 6												WELL #: 15		RRCID -> 252772		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12228 - 15005	
08		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-		5828	2	30	9	N	27	187	1		65				
09		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-		5387	2	55	9	N	50				115				
10		4340 X	3959	-0-	-381	-0-		3923	2	36	9	N	33				148				
11		5670 X	2060	-0-	-3610	-0-		2010	2	50	9	N	45				193				
12		3720 X	1949	-0-	-1771	-0-		1917	2	32	9	N	29				222				
01		3720 X	1770	-0-	-1950	-0-		1707	2	63	9	N	57	173	1		106				
-----																					
BRITT 5												WELL #: 605		RRCID -> 252978		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 15170		PERF.12792 - 14952	
08		2271 N	1493	-0-	-778	-0-		1475	2	18	9	N	16	154	1		115				
09		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-		2819	2	13	9	N	12	5	8		122				
10		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-		2661	2	11	9	N	10				132				
11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-		3141	2	14	9	N	13				145				
12		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-		3706	2			N	-0-				145				
*01		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-		3874	2			N	-0-				145				
-----																					
BRITT												WELL #: 1501		RRCID -> 253444		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 14650		PERF.12489 - 14554	
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-		2079	2			N	-0-				-0-				
09		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		2031	2			N	-0-				-0-				
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		2078	2			N	-0-				-0-				
11		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		1927	2			N	-0-				-0-				
12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-		1966	2	2	9	N	2	2	8		-0-				
*01		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		1903	2			N	-0-				-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																			
MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008													TOTAL	DEPTH	12225	PERF.12866	-	16292	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
08		15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	15388	2	182	9	N	165	187	1				214	
09		15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	15065	2	191	9	N	174	188	1				200	
10		15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	15273	2	216	9	N	196	190	1				206	
11		14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	14710	2	183	9	N	166	189	1				183	
12		20125 X	20125	-0-	-0-	-0-	20088	2	37	9	N	34						217	
*01		19434 X	19434	-0-	-0-	-0-	19282	2	152	9	N	138	191	1				164	
-----																			
MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009													TOTAL	DEPTH	15090	PERF.12070	-	14894	
08		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4194	2	55	9	N	50						215	
09		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3997	2	48	9	N	44	190	1				69	
10		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3969	2	56	9	N	51						120	
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3923	2	42	9	N	38						158	
12	DLQ	G-10	5214	-0-	5214	5214	5158	2	56	9	N	51						209	
01	DLQ	G-10	5267	-0-	5267	10481	5190	2	77	9	N	70	188	1				91	
-----																			
THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008													TOTAL	DEPTH	15250	PERF.12374	-	15217	
08		4805 X	4556	-0-	-249	-0-	4514	2	42	9	Y	38						87	
09		4650 X	4192	-0-	-458	-0-	4153	2	39	9	Y	35						122	
10		4588 X	4425	-0-	-163	-0-	4403	2	22	9	Y	20	97	1				45	
11		4410 X	4139	-0-	-271	-0-	4124	2	15	9	Y	14						59	
12		4557 X	4482	-0-	-75	-0-	4441	2	41	9	Y	37						96	
01		4557 X	4430	-0-	-127	-0-	4390	2	40	9	Y	36	90	1				42	
-----																			
THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008													TOTAL	DEPTH	14991	PERF.12366	-	15205	
08		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3332	2	42	9	Y	38						86	
09		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3187	2	39	9	Y	35						121	
10		19060 X	19060	-0-	-0-	-0-	19034	2	26	9	Y	24	97	1				48	
11		17495 X	17495	-0-	-0-	-0-	17478	2	17	9	Y	15						63	
12		18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	18345	2	47	9	Y	43						106	
*01		16694 X	16694	-0-	-0-	-0-	16633	2	61	9	Y	55	100	1				61	
-----																			
HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008													TOTAL	DEPTH	15540	PERF.12384	-	15221	
08		3317 X	3289	-0-	-28	-0-	3289	2			Y	-0-						3	
09		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			Y	-0-						3	
10		3317 X	3271	-0-	-46	-0-	3271	2			Y	-0-						3	
11		3210 X	2679	-0-	-531	-0-	2679	2			Y	-0-						3	
*12		3317 X	3148	-0-	-169	-0-	3148	2			Y	-0-						3	
01		3317 X	3219	-0-	-98	-0-	3219	2			Y	-0-						-0-	
-----																			
D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009													TOTAL	DEPTH	14206	PERF.14769	-	18705	
08		18597 X	18597	-0-	-0-	-0-	18597	2			N	-0-						-0-	
09		17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	17757	2			N	-0-						-0-	
10		17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	17934	2			N	-0-						-0-	
11		16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	16435	2			N	-0-						-0-	
12		18166 X	16997	-0-	-1169	-0-	16997	2			N	-0-						-0-	
01		18166 X	16118	-0-	-2048	-0-	16118	2			N	-0-						-0-	
-----																			
MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009													TOTAL	DEPTH	12317	PERF.12881	-	16518	
08		15810 X	14630	-0-	-1180	-0-	14407	2	223	9	N	203						316	
09		15300 X	13912	-0-	-1388	-0-	13769	2	143	9	N	130	186	1				260	
10		15810 X	13540	-0-	-2270	-0-	13485	2	55	9	N	50						310	
11		15300 X	12926	-0-	-2374	-0-	12911	2	15	9	N	14						324	
12		17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	2			N	-0-						324	
*01		16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	16452	2	19	9	N	17	174	1				167	



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2		N	-0-		111
09		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2		N	-0-		111
10		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2		N	-0-		111
11		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		N	-0-		111
12		7130 X	6789	-0-	-341	-0-	6777	2	12	9	N	11	122
*01		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7347	2	102	9	N	93	215
-----													
MCCOY 27 WELL #: 6 RRCID -> 253931 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12090 - 14903													
08		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3287	2	39	9	N	35	125
09		3000 X	2836	-0-	-164	-0-	2681	2	155	9	N	141	80
10		3100 X	3008	-0-	-92	-0-	2905	2	103	9	N	94	174
11		3000 X	2810	-0-	-190	-0-	2730	2	80	9	N	73	247
12		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3590	2	96	9	N	87	147
*01		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3616	2	110	9	N	100	247
-----													
BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946													
08		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4886	2	76	9	N	69	179
09		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	4985	2	84	9	N	76	255
10		3875 X	3572	-0-	-303	-0-	3559	2	13	9	N	12	267
11		3750 X	1797	-0-	-1953	-0-	1750	2	47	9	N	43	125
12		3410 X	1811	-0-	-1599	-0-	1811	2			N	-0-	125
01		3410 X	1591	-0-	-1819	-0-	1591	2			N	-0-	125
-----													
WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280													
08		8184 X	5068	-0-	-3116	-0-	4969	2	99	9	N	90	242
09		7920 X	7009	-0-	-911	-0-	6890	2	119	9	N	108	163
10		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7673	2	166	9	N	151	171
11		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7141	2	86	9	N	78	249
12		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7333	2	129	9	N	117	178
01		7843 X	7253	-0-	-590	-0-	7130	2	123	9	N	112	290
-----													
BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952													
08		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-	-0-
09		3000 N	3077	-0-	77	77	3071	2	6	9	N	5	-0-
10		3100 N	3040	-0-	-60	17	3040	2			N	-0-	-0-
11		2723 N	2706	-0-	-17	-0-	2706	2			N	-0-	-0-
12		2573 X	2410	-0-	-163	-0-	2410	2			N	-0-	-0-
*01		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-	-0-
-----													
D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397													
08		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-	-0-
09		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-	-0-
10		9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-	-0-
11		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-	-0-
12		9517 X	9362	-0-	-155	-0-	9362	2			N	-0-	-0-
01		9517 X	8836	-0-	-681	-0-	8836	2			N	-0-	-0-
-----													
D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721													
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-	-0-
10		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-	-0-
11		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	2			N	-0-	-0-
12		10726 X	10653	-0-	-73	-0-	10653	2			N	-0-	-0-
01		10726 X	10152	-0-	-574	-0-	10152	2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
08		20956 X	20060	-0-	-896	-0-	20060	2	N	-0-		-0-		
09		20280 X	18993	-0-	-1287	-0-	18993	2	N	-0-		-0-		
10		20956 X	19407	-0-	-1549	-0-	19407	2	N	-0-		-0-		
11		20100 X	18330	-0-	-1770	-0-	18330	2	N	-0-		-0-		
12		19251 X	18650	-0-	-601	-0-	18650	2	N	-0-		-0-		
01		19251 X	NO RPT	-0-	-19251	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909														
08		8153 X	7237	-0-	-916	-0-	7237	2	N	-0-		-0-		
09		7560 X	7193	-0-	-367	-0-	7193	2	N	-0-		-0-		
10		7812 X	7384	-0-	-428	-0-	7384	2	N	-0-		-0-		
11		7500 X	6992	-0-	-508	-0-	6992	2	N	-0-		-0-		
12		7223 X	7197	-0-	-26	-0-	7197	2	N	-0-		-0-		
01		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200														
08		31806 X	30621	-0-	-1185	-0-	30621	2	N	-0-		-0-		
09		30750 X	29289	-0-	-1461	-0-	29289	2	N	-0-		-0-		
10		31527 X	30001	-0-	-1526	-0-	30001	2	N	-0-		-0-		
11		30120 X	27974	-0-	-2146	-0-	27974	2	N	-0-		-0-		
12		30628 X	29419	-0-	-1209	-0-	29419	2	N	-0-		-0-		
01		30628 X	28499	-0-	-2129	-0-	28499	2	N	-0-		-0-		
-----														
BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961														
08		11129 X	10723	-0-	-406	-0-	10723	2	N	-0-		-0-		
09		10620 X	10296	-0-	-324	-0-	10296	2	N	-0-		-0-		
10		10881 X	10484	-0-	-397	-0-	10484	2	N	-0-		-0-		
11		10380 X	10062	-0-	-318	-0-	10062	2	N	-0-		-0-		
12		10726 X	10254	-0-	-472	-0-	10254	2	N	-0-		-0-		
01		10726 X	9814	-0-	-912	-0-	9814	2	N	-0-		-0-		
-----														
BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931														
08		14880 X	14235	-0-	-645	-0-	14235	2	N	-0-		-0-		
09		14400 X	13392	-0-	-1008	-0-	13392	2	N	-0-		-0-		
10		14880 X	13702	-0-	-1178	-0-	13702	2	N	-0-		-0-		
11		14250 X	12948	-0-	-1302	-0-	12948	2	N	-0-		-0-		
12		13671 X	13318	-0-	-353	-0-	13318	2	N	-0-		-0-		
01		13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457														
08		13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	13139	2	30	9	N	27		253
09		14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	14041	2	25	9	N	23		276
10		14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	14463	2	24	9	N	22		298
11		13597 X	13597	-0-	-0-	-0-	13531	2	66	9	N	60	185 1	173
12		14539 X	14116	-0-	-423	-0-	14104	2	12	9	N	11		184
01		14539 X	13548	-0-	-991	-0-	13453	2	95	9	N	86		270
-----														
FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538														
08		18042 X	16831	-0-	-1211	-0-	16250	2	581	9	Y	528	564 1	105
09		17460 X	15238	-0-	-2222	-0-	14665	2	573	9	Y	521	520 1	106
10		17298 X	14508	-0-	-2790	-0-	14056	2	452	9	Y	411	405 1	111
11		16620 X	13690	-0-	-2930	-0-	13140	2	550	9	Y	500	484 1	127
12		13919 X	13563	-0-	-356	-0-	13039	2	524	9	Y	476	435 1	165
*01		14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	13565	2	473	9	Y	430	427 1	168

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010													TOTAL DEPTH	13774	PERF.14280	- 18573	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36				167	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	166	1		50	
10		20779 X	20779	-0-	-0-	-0-	20742	2	37	9	N	34				84	
11		19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	19790	2	37	9	N	34				118	
12		20366 X	20366	-0-	-0-	-0-	20323	2	43	9	N	39				157	
01		20739 X	19883	-0-	-856	-0-	19803	2	80	9	N	73	188	1		42	
-----																	
BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013													TOTAL DEPTH	12217	PERF.12384	- 16485	
08		8866 X	8815	-0-	-51	-0-	8577	2	238	9	N	216	194	1		447	
09		9120 X	8025	-0-	-1095	-0-	7806	2	219	9	N	199	177	1	2 8	467	
10		9424 X	8270	-0-	-1154	-0-	8070	2	200	9	N	182	404	1		245	
11		9120 X	8112	-0-	-1008	-0-	7925	2	187	9	N	170	187	1		228	
12		7967 X	7854	-0-	-113	-0-	7623	2	231	9	N	210				438	
01		7967 X	7166	-0-	-801	-0-	7026	2	140	9	N	127	192	1		373	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710 RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010													TOTAL DEPTH	12996	PERF.13580	- 19893	
08		19437 X	17940	-0-	-1497	-0-	17662	2	278	9	Y	253	244	1		61	
09		18810 X	17977	-0-	-833	-0-	17704	2	273	9	Y	248	247	1		62	
10		19406 X	17265	-0-	-2141	-0-	17002	2	263	9	Y	239	247	1		54	
11		18480 X	15065	-0-	-3415	-0-	14798	2	267	9	Y	243	181	1		116	
12		17515 X	16536	-0-	-979	-0-	16237	2	299	9	Y	272	305	1		83	
01		17515 X	14899	-0-	-2616	-0-	14590	2	309	9	Y	281	308	1		56	
-----																	
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010													TOTAL DEPTH	14196	PERF.14662	- 16180	
08		7006 X	6605	-0-	-401	-0-	6605	2			N	-0-				74	
09		6780 X	6407	-0-	-373	-0-	6407	2			N	-0-				74	
10		7006 X	6623	-0-	-383	-0-	6623	2			N	-0-				74	
11		6660 X	6341	-0-	-319	-0-	6341	2			N	-0-				74	
12		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-				74	
01		6634 X	6398	-0-	-236	-0-	6398	2			N	-0-				74	
-----																	
THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010													TOTAL DEPTH	14266	PERF.14621	- 18416	
08		7688 X	7595	-0-	-93	-0-	7595	2			N	-0-				-0-	
09		7440 X	7107	-0-	-333	-0-	7107	2			N	-0-				-0-	
10		7688 X	7266	-0-	-422	-0-	7266	2			N	-0-				-0-	
11		7350 X	6722	-0-	-628	-0-	6722	2			N	-0-				-0-	
12		7254 X	6507	-0-	-747	-0-	6507	2			N	-0-				-0-	
01		7254 X	6586	-0-	-668	-0-	6586	2			N	-0-				-0-	
-----																	
BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010													TOTAL DEPTH	14134	PERF.14604	- 19076	
08		13206 X	12362	-0-	-844	-0-	12362	2			N	-0-				-0-	
09		12780 X	12355	-0-	-425	-0-	12355	2			N	-0-				-0-	
10		13206 X	12521	-0-	-685	-0-	12521	2			N	-0-				-0-	
11		12780 X	11859	-0-	-921	-0-	11859	2			N	-0-				-0-	
12		12803 X	12132	-0-	-671	-0-	12132	2			N	-0-				-0-	
01		12772 X	11617	-0-	-1155	-0-	11617	2			N	-0-				-0-	
-----																	
WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010													TOTAL DEPTH	12171	PERF.12604	- 16777	
08		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1206	2	70	9	N	64				252	
09		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4457	2	77	9	N	70				322	
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4483	2	77	9	N	70	190	1		202	
11		3000 N	4684	-0-	1684	1684	4586	2	98	9	N	89				291	
12		7253 X	5569	-0-	-1684	-0-	5447	2	122	9	N	111	187	1		215	
*01		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4976	2	149	9	N	135	186	1		164	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010													TOTAL	DEPTH	12531	PERF.13095	-	19334
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5229	2	282	9	Y	256	248	1		61		
09		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6195	2	277	9	Y	252	250	1		63		
10		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5756	2	267	9	Y	243	251	1		55		
11		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5501	2	286	9	Y	260	191	1		124		
12		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	5790	2	307	9	Y	279	318	1		85		
01		5704 X	5349	-0-	-355	-0-	5037	2	312	9	Y	284	313	1		56		
-----																		
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010													TOTAL	DEPTH	14417	PERF.14700	-	19595
08		20343 X	20343	-0-	-0-	-0-	20343	2			Y	-0-				-0-		
09		19808 X	19808	-0-	-0-	-0-	19808	2			Y	-0-				-0-		
10		21638 X	20389	-0-	-1249	-0-	20389	2			Y	-0-				-0-		
11		20940 X	19522	-0-	-1418	-0-	19522	2			Y	-0-				-0-		
12		20553 X	20008	-0-	-545	-0-	20008	2			Y	-0-				-0-		
01		20460 X	19315	-0-	-1145	-0-	19315	2			Y	-0-				-0-		
-----																		
MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010													TOTAL	DEPTH	14128	PERF.14798	-	18863
08		22227 X	21576	-0-	-651	-0-	21576	2			N	-0-				-0-		
09		21510 X	20633	-0-	-877	-0-	20633	2			N	-0-				-0-		
10		22227 X	21064	-0-	-1163	-0-	21064	2			N	-0-				-0-		
11		21510 X	17298	-0-	-4212	-0-	17298	2			N	-0-				-0-		
12		21297 X	16357	-0-	-4940	-0-	16357	2			N	-0-				-0-		
*01		26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	26501	2			N	-0-				-0-		
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL	DEPTH	13497	PERF.13822	-	18608
08		12245 X	11829	-0-	-416	-0-	11656	2	173	9	N	157	179	1		273		
09		11850 X	11360	-0-	-490	-0-	11158	2	202	9	N	184	186	1		271		
10		12245 X	11499	-0-	-746	-0-	11295	2	204	9	N	185	185	1		271		
11		11850 X	9922	-0-	-1928	-0-	9742	2	180	9	N	164	186	1		249		
12		12090 X	11377	-0-	-713	-0-	11213	2	164	9	N	149	183	1		215		
01		11842 X	11038	-0-	-804	-0-	10878	2	160	9	N	145				360		
-----																		
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010													TOTAL	DEPTH	12578	PERF.13065	-	17679
08		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	8620	2	993	9	Y	903	747	1		344		
09		12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	11528	2	963	9	Y	875	930	1		289		
10		12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	11748	2	975	9	Y	886	732	1		443		
11		11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	11054	2	938	9	Y	853	1094	1		202		
12		12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	11870	2	971	9	Y	883	753	1		332		
*01		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	10996	2	931	9	Y	846	558	1		620		
-----																		
BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011													TOTAL	DEPTH	12020	PERF.12383	-	16688
08		15221 X	9345	-0-	-5876	-0-	8748	2	597	9	N	543	366	1		361		
09		14730 X	13497	-0-	-1233	-0-	13045	2	452	9	N	411	564	1		208		
10		15221 X	13731	-0-	-1490	-0-	13195	2	536	9	N	487	370	1		325		
11		12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	12470	2	501	9	N	455	369	1		411		
12		13516 X	13012	-0-	-504	-0-	12463	2	549	9	N	499	557	1		353		
01		13516 X	13282	-0-	-234	-0-	12647	2	635	9	N	577	574	1		356		
-----																		
FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011													TOTAL	DEPTH	12063	PERF.12516	-	16898
08		7068 X	5034	-0-	-2034	-0-	4916	2	118	9	N	107				226		
09		6150 X	5327	-0-	-823	-0-	5104	2	223	9	N	203	372	1	1 8	56		
10		5611 X	4857	-0-	-754	-0-	4769	2	88	9	N	80	1	8		135		
11		5370 X	4948	-0-	-422	-0-	4842	2	106	9	N	96				231		
12		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4333	2	235	9	N	214	194	1	4 8	247		
*01		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4213	2	133	9	N	121	189	1	1 8	178		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013													TOTAL DEPTH 12930	PERF.12910	- 16864	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4418	2	136	9	N	124	194	1	117	
09		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4305	2	151	9	N	137	198	1	56	
10		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4426	2	155	9	N	141			197	
11		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4561	2	141	9	N	128	198	1	127	
12		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4207	2	174	9	N	158			285	
*01		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5114	2	130	9	N	118	193	1	210	
-----																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL DEPTH 14248	PERF.14559	- 18811	
08		15345 X	14655	-0-	-690	-0-	14655	2			N	-0-			132	
09		14730 X	13875	-0-	-855	-0-	13875	2			N	-0-			132	
10		15221 X	14275	-0-	-946	-0-	14275	2			N	-0-			132	
11		14670 X	13626	-0-	-1044	-0-	13626	2			N	-0-			132	
12		14229 X	13574	-0-	-655	-0-	13574	2			N	-0-			132	
01		14229 X	10210	-0-	-4019	-0-	10210	2			N	-0-			132	
-----																
THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010													TOTAL DEPTH 14306	PERF.14739	- 18920	
08		17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	17584	2			N	-0-			18	
09		17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	17030	2			N	-0-			18	
10		17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	17529	2			N	-0-			18	
11		16870 X	16870	-0-	-0-	-0-	16870	2			N	-0-			18	
12		17608 X	17309	-0-	-299	-0-	17309	2			N	-0-			18	
01		17608 X	16672	-0-	-936	-0-	16672	2			N	-0-			18	
-----																
FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012													TOTAL DEPTH 11234	PERF.11775	- 16041	
08		8184 X	5829	-0-	-2355	-0-	5534	2	295	9	N	268	194	1	177	
09		7920 X	6774	-0-	-1146	-0-	6729	2	45	9	N	41	190	1	27	
10		7595 X	7299	-0-	-296	-0-	7136	2	163	9	N	148	100	1	73	
11		7350 X	4391	-0-	-2959	-0-	4296	2	95	9	N	86	94	1	65	
12		7099 X	2853	-0-	-4246	-0-	2745	2	108	9	N	98	95	1	63	
01		7285 X	3460	-0-	-3825	-0-	3363	2	97	9	N	88	94	1	56	
-----																
HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010													TOTAL DEPTH 12019	PERF.12653	- 16839	
08		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5064	2	398	9	N	362	371	1	255	
09		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	4820	2	375	9	N	341	363	1	233	
10		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	4904	2	393	9	N	357	366	1	224	
11		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	4996	2	362	9	N	329	184	1	369	
12		5301 X	5130	-0-	-171	-0-	4764	2	366	9	N	333	531	1	171	
01		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			171	
-----																
FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012													TOTAL DEPTH 11945	PERF.12450	- 16807	
*02		5068 X	4759	-0-	-309	-0-	4097	2	662	9	Y	602	583	1	259	
*03		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5205	2	609	9	Y	554	675	1	126	
*04		5430 X	3089	-0-	-2341	-0-	2563	2	526	9	Y	478	392	1	195	
*05		5270 X	4325	-0-	-945	-0-	3722	2	603	9	Y	548	495	1	248	
*06		5640 X	4730	-0-	-910	-0-	4101	2	629	9	Y	572	643	1	168	
*07		5828 X	5112	-0-	-716	-0-	4443	2	669	9	Y	608	562	1	201	
*08		5828 X	4342	-0-	-1486	-0-	3742	2	600	9	Y	545	556	1	190	
*09		4740 X	4561	-0-	-179	-0-	3970	2	591	9	Y	537	563	1	157	
*10		5115 X	3846	-0-	-1269	-0-	3318	2	528	9	Y	480	480	1	150	
*11		4950 X	2792	-0-	-2158	-0-	2273	2	519	9	Y	472	464	1	158	
*12		5115 X	3670	-0-	-1445	-0-	3112	2	558	9	Y	507	466	1	180	
01		4712 X	4027	-0-	-685	-0-	3430	2	597	9	Y	543	565	1	152	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12140	PERF.12213	-	16438
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08		9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	9524	2	215	9	N	195	185	1		208		
09		8400 X	7558	-0-	-842	-0-	7325	2	233	9	N	212	188	1		232		
10		8680 X	8411	-0-	-269	-0-	8152	2	259	9	N	235	189	1		278		
11		8400 X	6442	-0-	-1958	-0-	6221	2	221	9	N	201	187	1		292		
12		8153 X	5275	-0-	-2878	-0-	5069	2	206	9	N	187	376	1		103		
01		8153 X	5690	-0-	-2463	-0-	5441	2	249	9	N	226	182	1		147		
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13595	-	20834
08		13547 X	13031	-0-	-516	-0-	12600	2	431	9	N	392	366	1		249		
09		13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	13210	2	424	9	N	385	551	1		83		
10		13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	12927	2	407	9	N	370	188	1		265		
11		12690 X	12576	-0-	-114	-0-	12167	2	409	9	N	372	369	1		268		
12		13020 X	12835	-0-	-185	-0-	12410	2	425	9	N	386	379	1		275		
01		13020 X	12153	-0-	-867	-0-	11699	2	454	9	N	413	569	1		119		
-----																		
HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	13074	PERF.13742	-	18127
08		10013 X	8642	-0-	-1371	-0-	8321	2	321	9	N	292	389	1		73		
09		9690 X	7632	-0-	-2058	-0-	7304	2	328	9	N	298	196	1	18	8	157	
10		10013 X	8664	-0-	-1349	-0-	8294	2	370	9	N	336	202	1	18	8	273	
11		9690 X	8006	-0-	-1684	-0-	7698	2	308	9	N	280	394	1		159		
12		10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	9657	2	354	9	N	322	184	1	58	8	239	
*01		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	10959	2	363	9	N	330	372	1	19	8	178	
-----																		
FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011													TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12730	-	16976
08		11935 X	8234	-0-	-3701	-0-	7695	2	539	9	Y	490	450	1		156		
09		11550 X	7748	-0-	-3802	-0-	7279	2	469	9	Y	426	434	1	1	8	147	
10		11625 X	6993	-0-	-4632	-0-	6525	2	468	9	Y	425	448	1	2	8	122	
11		11190 X	8462	-0-	-2728	-0-	7937	2	525	9	Y	477	405	1		194		
12		8711 X	6779	-0-	-1932	-0-	6311	2	468	9	Y	425	452	1	3	8	164	
01		8246 X	7576	-0-	-670	-0-	6985	2	591	9	Y	537	575	1	1	8	125	
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13008	-	20378
08		15127 X	15127	-0-	-0-	-0-	14767	2	360	9	N	327	188	1		285		
09		15301 X	15301	-0-	-0-	-0-	14912	2	389	9	N	354	376	1		263		
10		15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	15019	2	317	9	N	288	377	1		174		
11		14550 X	14344	-0-	-206	-0-	13842	2	502	9	N	456	181	1		449		
12		15159 X	14787	-0-	-372	-0-	14489	2	298	9	N	271	385	1		335		
01		15159 X	14257	-0-	-902	-0-	13815	2	442	9	N	402	577	1		160		
-----																		
BRITT RANCH K 37P WELL #: 11H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011													TOTAL	DEPTH	13055	PERF.13388	-	19756
08		DLQ G-10	21377	-0-	21377	63939	21095	2	282	9	Y	256	248	1		61		
09		DLQ G-10	20878	-0-	20878	84817	20601	2	277	9	Y	252	250	1		63		
10		105814 X	20997	-0-	-84817	-0-	20730	2	267	9	Y	243	251	1		55		
11		20580 X	19994	-0-	-586	-0-	19708	2	286	9	Y	260	191	1		124		
12		20584 X	20214	-0-	-370	-0-	19907	2	307	9	Y	279	318	1		85		
01		20584 X	20098	-0-	-486	-0-	19786	2	312	9	Y	284	313	1		56		
-----																		
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012													TOTAL	DEPTH	11852	PERF.12273	-	16629
08		7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7136	2	367	9	N	334	380	1		184		
09		7230 X	6392	-0-	-838	-0-	6234	2	158	9	N	144	186	1		142		
10		7564 X	4432	-0-	-3132	-0-	4191	2	241	9	N	219	188	1	1	8	172	
11		7320 X	4146	-0-	-3174	-0-	3703	2	443	9	N	403	375	1		200		
12		4681 X	3717	-0-	-964	-0-	3324	2	393	9	N	357	192	1	1	8	364	
*01		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	6665	2	442	9	N	402	568	1	1	8	197	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL DEPTH	12993	PERF.13161	- 21028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08		18569 X	18196	-0-	-373	-0-	17827	2	369	9	N	335	168			
09		17970 X	17928	-0-	-42	-0-	17654	2	274	9	N	249	230			
10		18569 X	18166	-0-	-403	-0-	17770	2	396	9	N	360	223			
11		17790 X	16338	-0-	-1452	-0-	16000	2	338	9	N	307	350			
12		18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	17918	2	386	9	N	351	319			
01		18011 X	17016	-0-	-995	-0-	16627	2	389	9	N	354	283			
-----																
DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013													TOTAL DEPTH	12523	PERF.12689	- 17036
08		17484 X	15243	-0-	-2241	-0-	13902	2	1341	9	N	1219	208			
09		16920 X	14312	-0-	-2608	-0-	13016	2	1296	9	N	1178	429			
10		17484 X	16220	-0-	-1264	-0-	14912	2	1308	9	N	1189	240			
11		17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	16472	2	1350	9	N	1227	310			
12		18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	17563	2	1338	9	N	1216	406			
*01		18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	17031	2	1312	9	N	1193	273			
-----																
DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL DEPTH	13180	PERF.13188	- 16714
08		2046 N	1655	-0-	-391	-0-	1501	2	154	9	Y	140	95			
09		1830 N	1663	-0-	-167	-0-	1525	2	138	9	Y	125	74			
10		2015 N	1726	-0-	-289	-0-	1581	2	145	9	Y	132	52			
11		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1528	2	149	9	Y	135	113			
12		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1719	2	149	9	Y	135	94			
*01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1337	2	133	9	Y	121	65			
-----																
SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011													TOTAL DEPTH	13122	PERF.13135	- 17441
08		10850 X	9991	-0-	-859	-0-	9896	2	95	9	N	86	246			
09		10500 X	9418	-0-	-1082	-0-	9300	2	118	9	N	107	167			
10		10664 X	9515	-0-	-1149	-0-	9458	2	57	9	N	52	219			
11		10110 X	8945	-0-	-1165	-0-	8882	2	63	9	N	57	86			
12		9610 X	9116	-0-	-494	-0-	9082	2	34	9	N	31	117			
01		9610 X	8523	-0-	-1087	-0-	8520	2	3	9	N	3	120			
-----																
BRITT RANCH K 37W WELL #: 12H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011													TOTAL DEPTH	12869	PERF.13231	- 20141
08		DLQ G-10	17070	-0-	17070	50170	16594	2	476	9	N	433	179			
09		DLQ G-10	17052	-0-	17052	67222	16593	2	459	9	N	417	229			
10		84031 X	16809	-0-	-67222	-0-	16319	2	490	9	N	445	293			
11		16440 X	15880	-0-	-560	-0-	15387	2	493	9	N	448	368			
12		16244 X	16073	-0-	-171	-0-	15566	2	507	9	N	461	265			
01		16244 X	15600	-0-	-644	-0-	15070	2	530	9	N	482	178			
-----																
DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012													TOTAL DEPTH	12913	PERF.13110	- 17244
08		4433 X	4251	-0-	-182	-0-	4028	2	223	9	Y	203	138			
09		4290 X	2618	-0-	-1672	-0-	2402	2	216	9	Y	196	116			
10		4433 X	2775	-0-	-1658	-0-	2556	2	219	9	Y	199	78			
11		4140 X	2549	-0-	-1591	-0-	2320	2	229	9	Y	208	174			
12		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	2893	2	237	9	Y	215	150			
*01		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4173	2	201	9	Y	183	98			
-----																
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL DEPTH	12369	PERF.12605	- 16895
08		8928 X	8626	-0-	-302	-0-	8322	2	304	9	N	276	245			
09		8640 X	8506	-0-	-134	-0-	8208	2	298	9	N	271	141			
10		8928 X	8731	-0-	-197	-0-	8400	2	331	9	N	301	256			
11		8640 X	8260	-0-	-380	-0-	7956	2	304	9	N	276	346			
12		8928 X	8550	-0-	-378	-0-	8273	2	277	9	N	252	219			
01		8804 X	8490	-0-	-314	-0-	8182	2	308	9	N	280	304			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011													TOTAL	DEPTH	13011	PERF.13919	-	20388
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
08		8339 X	7152	-0-	-1187	-0-	6721 2	431 9	Y	392	555 1			242				
09		7890 X	7144	-0-	-746	-0-	6718 2	426 9	Y	387	370 1			259				
10		7967 X	7388	-0-	-579	-0-	6961 2	427 9	Y	388	185 1			462				
11		7590 X	7026	-0-	-564	-0-	6643 2	383 9	Y	348	374 1			436				
12		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7126 2	344 9	Y	313	367 1			382				
*01		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	6745 2	358 9	Y	325	187 1			520				
-----																		
HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL	DEPTH	12461	PERF.12491	-	16834
08		4991 X	4505	-0-	-486	-0-	4144 2	361 9	N	328	188 1			354				
09		4830 X	4302	-0-	-528	-0-	3943 2	359 9	N	326	376 1			304				
10		4929 X	4349	-0-	-580	-0-	3973 2	376 9	N	342	183 1			463				
11		4680 X	4149	-0-	-531	-0-	3778 2	371 9	N	337	376 1			424				
12		4061 X	4040	-0-	-21	-0-	3687 2	353 9	N	321	376 1			369				
*01		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3704 2	385 9	N	350	184 1			535				
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011													TOTAL	DEPTH	12824	PERF.12873	-	20099
08		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	6891 2	348 9	N	316	366 1			232				
09		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	7882 2	334 9	N	304	369 1			167				
10		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7538 2	350 9	N	318	378 1			107				
11		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7181 2	305 9	N	277	193 1			191				
12		7750 X	7282	-0-	-468	-0-	6977 2	305 9	N	277	186 1			282				
01		7750 X	6532	-0-	-1218	-0-	6195 2	337 9	N	306	371 1			217				
-----																		
BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL	DEPTH	12656	PERF.13292	-	18371
08		15252 X	12618	-0-	-2634	-0-	12216 2	402 9	N	365	375 1			271				
09		14760 X	13733	-0-	-1027	-0-	13361 2	372 9	N	338	372 1			237				
10		14477 X	12857	-0-	-1620	-0-	12465 2	392 9	N	356	369 1			224				
11		14010 X	11863	-0-	-2147	-0-	11512 2	351 9	N	319	186 1			357				
12		13242 X	13242	-0-	-0-	-0-	12730 2	512 9	N	465	567 1			255				
*01		12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12327 2	480 9	N	436	362 1			329				
-----																		
BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL	DEPTH	12674	PERF.13109	-	18250
08		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9738 2	9 9	N	8				115				
09		10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10731 2	9 9	N	8				123				
10		10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10982 2		N	-0-				123				
11		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9130 2	233 9	N	212	186 1			149				
12		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10620 2	261 9	N	237	190 1			196				
01		10850 X	7653	-0-	-3197	-0-	7416 2	237 9	N	215	194 1			217				
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011													TOTAL	DEPTH	12688	PERF.13217	-	20411
08		9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	8794 2	453 9	N	412	370 1			289				
09		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	9671 2	422 9	N	384	551 1			122				
10		9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	9178 2	376 9	N	342	189 1			275				
11		8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8195 2	370 9	N	336	372 1			239				
12		9331 X	8781	-0-	-550	-0-	8353 2	428 9	N	389	381 1			247				
01		9331 X	8335	-0-	-996	-0-	7935 2	400 9	N	364	389 1			222				
-----																		
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012													TOTAL	DEPTH	12760	PERF.12561	-	17481
08		8215 X	7658	-0-	-557	-0-	7082 2	576 9	N	524	375 1			316				
09		7920 X	7269	-0-	-651	-0-	6744 2	525 9	N	477	367 1			426				
10		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	6834 2	546 9	N	496	369 1			553				
11		7410 X	6985	-0-	-425	-0-	6478 2	507 9	N	461	562 1			452				
12		7657 X	7072	-0-	-585	-0-	6514 2	558 9	N	507	556 1			403				
01		7657 X	6549	-0-	-1108	-0-	6264 2	285 9	N	259	186 1			476				



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011													TOTAL DEPTH	12752	PERF.12997 - 20127
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		9052 X	8096	-0-	-956	-0-	7590 2	506 9	Y	460	374 1		274		
09		8760 X	8054	-0-	-706	-0-	7563 2	491 9	Y	446	367 1		353		
10		8866 X	8292	-0-	-574	-0-	7801 2	491 9	Y	446	376 1		423		
11		8580 X	7842	-0-	-738	-0-	7376 2	466 9	Y	424	555 1		292		
12		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7643 2	345 9	Y	314	186 1		420		
01		7874 X	7275	-0-	-599	-0-	6881 2	394 9	Y	358	363 1		415		
-----															
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011													TOTAL DEPTH	12866	PERF.13205 - 17967
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011													TOTAL DEPTH	13047	PERF.13377 - 17801
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BRITT RANCH C 35SL WELL #: 19 RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011													TOTAL DEPTH	14193	PERF.14628 - 19672
08		24738 X	22754	-0-	-1984	-0-	22659 2	95 9	N	86			202		
09		23940 X	21674	-0-	-2266	-0-	21582 2	92 9	N	84			286		
10		24211 X	22068	-0-	-2143	-0-	21999 2	69 9	N	63			349		
11		22950 X	20992	-0-	-1958	-0-	20901 2	91 9	N	83	188 1		244		
12		22103 X	21247	-0-	-856	-0-	21128 2	119 9	N	108			352		
01		22103 X	21260	-0-	-843	-0-	21224 2	36 9	N	33	192 1		193		
-----															
HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011													TOTAL DEPTH	12747	PERF.12941 - 17236
08		19125 X	19125	-0-	-0-	-0-	18074 2	1051 9	N	955	922 1		632		
09		18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	17140 2	972 9	N	884	927 1		589		
10		17737 X	17737	-0-	-0-	-0-	16762 2	975 9	N	886	373 1		1102		
11		16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	15650 2	1065 9	N	968	1129 1		941		
12		17763 X	16984	-0-	-779	-0-	15963 2	1021 9	N	928	753 1		1116		
01		17763 X	17587	-0-	-176	-0-	16462 2	1125 9	N	1023	917 1		1222		
-----															
HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011													TOTAL DEPTH	12734	PERF.12830 - 17152
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011													TOTAL DEPTH	12849	PERF.13155 - 17919
08		56961 X	56961	-0-	-0-	-0-	56238 2	723 9	N	657	751 1		647		
09		52009 X	52009	-0-	-0-	-0-	51164 2	845 9	N	768	550 1		865		
10		51585 X	51585	-0-	-0-	-0-	50450 2	1135 9	N	1032	1120 1		777		
11		48246 X	48246	-0-	-0-	-0-	47118 2	1128 9	N	1025	947 1		855		
12		49607 X	49607	-0-	-0-	-0-	48396 2	1211 9	N	1101	1294 1		662		
01		42129 X	34172	-0-	-7957	-0-	32821 2	1351 9	N	1228	941 1		949		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011												TOTAL DEPTH	13029	PERF.13480	- 18249
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012												TOTAL DEPTH	12620	PERF.12723	- 20628
08	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	11592	2	1505 9	N	1368	1277	1	460		
09	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	11208	2	1454 9	N	1322	1279	1	503		
10	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	11654	2	1301 9	N	1183	1113	1	573		
11	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	11068	2	1326 9	N	1205	1310	1	468		
12	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	11421	2	1326 9	N	1205	917	1	756		
*01	12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	11433	2	1348 9	N	1225	1288	1	693		
-----															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012												TOTAL DEPTH	12629	PERF.12977	- 20830
08	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	11979	2	920 9	N	836	745	1	257		
09	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	10952	2	861 9	N	783	738	1	302		
10	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	11113	2	880 9	N	800	750	1	352		
11	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	10063	2	826 9	N	751	560	1	543		
12	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	10123	2	791 9	N	719	941	1	321		
*01	10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	9623	2	827 9	N	752	737	1	336		
-----															
DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011												TOTAL DEPTH	12000	PERF.12189	- 16468
08	14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	13804	2	568 9	N	516	379	1	365		
09	14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	13905	2	675 9	N	614	730	1	249		
10	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	13577	2	607 9	N	552	557	1	244		
11	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	12233	2	802 9	N	729	557	1	416		
12	13516 X	12982	-0-	-534	-0-	12132	2	850 9	N	773	756	1	433		
01	13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-				N	NO RPT			433		
-----															
DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011												TOTAL DEPTH	12038	PERF.12443	- 16750
08	21016 X	21016	-0-	-0-	-0-	20482	2	534 9	N	485	361	1	307		
09	20788 X	20788	-0-	-0-	-0-	20208	2	580 9	N	527	552	1	282		
10	21612 X	21612	-0-	-0-	-0-	20983	2	629 9	N	572	402	1	452		
11	18299 X	18299	-0-	-0-	-0-	17772	2	527 9	N	479	563	1	368		
*12	22143 X	22143	-0-	-0-	-0-	21641	2	502 9	N	456	560	1	264		
01	21421 X	NO RPT	-0-	-21421	-0-				N	NO RPT			264		
-----															
BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012												TOTAL DEPTH	12882	PERF.13175	- 18025
08	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	10185	2	279 9	N	254	179	1	254		
09	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10041	2	276 9	N	251	364	1	141		
10	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	9905	2	248 9	N	225	185	1	181		
11	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8694	2	271 9	N	246	173	1	254		
12	9889 X	9372	-0-	-517	-0-	9108	2	264 9	N	240	183	1	311		
01	9889 X	9712	-0-	-177	-0-	9430	2	282 9	N	256	368	1	199		
-----															
D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012												TOTAL DEPTH	12690	PERF.12827	- 17739
08	18476 X	17684	-0-	-792	-0-	17123	2	561 9	N	510	371	1	304		
09	18448 X	18448	-0-	-0-	-0-	17829	2	619 9	N	563	548	1	319		
10	18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	18014	2	604 9	N	549	546	1	322		
11	17880 X	16244	-0-	-1636	-0-	15723	2	521 9	N	474	550	1	246		
12	19428 X	19428	-0-	-0-	-0-	18831	2	597 9	N	543	563	1	226		
01	18228 X	17126	-0-	-1102	-0-	16564	2	562 9	N	511	555	1	182		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012													TOTAL	DEPTH	12655	PERF.12487	-	17477
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
08		19499 X	18133	-0-	-1366	-0-	17620	2	513	9	N	466	563	1	210			
09		19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	18554	2	575	9	N	523	375	1	358			
10		20180 X	20180	-0-	-0-	-0-	19632	2	548	9	N	498	558	1	298			
11		18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	18366	2	502	9	N	456	552	1	202			
12		19778 X	18903	-0-	-875	-0-	18356	2	547	9	N	497	376	1	323			
*01		20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	19720	2	583	9	N	530	505	1	348			
-----																		
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012													TOTAL	DEPTH	14350	PERF.14200	-	18800
08		23159 X	23159	-0-	-0-	-0-	23125	2	34	9	N	31	178	1	75			
09		22526 X	22526	-0-	-0-	-0-	22495	2	31	9	N	28			103			
10		23188 X	23188	-0-	-0-	-0-	23160	2	28	9	N	25			128			
11		22252 X	22252	-0-	-0-	-0-	22218	2	34	9	N	31			159			
12		23219 X	22945	-0-	-274	-0-	22909	2	36	9	N	33			192			
01		23219 X	22717	-0-	-502	-0-	22671	2	46	9	N	42			234			
-----																		
BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012													TOTAL	DEPTH	12999	PERF.14318	-	18120
08		38316 X	34247	-0-	-4069	-0-	33697	2	550	9	N	500	373	1	270			
09		35910 X	33026	-0-	-2884	-0-	32514	2	512	9	N	465	375	1	360			
10		36611 X	33234	-0-	-3377	-0-	32689	2	545	9	N	495	554	1	301			
11		34950 X	31330	-0-	-3620	-0-	30811	2	519	9	N	472	364	1	409			
12		33046 X	31304	-0-	-1742	-0-	30795	2	509	9	N	463	552	1	320			
01		33046 X	30809	-0-	-2237	-0-	30231	2	578	9	N	525	574	1	271			
-----																		
MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012													TOTAL	DEPTH	14123	PERF.14243	-	19100
08		42749 X	39728	-0-	-3021	-0-	39728	2			N	-0-			26			
09		41370 X	37990	-0-	-3380	-0-	37990	2			N	-0-			26			
10		42284 X	38518	-0-	-3766	-0-	38518	2			N	-0-			26			
11		40230 X	35350	-0-	-4880	-0-	35350	2			N	-0-			26			
12		40474 X	40474	-0-	-0-	-0-	40474	2			N	-0-			26			
01		37572 X	36464	-0-	-1108	-0-	36464	2			N	-0-			26			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011													TOTAL	DEPTH	13500	PERF.13068	-	19316
08		23219 X	21964	-0-	-1255	-0-	21964	2			N	-0-			-0-			
09		22470 X	20952	-0-	-1518	-0-	20952	2			N	-0-			-0-			
10		22971 X	21423	-0-	-1548	-0-	21423	2			N	-0-			-0-			
11		21540 X	20258	-0-	-1282	-0-	20258	2			N	-0-			-0-			
12		21359 X	20408	-0-	-951	-0-	20408	2			N	-0-			-0-			
01		21359 X	19366	-0-	-1993	-0-	19366	2			N	-0-			-0-			
-----																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL	DEPTH	12696	PERF.13096	-	17910
08		7161 X	6861	-0-	-300	-0-	6181	2	680	9	N	618	525	1	490			
09		6930 X	6509	-0-	-421	-0-	5901	2	608	9	N	553	543	1	500			
10		7161 X	6085	-0-	-1076	-0-	5388	2	697	9	N	634	740	1	394			
11		6930 X	5680	-0-	-1250	-0-	5007	2	673	9	N	612	367	1	639			
12		6076 X	5948	-0-	-128	-0-	5243	2	705	9	N	641	726	1	554			
*01		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6171	2	735	9	N	668	554	1	668			
-----																		
HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL	DEPTH	12412	PERF.12688	-	17028
08		5301 X	4746	-0-	-555	-0-	4551	2	195	9	N	177			346			
09		5070 X	4456	-0-	-614	-0-	4248	2	208	9	N	189	186	1	349			
10		5177 X	4308	-0-	-869	-0-	4073	2	235	9	N	214	188	1	375			
11		4950 X	3989	-0-	-961	-0-	3794	2	195	9	N	177	187	1	365			
12		4495 X	4194	-0-	-301	-0-	3990	2	204	9	N	185	189	1	361			
*01		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4408	2	270	9	N	245	187	1	419			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH	12610	PERF.12423	- 17077	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		7874 X	7040	-0-	-834	-0-	6632	2	408	9	N	371	374	1		353	
09		7620 X	6610	-0-	-1010	-0-	6213	2	397	9	N	361	365	1		349	
10		7874 X	6717	-0-	-1157	-0-	6278	2	439	9	N	399	376	1		372	
11		7230 X	6339	-0-	-891	-0-	5943	2	396	9	N	360	366	1		366	
12		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	5887	2	397	9	N	361	360	1		367	
01		6231 X	5045	-0-	-1186	-0-	4669	2	376	9	N	342	348	1		361	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012													TOTAL DEPTH	12892	PERF.12738	- 22204	
08		11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	10772	2	946	9	N	860	899	1		424	
09		12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	11752	2	920	9	N	836	881	1		379	
10		12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	11854	2	915	9	N	832	559	1		652	
11		11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11008	2	937	9	N	852	908	1		596	
12		11966 X	11752	-0-	-214	-0-	10951	2	801	9	N	728	939	1		385	
01		11966 X	10734	-0-	-1232	-0-	9828	2	906	9	N	824	561	1		648	
-----																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010													TOTAL DEPTH	340	PERF. N/A		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	12144	PERF.12310	- 16858	
08		30764 X	30764	-0-	-0-	-0-	29355	2	1409	9	N	1281	1343	1		419	
09		29277 X	29277	-0-	-0-	-0-	27976	2	1301	9	N	1183	1315	1	3 8	284	
10		29630 X	29630	-0-	-0-	-0-	28355	2	1275	9	N	1159	924	1	4 8	515	
11		27302 X	27302	-0-	-0-	-0-	26116	2	1186	9	N	1078	1146	1		447	
12		27043 X	27043	-0-	-0-	-0-	25841	2	1202	9	N	1093	1106	1	2 8	432	
*01		24722 X	24722	-0-	-0-	-0-	23409	2	1313	9	N	1194	1113	1	2 8	511	
-----																	
DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014													TOTAL DEPTH	12605	PERF.13334	- 17997	
08		31124 X	6277	-0-	-24847	-0-	5516	2	761	9	N	692	575	1		242	
09		30120 X	6038	-0-	-24082	-0-	5171	2	867	9	N	788	966	1		64	
10		31124 X	7076	-0-	-24048	-0-	6084	2	992	9	N	902	751	1		215	
11		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	6412	2	912	9	N	829	567	1		477	
12		7936 X	6224	-0-	-1712	-0-	5433	2	791	9	N	719	949	1		247	
01		7068 X	6432	-0-	-636	-0-	5555	2	877	9	N	797	774	1		270	
-----																	
DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014													TOTAL DEPTH	13134	PERF.13470	- 17688	
08		45415 X	14515	-0-	-30900	-0-	14161	2	354	9	N	322	192	1		216	
09		43950 X	13297	-0-	-30653	-0-	12931	2	366	9	N	333	389	1		160	
10		45415 X	13075	-0-	-32340	-0-	12745	2	330	9	N	300	381	1		79	
11		14040 X	12742	-0-	-1298	-0-	12397	2	345	9	N	314	193	1		200	
12		15314 X	12548	-0-	-2766	-0-	12228	2	320	9	N	291	392	1		99	
01		14508 X	12168	-0-	-2340	-0-	11848	2	320	9	N	291	192	1		198	
-----																	
BRITT 7 WELL #: 10H RRCID -> 278263 COMPL. DATE 06/30/2009													TOTAL DEPTH	375	PERF. N/A		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//												
OVERFLOW ENERGY, LLC												
STILES EAST SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 276525 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4650 - 5687												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STILES WEST SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PNG OPERATING COMPANY												
ARMSTRONG												
WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953												
08	12819 X	916	-0-	-11903	-0-	905	3	11	9	N	10	182
09	2790 X	611	-0-	-2179	-0-	602	3	9	9	N	8	190
10	2883 X	461	-0-	-2422	-0-	441	3	20	9	N	18	208
11	2790 X	470	-0-	-2320	-0-	462	3	8	9	N	7	215
12	1860 X	269	-0-	-1591	-0-	269	3			N	-0-	215
01	930 X	462	-0-	-468	-0-	453	3	9	9	N	8	223
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC												
IVESTOR 57												
WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082												
*08	21979 X	14642	-0-	-7337	-0-	536	1	13889	2	N	197	226
						217	9					
*09	22500 X	13140	-0-	-9360	-0-	649	1	12144	2	N	315	186
						347	9					
*10	23250 X	13711	-0-	-9539	-0-	715	1	12685	2	N	283	119
						311	9					
*11	22500 X	11001	-0-	-11499	-0-	771	1	9985	2	N	223	342
						245	9					
*12	20088 X	12118	-0-	-7970	-0-	557	1	11400	2	N	146	309
						161	9					
01	19778 X	11235	-0-	-8543	-0-	589	1	10348	2	N	271	226
						298	9					
-----												
DAVIS												
WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585												
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	205
09	1020 X	387	-0-	-633	-0-	387	2			N	-0-	205
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	205
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
-----												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC												
NAOMI												
WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992												
08	SHUT IN	24617	-0-	24617	133258	23645	2	972	9	N	884	349
09	SHUT IN	19664	-0-	19664	152922	18956	2	708	9	N	644	274
10	SHUT IN	18514	-0-	18514	171436	17885	2	629	9	N	572	309
11	SHUT IN	15743	-0-	15743	187179	15187	2	556	9	N	505	453
12	SHUT IN	14215	-0-	14215	201394	13707	2	508	9	N	462	375
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	201394					N	NO RPT	375

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC 836005															
STILES 3 WELL #: 303 RRCID -> 088515 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 17806 PERF.12670 - 14088															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
-----															
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392															
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	N	-0-			35
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	802	2	N	1	1 1		35
							1	9							
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	N	2	2 1		35
							2	9							
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	53	1	953	2	N	3	2 1		36
							3	9							
12		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	2	N	1	2 1		35
							1	9							
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			35
-----															
STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STILES 68 WELL #: 3068 RRCID -> 203583 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 14787 PERF.12662 - 13882															
08		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	221	1	4643	2	N	108	2 1		165
							119	9							
09		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	152	1	3001	2	N	3	3 1		165
							3	9							
10		11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	549	1	10495	2	N	199	210 1		154
							219	9							
11		13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	712	1	12916	2	N	295	400 1		49
							325	9							
12		11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	576	1	10656	2	N	209	18 1		240
							230	9							
01		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			240

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	124 1	2595 2	N	2	1 1	53		
						2 9							
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	121 1	2394 2	N	92	2 1	143		
						101 9							
10	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	139 1	2657 2	N	96	196 1	43		
						106 9							
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	128 1	2321 2	N	4	4 1	43		
						4 9							
12	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	132 1	2449 2	N	4	4 1	43		
						4 9							
01	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		43		
-----													
STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058													
08	2542 X	2178	-0-	-364	-0-	99 1	2078 2	N	1	1 1	207		
						1 9							
09	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	108 1	2141 2	N	2	2 1	207		
						2 9							
10	2542 X	1991	-0-	-551	-0-	99 1	1888 2	N	4	4 1	207		
						4 9							
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	193 1	3497 2	N	7	6 1	208		
						8 9							
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	256 1	4734 2	N	7	7 1	208		
						8 9							
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		208		
-----													
BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902													
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	109 1	2295 2	N	41	1 1	249		
						45 9							
09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	108 1	2128 2	N	12	187 1	74		
						13 9							
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	113 1	2167 2	N	24	4 1	94		
						26 9							
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	118 1	2142 2	N	63	4 1	153		
						69 9							
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	119 1	2196 2	N	2	3 1	152		
						2 9							
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		152		
-----													
BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842													
08	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5085 2	78 9	N	71		193		
09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4198 2	40 9	N	36	187 1	42		
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3831 2	12 9	N	11		53		
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2		N	-0-		53		
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3362 2	98 9	N	89		142		
01	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		142		
-----													
STILES 68 WELL #: 2068 RRCID -> 209405 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12504 - 14163													
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2015 - P/A 06/15/15

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2945 X	2855	-0-	-90	-0-	965	1	1829	2	N	55	1	1	223
						61	9							
09	2850 X	2720	-0-	-130	-0-	892	1	1813	2	N	14	186	1	51
						15	9							
10	2945 X	2840	-0-	-105	-0-	894	1	1848	2	N	89	4	1	136
						98	9							
11	2850 X	2677	-0-	-173	-0-	894	1	1766	2	N	15	3	1	148
						17	9							
12	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	969	1	1807	2	N	56	3	1	201
						62	9							
01	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			201
-----														
STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446														
08	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	88	1	1837	2	N	2	1	1	104
						2	9							
09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	118	1	2329	2	N	1	2	1	103
						1	9							
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	109	1	2079	2	N	19	4	1	118
						21	9							
11	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	96	1	1749	2	N	3	3	1	118
						3	9							
12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	131	1	2423	2	N	91	4	1	205
						100	9							
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			205
-----														
STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150														
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			100
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	773	2	146	9	N	133			233
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	833	2	14	9	N	13	188	1	58
11	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-			58
12	961 N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-			58
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			58
-----														
STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216														
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-			29
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-			29
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-			29
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	N	-0-			29
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	N	-0-			29
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			29
-----														
BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018														
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	2	N	48			90
						53	9							
09	1530 N	1237	-0-	-293	-0-	57	1	1130	2	N	45	1	1	134
						50	9							
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	N	2	2	1	134
						2	9							
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	N	49	2	1	181
						54	9							
12	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	52	1	960	2	N	48	189	1	40
						53	9							
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			40



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3100 N	3450	-0-	350	350	3450	2			N	-0-	186	1			36
09		3000 N	3320	-0-	320	670	3267	2	53	9	N	48					84
10		3100 N	3018	-0-	-82	588	2985	2	33	9	N	30					114
11		2071 X	1483	-0-	-588	-0-	1430	2	53	9	N	48					162
12		2108 X	519	-0-	-1589	-0-	519	2			N	-0-					162
01		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					162
STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681																	
08		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	172	1	3605	2	N	7	1	1			151
							8	9									
09		1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	84	1	1666	2	N	36	2	1			185
							40	9									
10		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	138	1	2636	2	N	6	5	1			186
							7	9									
11		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	178	1	3237	2	N	104	190	1			100
							114	9									
12		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	122	1	2261	2	N	3	4	1			99
							3	9									
01		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					99
STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
STILES 3 WELL #: 603 RRCID -> 212754 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12954 - 14038																	
08		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	7	119	1			7
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116																	
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	52	1	1100	2	N	1					14
							1	9									
09		1110 N	1099	-0-	-11	-0-	53	1	1045	2	N	1	1	1			14
							1	9									
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1078	2	N	2	2	1			14
							2	9									
11		1110 N	1044	-0-	-66	-0-	54	1	988	2	N	2	2	1			14
							2	9									
12		1147 N	1143	-0-	-4	-0-	59	1	1082	2	N	2	2	1			14
							2	9									
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					14

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	55	186	1	40
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

08	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	87	1	1828	2	N	36	1	1	122
						40	9							
09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	88	1	1748	2	N	37	1	1	158
						41	9							
10	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	2	N	19	4	1	173
						21	9							
11	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	98	1	1787	2	N	3	3	1	173
						3	9							
12	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	133	1	2468	2	N	4	4	1	173
						4	9							
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			173

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

08	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	1343	1	5907	2	N	124	2	1	202
						136	9							
09	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	1305	1	5441	2	N	81	188	1	95
						89	9							
10	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	1306	1	5371	2	N	108	11	1	192
						119	9							
11	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	1289	1	4440	2	N	124	200	1	116
						136	9							
12	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	1200	1	4653	2	N	23	7	1	132
						25	9							
01	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			132

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

08	1395 X	1011	-0-	-384	-0-	46	1	965	2	N	-0-			144
09	1200 X	950	-0-	-250	-0-	42	1	831	2	N	70	187	1	27
						77	9							
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	2	N	46	2	1	71
						51	9							
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	2	N	2	2	1	71
						2	9							
12	992 N	906	-0-	-86	-0-	46	1	859	2	N	1	1	1	71
						1	9							
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			71

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	98	1	2050	2	N	29	189	1	64
						32	9							
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	111	1	2202	2	N	42	2	1	104
						46	9							
10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	129	1	2464	2	N	74	5	1	173
						81	9							
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	110	1	2003	2	N	8	4	1	177
						9	9							
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	107	1	1975	2	N	79	3	1	253
						87	9							
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			253
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074														
08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	944	1	1395	2	N	1	1	1	47
						1	9							
09	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	926	1	1608	2	N	105	1	1	151
						116	9							
10	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	924	1	1571	2	N	3	3	1	151
						3	9							
11	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	931	1	1482	2	N	81	191	1	41
						89	9							
12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	956	1	1439	2	N	2	2	1	41
						2	9							
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			41
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529														
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	89	1	1877	2	N	1	1	1	104
						1	9							
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	90	1	1782	2	N	1	1	1	104
						1	9							
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	95	1	1826	2	N	4	4	1	104
						4	9							
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	95	1	1722	2	N	3	3	1	104
						3	9							
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	86	1	1597	2	N	3	3	1	104
						3	9							
01	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			104
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664														
08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-			85
09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			85
10	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			85
11	1710 X	1505	-0-	-205	-0-	1505	2			N	-0-			85
12	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-			85
01	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005  
 BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	N	-0-				95
09	990 N	833	-0-	-157	-0-	40	1	791	2	N	2	1	1		96
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	N	2	2	1		96
11	840 N	611	-0-	-229	-0-	32	1	578	2	N	1	1	1		96
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	42	1	782	2	N	-0-	1	1		95
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				95

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

08	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2787	2	47	9	N	43				164
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-				164
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2625	2	30	9	N	27				191
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2425	2	19	9	N	17	185	1		23
12	2418 N	1412	-0-	-1006	-0-	1412	2			N	-0-				23
01	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT				23

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	586	1	1770	2	N	105	185	1		96
09	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	1079	1	1724	2	N	23	1	1		118
10	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	1115	1	1799	2	N	75	4	1		189
11	3000 N	3022	-0-	22	22	1135	1	1815	2	N	65	194	1		60
12	3100 N	3481	-0-	381	403	1112	1	2285	2	N	76	3	1		133
01	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT				133

BARTZ 19 WELL #: 6019 RRCID -> 219001 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12703 - 14194

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2014

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	56	1	1183	2	N	-0-				144
09	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	59	1	1162	2	N	1	1	1		144
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	66	1	1257	2	N	3	3	1		144
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	67	1	1213	2	N	3	2	1		145
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1164	2	N	120	2	1		263
01	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				263

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	788	1	1626	2	N	67	155
09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	850	1	1559	2	N	40	195
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	878	1	1552	2	N	60	255
11	2400 N	2307	-0-	-93	-0-	850	1	1393	2	N	58 188 1	125
12	2542 N	2248	-0-	-294	-0-	805	1	1380	2	N	57	182
01	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-	63	9			N	NO RPT	182
-----												
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618												
08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	120	1	2507	2	N	1 1 1	157
09	2430 N	2387	-0-	-43	-0-	110	1	2176	2	N	92 2 1	247
10	2263 N	2213	-0-	-50	-0-	110	1	2097	2	N	5 5 1	247
11	2550 N	2266	-0-	-284	-0-	118	1	2142	2	N	5 4 1	248
12	2480 N	2053	-0-	-427	-0-	105	1	1942	2	N	5 194 1	59
01	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	6	9			N	NO RPT	59
-----												
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881												
08	5611 X	4943	-0-	-668	-0-	976	1	3836	2	N	119	154
09	5910 X	4681	-0-	-1229	-0-	1044	1	3465	2	N	156 187 1	123
10	6107 X	4761	-0-	-1346	-0-	995	1	3624	2	N	129 191 1	61
11	5910 X	4510	-0-	-1400	-0-	825	1	3591	2	N	85	146
12	5053 X	4670	-0-	-383	-0-	764	1	3810	2	N	87 189 1	44
01	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	96	9			N	NO RPT	44
-----												
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303												
08	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	232	1	4861	2	N	35 2 1	119
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	231	1	4555	2	N	75 4 1	190
10	5332 X	4984	-0-	-348	-0-	243	1	4655	2	N	78 198 1	70
11	5160 X	4406	-0-	-754	-0-	230	1	4166	2	N	9 8 1	71
12	5332 X	2750	-0-	-2582	-0-	141	1	2605	2	N	4 5 1	70
01	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-	4	9			N	NO RPT	70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	T. A.	10445	-0-	10445	31484	1312	1	9114	2	N	17	304
09	41228 X	9744	-0-	-31484	-0-	1273	1	8359	2	N	102	214
10	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	1304	1	8505	2	N	40	236
11	10440 X	8978	-0-	-1462	-0-	1159	1	7779	2	N	36	257
12	10602 X	9623	-0-	-979	-0-	1301	1	8267	2	N	50	294
01	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT	294
-----												
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000												
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	N	-0-	27
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1	990	2	N	159	185
10	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	175	9	1001	2	N	4	11
11	1080 N	926	-0-	-154	-0-	52	1	876	2	N	2	11
12	1271 N	993	-0-	-278	-0-	48	1	941	2	N	1	11
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	2	9			N	NO RPT	11
-----												
STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726												
08	6448 X	4845	-0-	-1603	-0-	220	1	4623	2	N	2	144
09	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	297	1	5870	2	N	104	244
10	6510 X	6400	-0-	-110	-0-	114	9	6010	2	N	69	301
11	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	314	1	7077	2	N	28	129
12	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	76	9	7999	2	N	105	222
01	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-	390	1			N	NO RPT	222
-----												
STILES 17 WELL #: 3017 RRCID -> 223071 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14993 PERF.12414 - 14764												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	38
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	N	-0-			43
09	570 N	514	-0-	-56	-0-	25	1	489	2	N	-0-			43
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	25	1	487	2	N	1	1 1		43
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	24	1	429	2	N	2	1 1		44
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	24	1	438	2	N	-0-	1 1		43
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			43
-----														
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312														
08	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	246	1	5163	2	N	105	70 1		96
09	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	116	9	5170	2	N	82	4 1		174
10	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	262	1	5189	2	N	43	11 1		206
11	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	271	1	5201	2	N	131	202 1		135
12	5704 X	5526	-0-	-178	-0-	47	9	5190	2	N	50	8 1		177
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	287	1			N	NO RPT			177
						144	9							
						281	1							
						55	9							
-----														
STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----														
STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
-----														
STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476														
08	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	340	1	7133	2	N	4	3 1		146
09	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	4	9	6382	2	N	82	188 1		40
10	6975 X	6468	-0-	-507	-0-	323	1	6133	2	N	13	13 1		40
11	6750 X	6729	-0-	-21	-0-	90	9	6255	2	N	117	12 1		145
12	7471 X	7165	-0-	-306	-0-	321	1	6723	2	N	71	11 1		205
01	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-	14	9			N	NO RPT			205
						345	1							
						129	9							
						364	1							
						78	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	105	1	2209	2	N	1	1	179
						1	9						
09	2580 N	2106	-0-	-474	-0-	101	1	2003	2	N	2	2	179
						2	9						
10	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	137	1	2627	2	N	41	194	26
						45	9						
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	128	1	2315	2	N	4	4	26
						4	9						
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	2	N	4	4	26
						4	9						
01	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT		26
-----													
STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614													
08	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	233	1	4895	2	N	3	2	45
						3	9						
09	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	253	1	4995	2	N	4	4	45
						4	9						
10	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	247	1	4717	2	N	10	10	45
						11	9						
11	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	246	1	4472	2	N	9	8	46
						10	9						
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	180	1	3331	2	N	5	6	45
						6	9						
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT		45
-----													
STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130
-----													
CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910													
08	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	840	1	2244	2	N	-0-		120
09	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	729	1	2093	2	N	20		140
						22	9						
10	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	819	1	2195	2	N	-0-		140
11	2880 N	2864	-0-	-16	-0-	670	1	2104	2	N	82	193	29
						90	9						
12	2945 N	2622	-0-	-323	-0-	614	1	2007	2	N	1		30
						1	9						
01	2976 N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT		30
-----													
STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314													
08	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	136	1	2860	2	N	1	1	47
						1	9						
09	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	133	1	2627	2	N	48	2	93
						53	9						
10	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	139	1	2649	2	N	6	6	93
						7	9						
11	2550 N	2523	-0-	-27	-0-	132	1	2387	2	N	4	4	93
						4	9						
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	137	1	2542	2	N	4	4	93
						4	9						
01	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT		93



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4433 X	3677	-0-	-756	-0-	167	1	3509	2	N	1	1	1	141
09	4260 X	3550	-0-	-710	-0-	171	1	3376	2	N	3	3	1	141
10	3968 X	3860	-0-	-108	-0-	191	1	3660	2	N	8	8	1	141
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	204	1	3694	2	N	8	7	1	142
12	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	211	1	3907	2	N	125	197	1	70
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	138	9			N	NO RPT			70
-----														
STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608														
08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	182	1	3810	2	N	174	189	1	164
09	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	191	1	4096	2	N	93	12	1	245
10	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	207	1	4951	2	N	128	214	1	159
11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	102	9	4820	2	N	32	29	1	162
12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	259	1	5003	2	N	77	26	1	213
01	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	141	9			N	NO RPT			213
-----														
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560														
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	115	1	2409	2	N	43	1	1	427
09	2610 N	2446	-0-	-164	-0-	47	9	2284	2	N	42	2	1	467
10	2480 N	2265	-0-	-215	-0-	116	1	2122	2	N	29	4	1	492
11	2490 N	2152	-0-	-338	-0-	46	9	1985	2	N	53	191	1	354
12	2542 N	2175	-0-	-367	-0-	111	1	2061	2	N	3	3	1	354
01	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	111	1			N	NO RPT			354
-----														
STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717														
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	2	N	-0-			136
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	790	2	N	1	1	1	136
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	1	9	836	2	N	2	2	1	136
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	44	1	801	2	N	1	1	1	136
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	2	9	1030	2	N	2	2	1	136
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	44	1			N	NO RPT			136

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	235 1	4937 2	N	57	2 1	144	
						63 9						
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	215 1	4240 2	N	94	190 1	48	
						103 9						
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	200 1	3829 2	N	8	8 1	48	
						9 9						
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	209 1	3797 2	N	61	7 1	102	
						67 9						
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	178 1	3289 2	N	45	6 1	141	
						50 9						
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		141	
-----												
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010												
08	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	241 1	5046 2	N	86	187 1	39	
						95 9						
09	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	258 1	5102 2	N	129	4 1	164	
						142 9						
10	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	247 1	4732 2	N	10	10 1	164	
						11 9						
11	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	255 1	4622 2	N	123	198 1	89	
						135 9						
12	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	243 1	4491 2	N	71	7 1	153	
						78 9						
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT		153	
-----												
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489												
08	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	1295 1	4667 2	N	53	2 1	177	
						58 9						
09	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	1256 1	4191 2	N	3	3 1	177	
						3 9						
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	1313 1	4479 2	N	67	197 1	47	
						74 9						
11	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	1283 1	4332 2	N	9	8 1	48	
						10 9						
12	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	1261 1	4116 2	N	101	7 1	142	
						111 9						
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		142	
-----												
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675												
08	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	199 1	4183 2	N	95	2 1	222	
						105 9						
09	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	191 1	3777 2	N	43	192 1	73	
						47 9						
10	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	217 1	4145 2	N	53	9 1	117	
						58 9						
11	3870 X	3858	-0-	-12	-0-	201 1	3649 2	N	7	7 1	117	
						8 9						
12	4619 X	3711	-0-	-908	-0-	190 1	3515 2	N	5	6 1	116	
						6 9						
01	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT		116	
-----												
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		207	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	198 1	4144 2	N	3	2 1	100
							3 9					
09		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	196 1	3869 2	N	104	3 1	201
							114 9					
10		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	200 1	3822 2	N	9	8 1	202
							10 9					
11		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	193 1	3511 2	N	77	194 1	85
							85 9					
12		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	204 1	3764 2	N	6	6 1	85
							7 9					
01		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		85
STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222												
08		9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9626 2	68 9	N	62	371 1	103
							-534		N	-0-		103
09		8760 X	8226	-0-	-534	-0-	8226 2		N	-0-		103
							7966 2		N	-0-		103
10		9207 X	7966	-0-	-1241	-0-	7966 2		N	-0-		103
							8105 2		N	-0-		103
11		9360 X	8105	-0-	-1255	-0-	8105 2		N	-0-		103
							8132 2		N	-0-		103
12		9703 X	8132	-0-	-1571	-0-	8132 2		N	-0-		103
									N	NO RPT		103
01		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			N	NO RPT		103
BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603												
08		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963 2		N	-0-		50
							4837 2		N	-0-		50
09		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837 2		N	-0-		50
							4209 2	66 9	N	60		110
10		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4209 2		N	60		110
							3602 2	57 9	N	52		162
11		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3602 2		N	52		162
							4743 2	90 9	N	82	190 1	54
12		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4743 2		N	82	190 1	54
									N	NO RPT		54
01		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		54
STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730												
08		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	334 1	7006 2	N	4	3 1	82
							4 9					
09		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	228 1	4513 2	N	116	4 1	194
							128 9					
10		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	342 1	6532 2	N	86	198 1	82
							95 9					
11		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	229 1	4155 2	N	10	8 1	84
							11 9					
12		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	311 1	5758 2	N	38	8 1	114
							42 9					
01		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		114
STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474												
08		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	292 1	6125 2	N	2	2 1	173
							2 9					
09		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	295 1	5833 2	N	39	190 1	22
							43 9					
10		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	309 1	5908 2	N	75	12 1	85
							83 9					
11		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	306 1	5551 2	N	12	10 1	87
							13 9					
12		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	315 1	5827 2	N	69	9 1	147
							76 9					
01		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		147

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	5611 X	5188	-0-	-423	-0-	234	1	4915	2	N	35	186	1	16
09	5430 X	4916	-0-	-514	-0-	237	1	4675	2	N	4	4	1	16
10	5611 X	5055	-0-	-556	-0-	245	1	4692	2	N	107	10	1	113
11	5430 X	4899	-0-	-531	-0-	255	1	4633	2	N	10	9	1	114
12	5270 X	4941	-0-	-329	-0-	250	1	4629	2	N	56	7	1	163
01	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	62	9			N	NO RPT			163
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579														
08	6541 X	5118	-0-	-1423	-0-	1066	1	4035	2	N	15	189	1	24
09	6570 X	5375	-0-	-1195	-0-	1016	1	4261	2	N	89	3	1	110
10	6789 X	5547	-0-	-1242	-0-	1103	1	4391	2	N	48	9	1	149
11	5730 X	4940	-0-	-790	-0-	1041	1	3818	2	N	74	193	1	30
12	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	1053	1	3824	2	N	5	6	1	29
01	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-	6	9			N	NO RPT			29
STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401														
08	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	910	1	5716	2	N	91	186	1	27
09	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	1124	1	5416	2	N	88	4	1	111
10	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	1095	1	4752	2	N	78	10	1	179
11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	204	1	3704	2	N	34	197	1	16
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	185	1	3424	2	N	72	6	1	82
01	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-	79	9			N	NO RPT			82
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624														
08	4154 X	4033	-0-	-121	-0-	180	1	3779	2	N	67	180	1	36
09	3930 X	3893	-0-	-37	-0-	187	1	3702	2	N	4	3	1	37
10	4030 X	3898	-0-	-132	-0-	191	1	3656	2	N	46	8	1	75
11	3900 X	3674	-0-	-226	-0-	190	1	3444	2	N	36	6	1	105
12	4030 X	3730	-0-	-300	-0-	191	1	3533	2	N	5	6	1	104
01	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-	6	9			N	NO RPT			104

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	760	1	15949	2	N	16	193	1	22
							18	9							
09		15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	759	1	15005	2	N	13	12	1	23
							14	9							
10		16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	801	1	15317	2	N	115	33	1	105
							127	9							
11		14190 X	13944	-0-	-246	-0-	727	1	13186	2	N	28	26	1	107
							31	9							
12		17949 X	12708	-0-	-5241	-0-	647	1	11970	2	N	83	20	1	170
							91	9							
01		16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT			170
-----															
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356															
08		7626 X	7615	-0-	-11	-0-	343	1	7186	2	N	78	3	1	160
							86	9							
09		7380 X	7194	-0-	-186	-0-	343	1	6777	2	N	67	5	1	222
							74	9							
10		7626 X	7410	-0-	-216	-0-	364	1	6958	2	N	80	203	1	99
							88	9							
11		7380 X	7016	-0-	-364	-0-	362	1	6575	2	N	72	12	1	159
							79	9							
12		7626 X	7038	-0-	-588	-0-	356	1	6586	2	N	87	10	1	236
							96	9							
01		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT			236
-----															
STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490															
08		6603 X	6309	-0-	-294	-0-	285	1	5985	2	N	35	2	1	161
							39	9							
09		6390 X	5695	-0-	-695	-0-	269	1	5315	2	N	101	4	1	258
							111	9							
10		6572 X	5609	-0-	-963	-0-	278	1	5319	2	N	11	11	1	258
							12	9							
11		6240 X	5331	-0-	-909	-0-	273	1	4956	2	N	93	198	1	153
							102	9							
12		6324 X	5710	-0-	-614	-0-	287	1	5310	2	N	103	8	1	248
							113	9							
01		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT			248
-----															
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472															
08		2635 X	2574	-0-	-61	-0-	2574	2			N	-0-			17
09		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-			17
10		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-			17
11		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-			17
12		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-			17
01		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	2	N	1	104
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	807	2	N	1 1	104
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	32 2 1	134
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1040	2	N	2 2 1	134
12	868 N	845	-0-	-23	-0-	43	1	801	2	N	1 1 1	134
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	1	9			N	NO RPT	134
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697												
08	8835 X	7097	-0-	-1738	-0-	320	1	6709	2	N	62 3 1	145
09	7980 X	7060	-0-	-920	-0-	338	1	6670	2	N	47 5 1	187
10	7874 X	6772	-0-	-1102	-0-	334	1	6396	2	N	38 13 1	212
11	7260 X	6584	-0-	-676	-0-	342	1	6199	2	N	39 198 1	53
12	7285 X	6856	-0-	-429	-0-	349	1	6462	2	N	41 10 1	84
01	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	45	9			N	NO RPT	84
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489												
08	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	1051	1	6531	2	N	4 3 1	195
09	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	1171	1	6352	2	N	150 188 1	157
10	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	1115	1	7515	2	N	36 15 1	178
11	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	1190	1	6683	2	N	54 13 1	219
12	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	1277	1	7382	2	N	125 195 1	149
01	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-	138	9			N	NO RPT	149
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526												
08	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	399	1	8364	2	N	57 189 1	113
09	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	405	1	8007	2	N	79 6 1	186
10	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	430	1	8222	2	N	77 17 1	246
11	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	430	1	7810	2	N	159 205 1	200
12	8897 X	8660	-0-	-237	-0-	440	1	8131	2	N	81 13 1	268
01	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-	89	9			N	NO RPT	268

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	344	1	7213	2	N	88	189	1		85
						97	9								
09	7110 X	7105	-0-	-5	-0-	337	1	6656	2	N	102	5	1		182
						112	9								
10	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	367	1	7018	2	N	49	15	1		216
						54	9								
11	7110 X	6956	-0-	-154	-0-	359	1	6518	2	N	72	196	1		92
						79	9								
12	7657 X	6903	-0-	-754	-0-	350	1	6463	2	N	82	10	1		164
						90	9								
01	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT				164
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558															
08	6944 X	6144	-0-	-800	-0-	942	1	5113	2	N	81	183	1		93
						89	9								
09	6660 X	6128	-0-	-532	-0-	1074	1	4956	2	N	89	4	1		178
						98	9								
10	6882 X	6336	-0-	-546	-0-	1148	1	5166	2	N	20	11	1		187
						22	9								
11	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	1124	1	5061	2	N	58	192	1		53
						64	9								
12	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	1124	1	5230	2	N	80	8	1		125
						88	9								
01	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT				125
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258															
08	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	277	1	5810	2	N	63	2	1		94
						69	9								
09	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	284	1	5608	2	N	50	4	1		140
						55	9								
10	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	289	1	5524	2	N	12	12	1		140
						13	9								
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	282	1	5126	2	N	88	10	1		218
						97	9								
12	6169 X	3496	-0-	-2673	-0-	179	1	3310	2	N	6	199	1		25
						7	9								
01	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT				25
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474															
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				39
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	1	1		38
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				38
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				38
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	38	1		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	1142	1	3978	2	N	124	189	173
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	1225	1	3579	2	N	142	3	312
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	1211	1	3535	2	N	66	191	187
11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	1219	1	3283	2	N	89	6	270
12	5270 X	4674	-0-	-596	-0-	1124	1	3482	2	N	62	199	133
01	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT		133
-----													
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410													
08	3100 N	4339	-0-	1239	1239	193	1	4049	2	N	88	1	428
09	3000 N	5202	-0-	2202	3441	248	1	4896	2	N	53	4	477
10	3100 N	5701	-0-	2601	6042	279	1	5327	2	N	86	201	362
11	11480 X	5438	-0-	-6042	-0-	280	1	5086	2	N	65	9	418
12	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	279	1	5168	2	N	63	201	280
01	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT		280
-----													
CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806													
08	12121 X	11486	-0-	-635	-0-	11463	2	23	9	N	21		75
09	11730 X	11069	-0-	-661	-0-	11069	2			N	-0-		75
10	12090 X	11158	-0-	-932	-0-	11158	2			N	-0-		75
11	11430 X	9901	-0-	-1529	-0-	9901	2			N	-0-		75
12	11625 X	10391	-0-	-1234	-0-	10337	2	54	9	N	49		124
01	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT		124
-----													
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621													
08	6882 X	6737	-0-	-145	-0-	1141	1	5515	2	N	74	189	25
09	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	1125	1	5435	2	N	111	4	132
10	6882 X	6630	-0-	-252	-0-	1131	1	5387	2	N	102	194	40
11	6660 X	6050	-0-	-610	-0-	1110	1	4846	2	N	85	9	116
12	6913 X	6623	-0-	-290	-0-	1169	1	5378	2	N	69	8	177
01	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT		177



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	172	1	3604	2	N	1	1	222	
09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	174	1	3441	2	N	32	3	251	
10	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	180	1	3434	2	N	26	197	80	
11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	183	1	3329	2	N	7	6	81	
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	190	1	3509	2	N	32	5	108	
01	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	35	9			N	NO RPT		108	
-----														
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660														
08	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	437	1	9175	2	N	24	4	270	
09	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	437	1	8627	2	N	53	196	127	
10	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	485	1	9273	2	N	142	19	250	
11	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	496	1	9005	2	N	54	17	287	
12	10292 X	10213	-0-	-79	-0-	518	1	9573	2	N	111	204	194	
01	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-	122	9			N	NO RPT		194	
-----														
SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651														
08	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	1079	1	6127	2	N	77		167	
09	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	1044	1	6064	2	N	54	185	36	
10	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	1076	1	6451	2	N	63		99	
11	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	1044	1	5670	2	N	80		179	
12	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	905	1	5103	2	N	34		213	
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	37	9			N	NO RPT		213	
-----														
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531														
08	7409 X	6673	-0-	-736	-0-	302	1	6325	2	N	42	2	195	
09	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	381	1	7535	2	N	80	186	89	
10	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	489	1	9343	2	N	135	19	205	
11	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	610	1	11079	2	N	157	209	153	
12	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	480	1	8868	2	N	27	15	165	
01	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-	30	9			N	NO RPT		165	
-----														
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885														
08	18274 X	18274	-0-	-0-	-0-	18198	2	76	9	N	69	179	31	
09	17859 X	17859	-0-	-0-	-0-	17859	2			N	-0-		31	
10	17734 X	17734	-0-	-0-	-0-	17690	2	44	9	N	40		71	
11	17160 X	15097	-0-	-2063	-0-	15074	2	23	9	N	21		92	
12	19096 X	16785	-0-	-2311	-0-	16733	2	52	9	N	47		139	
01	18445 X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					N	NO RPT		139	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	5890 X	5755	-0-	-135	-0-	257	1	5395	2	N	94	218
						103	9					
09	5700 X	5436	-0-	-264	-0-	261	1	5160	2	N	14	42
						15	9				190	
10	5952 X	5461	-0-	-491	-0-	264	1	5039	2	N	144	175
						158	9				11	
11	5760 X	4752	-0-	-1008	-0-	247	1	4476	2	N	26	193
						29	9				8	
12	5952 X	4872	-0-	-1080	-0-	248	1	4581	2	N	39	35
						43	9				197	
01	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT	35
SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777												
08	1860 X	1830	-0-	-30	-0-	993	1	751	2	N	78	158
						86	9					
09	2430 X	1699	-0-	-731	-0-	977	1	716	2	N	5	163
						6	9					
10	2697 X	1625	-0-	-1072	-0-	1079	1	441	2	N	95	75
						105	9				183	
11	2610 X	1044	-0-	-1566	-0-	905	1	97	2	N	38	113
						42	9					
12	2697 X	1017	-0-	-1680	-0-	592	1	400	2	N	23	136
						25	9					
01	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT	136
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594												
08	27342 X	11253	-0-	-16089	-0-	512	1	10735	2	N	5	141
						6	9				4	
09	11430 X	9896	-0-	-1534	-0-	476	1	9411	2	N	8	141
						9	9				8	
10	10385 X	6554	-0-	-3831	-0-	325	1	6215	2	N	13	140
						14	9				14	
11	13773 X	13773	-0-	-0-	-0-	718	1	13024	2	N	28	145
						31	9				23	
12	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	1228	1	22703	2	N	31	144
						34	9				32	
01	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT	144
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740												
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	133	1	2789	2	N	1	102
						1	9				1	
09	2610 X	2586	-0-	-24	-0-	124	1	2460	2	N	2	102
						2	9				2	
10	2697 X	2195	-0-	-502	-0-	109	1	2080	2	N	5	102
						6	9				5	
11	2610 X	1951	-0-	-659	-0-	102	1	1845	2	N	4	103
						4	9				3	
12	2697 X	2292	-0-	-405	-0-	117	1	2173	2	N	2	102
						2	9				3	
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT	102

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8370 X	8221	-0-	-149	-0-	1209	1	6935	2	N	70	189	1	81
09	8100 X	7803	-0-	-297	-0-	1181	1	6554	2	N	62	5	1	138
10	8370 X	8176	-0-	-194	-0-	1192	1	6916	2	N	62	14	1	186
11	8070 X	7864	-0-	-206	-0-	1198	1	6556	2	N	100	200	1	86
12	8339 X	8071	-0-	-268	-0-	1138	1	6866	2	N	61	11	1	136
01	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT			136
-----														
SIDNEY WELL #: 305 RRCID -> 248722 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15066 - 16629														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
-----														
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985														
08	30070 X	27544	-0-	-2526	-0-	2158	1	25189	2	N	179	231	1	35
09	28890 X	25720	-0-	-3170	-0-	2043	1	23492	2	N	168	56	1	147
10	29140 X	26228	-0-	-2912	-0-	2164	1	23814	2	N	227	277	1	97
11	27060 X	23851	-0-	-3209	-0-	2087	1	21648	2	N	105	66	1	136
12	26815 X	24817	-0-	-1998	-0-	2433	1	22212	2	N	156	246	1	46
01	26815 X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					N	NO RPT			46
-----														
STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972														
08	28885 X	28885	-0-	-0-	-0-	1283	1	26921	2	Y	619	759	1	326
09	26908 X	26908	-0-	-0-	-0-	1265	1	24988	2	Y	595	585	1	336
10	27069 X	27069	-0-	-0-	-0-	1310	1	25052	2	Y	643	637	1	342
11	25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	1293	1	23462	2	Y	586	626	1	302
12	29419 X	26219	-0-	-3200	-0-	1314	1	24297	2	Y	553	426	1	429
01	28892 X	NO RPT	-0-	-28892	-0-					Y	NO RPT			429
-----														
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197																	
08		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	591	1	6900	2	Y	53	213	1			29
							58	9									
09		7110 X	6297	-0-	-813	-0-	499	1	5734	2	Y	58	27	1			60
							64	9									
10		8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	741	1	8153	2	Y	92	75	1			77
							101	9									
11		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	724	1	7513	2	Y	67	61	1			83
							74	9									
12		7564 X	7344	-0-	-220	-0-	714	1	6522	2	Y	98	55	1			126
							108	9									
01		8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					126

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923																	
08		67935 X	67935	-0-	-0-	-0-	3339	1	62525	2	Y	1883	1383	0	552	1	530
							2071	9									
09		62212 X	62212	-0-	-0-	-0-	2919	1	57686	2	Y	1461	1171	0	423	1	397
							1607	9									
10		64900 X	64900	-0-	-0-	-0-	3149	1	60222	2	Y	1390	741	0	475	1	571
							1529	9									
11		64336 X	64336	-0-	-0-	-0-	3290	1	59697	2	Y	1226	816	0	466	1	515
							1349	9									
12		61340 X	61340	-0-	-0-	-0-	3068	1	56735	2	Y	1397	886	0	467	1	559
							1537	9									
01		21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					559

STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136																	
08		15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	1508	1	13210	2	Y	293	189	1			205
							322	9									
09		14520 X	14279	-0-	-241	-0-	1477	1	12484	2	Y	289	379	1			115
							318	9									
10		15004 X	14501	-0-	-503	-0-	1512	1	12662	2	Y	297	213	1			199
							327	9									
11		14520 X	13924	-0-	-596	-0-	1515	1	12080	2	Y	299	208	1			290
							329	9									
12		15035 X	14311	-0-	-724	-0-	1516	1	12458	2	Y	306	399	1			197
							337	9									
01		15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					197

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
08	38646 X	38646	-0-	-0-	-0-	1725 1	36174 2	Y	679	580 1	457				
09	35617 X	35617	-0-	-0-	-0-	747 9	1683 1	33242 2	Y	629	781 1	305			
10	35637 X	35637	-0-	-0-	-0-	692 9	1735 1	33187 2	Y	650	115 0	503 1	337		
11	33226 X	33226	-0-	-0-	-0-	715 9	1700 1	30852 2	Y	613	206 0	508 1	236		
12	33087 X	33087	-0-	-0-	-0-	674 9	1664 1	30783 2	Y	582	208 0	312 1	298		
01	23963 X	NO RPT	-0-	-23963	-0-	640 9		Y	NO RPT				298		
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800															
08	14725 X	14334	-0-	-391	-0-	633 1	13268 2	N	394	359 0	16 1	176			
09	14250 X	13407	-0-	-843	-0-	433 9	624 1	12322 2	N	419	381 0	30 1	184		
10	14291 X	13802	-0-	-489	-0-	461 9	667 1	12761 2	N	340	279 0	61 1	184		
11	13860 X	13264	-0-	-596	-0-	374 9	669 1	12149 2	N	405	361 0	57 1	171		
12	14322 X	14110	-0-	-212	-0-	446 9	701 1	12973 2	N	396	325 0	64 1	178		
01	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-	436 9		N	NO RPT				178		
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
08	63480 X	63480	-0-	-0-	-0-	2811 1	58929 2	N	1582	491 0	847 1	1065			
09	60909 X	60909	-0-	-0-	-0-	1740 9	2845 1	56212 2	N	1684	567 0	1112 1	1070		
10	63001 X	63001	-0-	-0-	-0-	1852 9	3038 1	58071 2	N	1720	373 0	1416 1	1001		
11	60664 X	60664	-0-	-0-	-0-	1892 9	3083 1	55945 2	N	1487	420 0	1041 1	1027		
12	57157 X	57157	-0-	-0-	-0-	1636 9	2853 1	52767 2	N	1397	452 0	1016 1	956		
01	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-	1537 9		N	NO RPT				956		
STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	13268 X	12494	-0-	-774	-0-	557	1	11688	2	Y	226	198	1		121	
						249	9									
09	12840 X	11914	-0-	-926	-0-	559	1	11046	2	Y	281	205	1		197	
						309	9									
10	13206 X	11962	-0-	-1244	-0-	578	1	11052	2	Y	302	421	1		78	
						332	9									
11	12570 X	11878	-0-	-692	-0-	609	1	11050	2	Y	199	43	1		234	
						219	9									
12	12648 X	11827	-0-	-821	-0-	604	1	11175	2	Y	44	220	1		58	
						48	9									
01	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT				58	
STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640																
08	13826 X	13114	-0-	-712	-0-	588	1	12326	2	Y	182	180	0	14	1	387
						200	9									
09	13440 X	11864	-0-	-1576	-0-	556	1	10991	2	Y	288	251	0	22	1	402
						317	9									
10	13888 X	11956	-0-	-1932	-0-	568	1	10867	2	Y	474	383	0	51	1	442
						521	9									
11	12690 X	9741	-0-	-2949	-0-	479	1	8694	2	Y	516	493	0	52	1	413
						568	9									
12	13113 X	11352	-0-	-1761	-0-	557	1	10309	2	Y	442	376	0	61	1	418
						486	9									
01	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					418
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684																
08	94487 X	94487	-0-	-0-	-0-	4221	1	88535	2	Y	1574	1350	1			988
						1731	9									
09	90107 X	90107	-0-	-0-	-0-	4264	1	84278	2	Y	1423	1194	1			1217
						1565	9									
10	95474 X	95474	-0-	-0-	-0-	4660	1	89103	2	Y	1555	63	0	1924	1	785
						1711	9									
11	88168 X	88168	-0-	-0-	-0-	4519	1	82008	2	Y	1492	194	0	1170	1	913
						1641	9									
12	90426 X	90426	-0-	-0-	-0-	4554	1	84208	2	Y	1513	200	0	1334	1	892
						1664	9									
01	37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					Y	NO RPT					892
STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617																
08	17825 X	12999	-0-	-4826	-0-	1360	1	11395	2	Y	222	208	0	8	1	47
						244	9									
09	14550 X	13097	-0-	-1453	-0-	1421	1	11379	2	Y	270	245	0	15	1	57
						297	9									
10	14911 X	12663	-0-	-2248	-0-	1420	1	11001	2	Y	220	189	0	30	1	58
						242	9									
11	13380 X	12370	-0-	-1010	-0-	1439	1	10786	2	Y	132	126	0	27	1	37
						145	9									
12	13702 X	12422	-0-	-1280	-0-	1385	1	10797	2	Y	218	176	0	30	1	49
						240	9									
01	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					49

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	12958 X	12316	-0-	-642	-0-	1388	1	10700	2	Y	207	189 1	147
						228	9						
09	12420 X	11621	-0-	-799	-0-	1358	1	10044	2	Y	199	193 1	153
						219	9						
10	12803 X	11854	-0-	-949	-0-	1385	1	10240	2	Y	208	205 1	156
						229	9						
11	12210 X	11316	-0-	-894	-0-	1385	1	9718	2	Y	194	206 1	144
						213	9						
12	12431 X	10863	-0-	-1568	-0-	1264	1	9370	2	Y	208	205 1	147
						229	9						
01	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT		147
STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750													
08	13795 X	12920	-0-	-875	-0-	572	1	11997	2	Y	319	292 0	106
						351	9						
09	13350 X	11973	-0-	-1377	-0-	561	1	11094	2	Y	289	263 0	106
						318	9						
10	13609 X	12129	-0-	-1480	-0-	586	1	11213	2	Y	300	237 0	116
						330	9						
11	12660 X	10548	-0-	-2112	-0-	535	1	9702	2	Y	283	252 0	98
						311	9						
12	13051 X	12066	-0-	-985	-0-	606	1	11215	2	Y	223	176 0	96
						245	9						
01	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT		96
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640													
08	13609 X	9925	-0-	-3684	-0-	767	1	8954	2	Y	185	143 0	56
						204	9						
09	13170 X	10520	-0-	-2650	-0-	827	1	9510	2	Y	166	107 0	54
						183	9						
10	12276 X	10414	-0-	-1862	-0-	859	1	9452	2	Y	94	19 0	43
						103	9						
11	11370 X	9698	-0-	-1672	-0-	846	1	8778	2	Y	67	2 0	46
						74	9						
12	10881 X	8674	-0-	-2207	-0-	850	1	7755	2	Y	63	9 0	42
						69	9						
01	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT		42
STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950													
08	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	690	1	14476	2	Y	319	384 1	388
						351	9						
09	14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	683	1	13490	2	Y	289	393 1	284
						318	9						
10	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	680	1	13003	2	Y	63	51 1	296
						69	9						
11	12840 X	12483	-0-	-357	-0-	637	1	11554	2	Y	265	413 1	148
						292	9						
12	15562 X	10871	-0-	-4691	-0-	548	1	10137	2	Y	169	225 1	92
						186	9						
01	15531 X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT		92

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	41071 X	41071	-0-	-0-	-0-	2972	1	36813	2	Y	1169	14	0	858
						1286	9							
09	36890 X	36890	-0-	-0-	-0-	1806	1	33895	2	Y	1081	1676	1	263
						1189	9							
10	38043 X	38043	-0-	-0-	-0-	1829	1	34978	2	Y	1124	457	1	930
						1236	9							
11	33948 X	33948	-0-	-0-	-0-	1713	1	31096	2	Y	1035	1206	1	759
						1139	9							
12	41075 X	33677	-0-	-7398	-0-	1669	1	30863	2	Y	1041	1016	1	784
						1145	9							
01	41075 X	NO RPT	-0-	-41075	-0-					Y	NO RPT			784
STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707														
08	31961 X	29793	-0-	-2168	-0-	1332	1	27930	2	Y	483	388	1	180
						531	9							
09	30210 X	28208	-0-	-2002	-0-	1334	1	26358	2	Y	469	397	1	252
						516	9							
10	31217 X	28744	-0-	-2473	-0-	1401	1	26790	2	Y	503	617	1	138
						553	9							
11	30210 X	26911	-0-	-3299	-0-	1378	1	25006	2	Y	479	238	1	379
						527	9							
12	30194 X	26304	-0-	-3890	-0-	1334	1	24670	2	Y	273	421	1	231
						300	9							
01	29791 X	NO RPT	-0-	-29791	-0-					Y	NO RPT			231
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664														
08	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	609	1	12779	2	Y	250	570	1	81
						275	9							
09	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	615	1	12153	2	Y	252	19	1	314
						277	9							
10	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	693	1	13250	2	Y	286	428	1	172
						315	9							
11	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	686	1	12449	2	Y	222	235	1	159
						244	9							
12	16554 X	13630	-0-	-2924	-0-	686	1	12694	2	Y	227	210	1	176
						250	9							
01	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT			176



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	11749 X	11718	-0-	-31	-0-	524	1	10989	2	Y	186	380	1		187	
						205	9									
09	11340 X	10297	-0-	-1043	-0-	483	1	9554	2	Y	236	203	1		220	
						260	9									
10	11532 X	8339	-0-	-3193	-0-	403	1	7715	2	Y	201	43	1		378	
						221	9									
11	11340 X	10136	-0-	-1204	-0-	516	1	9360	2	Y	236	426	1		188	
						260	9									
12	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	461	1	8521	2	Y	194	38	1		344	
						213	9									
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT				344	
TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972																
08	25420 X	22772	-0-	-2648	-0-	1720	1	20071	2	Y	892	765	0	113	1	143
						981	9									
09	24420 X	20707	-0-	-3713	-0-	1561	1	17948	2	Y	1089	915	0	162	1	155
						1198	9									
10	25234 X	20837	-0-	-4397	-0-	1662	1	18295	2	Y	800	595	0	184	1	176
						880	9									
11	23310 X	19185	-0-	-4125	-0-	1621	1	16810	2	Y	685	638	0	120	1	103
						754	9									
12	18370 X	18370	-0-	-0-	-0-	1762	1	16081	2	Y	479	366	0	123	1	93
						527	9									
01	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					93
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
08	T. A.	49285	-0-	49285	158262	2202	1	46197	2	N	805	696	0	95	1	595
						886	9									
09	T. A.	54193	-0-	54193	212455	2560	1	50593	2	N	945	840	0	169	1	531
						1040	9									
10	253738 X	41283	-0-	-212455	-0-	2004	1	38322	2	N	870	578	0	201	1	622
						957	9									
11	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	784	1	14229	2	N	390	385	0	127	1	500
						429	9									
12	T. A.	44985	-0-	44985	44985	2259	1	41779	2	N	861	585	0	189	1	587
						947	9									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	44985					N	NO RPT					587
STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	17205 X	14848	-0-	-2357	-0-	655	1	13744	2	Y	408	383	1	384	
						449	9								
09	16350 X	13800	-0-	-2550	-0-	646	1	12773	2	Y	346	390	1	340	
						381	9								
10	16895 X	13773	-0-	-3122	-0-	662	1	12656	2	Y	414	427	1	327	
						455	9								
11	15210 X	13038	-0-	-2172	-0-	657	1	11923	2	Y	416	425	1	318	
						458	9								
12	15252 X	13132	-0-	-2120	-0-	651	1	12048	2	Y	394	417	1	295	
						433	9								
01	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT			295	
STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918															
08	18104 X	6871	-0-	-11233	-0-	306	1	6412	2	Y	139	3	1	463	
						153	9								
09	17490 X	7640	-0-	-9850	-0-	360	1	7122	2	Y	144	372	1	235	
						158	9								
10	15004 X	9340	-0-	-5664	-0-	455	1	8697	2	Y	171	18	1	388	
						188	9								
11	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	573	1	10396	2	Y	191	399	1	180	
						210	9								
12	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	630	1	11647	2	Y	199	18	1	361	
						219	9								
01	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT			361	
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982															
08	29388 X	28194	-0-	-1194	-0-	1256	1	26335	2	Y	548	760	1	150	
						603	9								
09	28020 X	24238	-0-	-3782	-0-	1142	1	22565	2	Y	483	388	1	245	
						531	9								
10	28303 X	23780	-0-	-4523	-0-	1154	1	22075	2	Y	501	425	1	321	
						551	9								
11	27270 X	22176	-0-	-5094	-0-	1131	1	20532	2	Y	466	418	1	369	
						513	9								
12	28179 X	20429	-0-	-7750	-0-	1034	1	19119	2	Y	251	396	1	224	
						276	9								
01	28179 X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					Y	NO RPT			224	
TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638															
08	25512 X	25512	-0-	-0-	-0-	1953	1	22789	2	Y	700	626	0	107 1 117	
						770	9								
09	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	1738	1	19988	2	Y	688	560	0	135 1 110	
						757	9								
10	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	1855	1	20417	2	Y	782	539	0	186 1 167	
						860	9								
11	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	1800	1	18670	2	Y	799	680	0	129 1 157	
						879	9								
12	18472 X	18472	-0-	-0-	-0-	1757	1	16040	2	Y	614	269	0	312 1 190	
						675	9								
01	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT			190	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
08	32869 X	32869	-0-	-0-	-0-	2513 1	29324 2	Y	938	787 0	147 1	203			
						1032 9									
09	29992 X	29992	-0-	-0-	-0-	2300 1	26442 2	Y	1136	917 0	207 1	215			
						1250 9									
10	29651 X	29651	-0-	-0-	-0-	2347 1	25830 2	Y	1340	943 0	291 1	321			
						1474 9									
11	27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	2371 1	24602 2	Y	907	863 0	186 1	179			
						998 9									
12	25853 X	25853	-0-	-0-	-0-	2479 1	22625 2	Y	681	500 0	191 1	169			
						749 9									
01	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-			Y	NO RPT			169			
-----															
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732															
08	37230 X	37230	-0-	-0-	-0-	1659 1	34806 2	Y	695	579 1		708			
						765 9									
09	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	1655 1	32703 2	Y	677	1132 1		253			
						745 9									
10	34150 X	34150	-0-	-0-	-0-	1668 1	31896 2	Y	533	59 0	312 1	415			
						586 9									
11	31650 X	31650	-0-	-0-	-0-	1626 1	29508 2	Y	469	272 0	333 1	279			
						516 9									
12	36332 X	30311	-0-	-6021	-0-	1531 1	28321 2	Y	417	297 0	133 1	266			
						459 9									
01	36332 X	NO RPT	-0-	-36332	-0-			Y	NO RPT			266			
-----															
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592															
08	10633 X	10206	-0-	-427	-0-	780 1	9106 2	Y	291	229 0	55 1	63			
						320 9									
09	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	803 1	9235 2	Y	269	199 0	74 1	59			
						296 9									
10	10757 X	10371	-0-	-386	-0-	843 1	9278 2	Y	227	121 0	104 1	61			
						250 9									
11	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	1071 1	11108 2	Y	261	159 0	80 1	83			
						287 9									
12	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	1227 1	11200 2	Y	156	81 0	83 1	75			
						172 9									
01	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-			Y	NO RPT			75			
-----															
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732															
08	17298 X	14112	-0-	-3186	-0-	1090 1	12719 2	Y	275	216 0	57 1	77			
						303 9									
09	15570 X	13262	-0-	-2308	-0-	1037 1	11922 2	Y	275	201 0	76 1	75			
						303 9									
10	15314 X	12972	-0-	-2342	-0-	1063 1	11694 2	Y	195	97 0	102 1	71			
						215 9									
11	14430 X	12274	-0-	-2156	-0-	1042 1	10810 2	Y	384	291 0	83 1	81			
						422 9									
12	14911 X	12086	-0-	-2825	-0-	1161 1	10598 2	Y	297	212 0	89 1	77			
						327 9									
01	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-			Y	NO RPT			77			
-----															
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	13679 X	13679	-0-	-0-	-0-	1039	1	12130	2	Y	464	383	0	70	158
						510	9								
09	13380 X	12171	-0-	-1209	-0-	940	1	10812	2	Y	381	306	0	87	146
						419	9								
10	13826 X	12204	-0-	-1622	-0-	979	1	10772	2	Y	412	268	0	119	171
						453	9								
11	13290 X	11317	-0-	-1973	-0-	982	1	10185	2	Y	136	114	0	71	122
						150	9								
12	13702 X	9843	-0-	-3859	-0-	959	1	8754	2	Y	118	55	0	67	118
						130	9								
01	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT				118
STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852															
08	62078 X	62078	-0-	-0-	-0-	2759	1	57865	2	Y	1322	1333	1		325
						1454	9								
09	58237 X	58237	-0-	-0-	-0-	2737	1	54085	2	Y	1286	1175	1		436
						1415	9								
10	58871 X	58871	-0-	-0-	-0-	2851	1	54513	2	Y	1370	1454	1		352
						1507	9								
11	54786 X	54786	-0-	-0-	-0-	2787	1	50582	2	Y	1288	1060	1		580
						1417	9								
12	56598 X	56598	-0-	-0-	-0-	2830	1	52325	2	Y	1312	1436	1		456
						1443	9								
01	34193 X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					Y	NO RPT				456
STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239															
08	7471 X	828	-0-	-6643	-0-	37	1	782	2	Y	8	1	0	6	65
						9	9								
09	4350 X	958	-0-	-3392	-0-	44	1	872	2	Y	38	18	0	16	69
						42	9								
10	1178 X	892	-0-	-286	-0-	38	1	730	2	Y	113	52	0	45	85
						124	9								
11	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	52	1	944	2	Y	97	57	0	43	82
						107	9								
12	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	68	1	1252	2	Y	35	18	0	31	68
						39	9								
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				68

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		33914 X	30353	-0-	-3561	-0-	1345	1	28207	2	Y	728	759 1	142
							801	9						
09		32820 X	28107	-0-	-4713	-0-	1317	1	26034	2	Y	687	395 1	434
							756	9						
10		33046 X	28244	-0-	-4802	-0-	1367	1	26132	2	Y	677	792 1	319
							745	9						
11		30300 X	26410	-0-	-3890	-0-	1350	1	24491	2	Y	517	617 1	219
							569	9						
12		30349 X	24990	-0-	-5359	-0-	1256	1	23226	2	Y	462	414 1	267
							508	9						
01		30349 X	NO RPT	-0-	-30349	-0-					Y	NO RPT		267
STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622														
08		8928 X	7660	-0-	-1268	-0-	342	1	7179	2	Y	126	97 0	144
							139	9						
09		8370 X	7271	-0-	-1099	-0-	342	1	6758	2	Y	155	129 0	135
							171	9						
10		7533 X	7095	-0-	-438	-0-	343	1	6561	2	Y	174	97 0	153
							191	9						
11		7410 X	6529	-0-	-881	-0-	330	1	5998	2	Y	183	125 0	152
							201	9						
12		7657 X	6559	-0-	-1098	-0-	324	1	5989	2	Y	224	157 0	158
							246	9						
01		7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT		158
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972														
08		12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	1235	1	11078	2	Y	280	378 1	205
							308	9						
09		11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	1199	1	10176	2	Y	216	200 1	221
							238	9						
10		11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	1232	1	10049	2	Y	216	223 1	214
							238	9						
11		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	1211	1	9568	2	Y	169	222 1	161
							186	9						
12		12617 X	9886	-0-	-2731	-0-	1168	1	8536	2	Y	165	200 1	126
							182	9						
01		12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT		126
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		50268 X	50268	-0-	-0-	-0-	2239	1	46969	2	Y	964	934	1	505
							1060	9							
09		34555 X	34555	-0-	-0-	-0-	1635	1	32295	2	Y	568	742	1	331
							625	9							
10		32194 X	32194	-0-	-0-	-0-	1568	1	29978	2	Y	589	240	0	220
							648	9							460
11		30224 X	30224	-0-	-0-	-0-	1550	1	28122	2	Y	502	402	0	68
							552	9							492
12		31270 X	31270	-0-	-0-	-0-	1578	1	29180	2	Y	465	144	0	402
							512	9							411
01		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT			411
-----															
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928															
08		32707 X	32707	-0-	-0-	-0-	1408	1	29546	2	Y	1594	1688	1	1205
							1753	9							
09		31030 X	31030	-0-	-0-	-0-	1412	1	27906	2	Y	1556	2085	1	676
							1712	9							
10		31093 X	31093	-0-	-0-	-0-	1455	1	27834	2	Y	1640	492	1	1824
							1804	9							
11		28023 X	28023	-0-	-0-	-0-	1372	1	24912	2	Y	1581	1975	1	1430
							1739	9							
12		27683 X	26684	-0-	-999	-0-	1286	1	23781	2	Y	1470	1792	1	1108
							1617	9							
01		27683 X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT			1108
-----															
JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110															
08		22878 X	16507	-0-	-6371	-0-	878	1	15240	2	Y	354	341	0	51
							389	9							143
09		19110 X	15728	-0-	-3382	-0-	721	1	14744	2	Y	239	200	0	54
							263	9							128
10		19065 X	14096	-0-	-4969	-0-	770	1	13126	2	Y	182	115	0	65
							200	9							130
11		18090 X	12940	-0-	-5150	-0-	486	1	12288	2	Y	151	122	0	42
							166	9							117
12		17298 X	13547	-0-	-3751	-0-	507	1	12807	2	Y	212	153	0	51
							233	9							125
01		16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT			125

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08		32705 X	26149	-0-	-6556	-0-	1415	1	24268	2	Y	424	397	1	235
							466	9							
09		29670 X	23865	-0-	-5805	-0-	1201	1	22251	2	Y	375	405	1	205
							413	9							
10		29047 X	22771	-0-	-6276	-0-	1270	1	21081	2	Y	382	436	1	151
							420	9							
11		30376 X	30376	-0-	-0-	-0-	1009	1	29029	2	Y	307	225	1	233
							338	9							
12		24614 X	18763	-0-	-5851	-0-	1145	1	17331	2	Y	261	222	1	272
							287	9							
01		24614 X	NO RPT	-0-	-24614	-0-					Y	NO RPT			272
-----															
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242															
08		34038 X	32278	-0-	-1760	-0-	1430	1	30003	2	Y	768	673	0	305
							845	9							
09		32940 X	29575	-0-	-3365	-0-	1386	1	27394	2	Y	723	674	0	224
							795	9					130	1	
10		34038 X	29133	-0-	-4905	-0-	1405	1	26873	2	Y	777	514	0	322
							855	9					165	1	
11		32790 X	27048	-0-	-5742	-0-	1370	1	24867	2	Y	737	607	0	283
							811	9					169	1	
12		32922 X	25244	-0-	-7678	-0-	1255	1	23206	2	Y	712	562	0	279
							783	9							
01		32271 X	NO RPT	-0-	-32271	-0-					Y	NO RPT			279
-----															
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	521	1	6078	2	Y	229	175	0	44 1 124
						252	9							
09	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	521	1	5995	2	Y	277	210	0	63 1 128
						305	9							
10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	537	1	5908	2	Y	270	168	0	90 1 140
						297	9							
11	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	536	1	5560	2	Y	224	182	0	62 1 120
						246	9							
12	7037 X	6005	-0-	-1032	-0-	544	1	4969	2	Y	447	339	0	83 1 145
						492	9							
01	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT			145
-----														
SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452														
08	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	684	1	7978	2	Y	705	621	0	81 1 133
						776	9							
09	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	666	1	7655	2	Y	643	551	0	104 1 121
						707	9							
10	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	704	1	7752	2	Y	669	492	0	130 1 168
						736	9							
11	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	666	1	6913	2	Y	634	607	0	88 1 107
						697	9							
12	9424 X	6887	-0-	-2537	-0-	605	1	5525	2	Y	688	553	0	115 1 127
						757	9							
01	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT			127
-----														
STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166														
08	11439 X	11070	-0-	-369	-0-	477	1	10003	2	Y	536	495	0	19 1 231
						590	9							
09	11070 X	10284	-0-	-786	-0-	472	1	9333	2	Y	435	407	0	34 1 225
						479	9							
10	11377 X	10577	-0-	-800	-0-	494	1	9439	2	Y	585	476	0	70 1 264
						644	9							
11	10950 X	9685	-0-	-1265	-0-	481	1	8720	2	Y	440	423	0	68 1 213
						484	9							
12	11191 X	8569	-0-	-2622	-0-	421	1	7784	2	Y	331	272	0	63 1 209
						364	9							
01	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT			209
-----														
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707														
08	27342 X	22199	-0-	-5143	-0-	1682	1	19633	2	Y	804	688	0	104 1 116
						884	9							
09	25350 X	20698	-0-	-4652	-0-	1610	1	18516	2	Y	520	437	0	119 1 80
						572	9							
10	24521 X	19946	-0-	-4575	-0-	1600	1	17611	2	Y	668	452	0	161 1 135
						735	9							
11	23340 X	17679	-0-	-5661	-0-	1497	1	15523	2	Y	599	545	0	110 1 79
						659	9							
12	22940 X	17321	-0-	-5619	-0-	1643	1	14997	2	Y	619	474	0	133 1 91
						681	9							
01	22196 X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT			91
-----														
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	33325 X	30513	-0-	-2812	-0-	1352	1	28365	2	Y	724	738 1	283
						796	9						
09	30720 X	27974	-0-	-2746	-0-	1316	1	26008	2	Y	591	563 1	311
						650	9						
10	30938 X	27383	-0-	-3555	-0-	1331	1	25449	2	Y	548	149 0 394 1	316
						603	9						
11	29520 X	24701	-0-	-4819	-0-	1262	1	22900	2	Y	490	388 0 256 1	162
						539	9						
12	30504 X	24829	-0-	-5675	-0-	1244	1	23014	2	Y	519	434 0 75 1	172
						571	9						
01	30504 X	NO RPT	-0-	-30504	-0-					Y	NO RPT		172
STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497													
08	32984 X	24207	-0-	-8777	-0-	1079	1	22629	2	Y	454	569 1	133
						499	9						
09	29940 X	22248	-0-	-7692	-0-	1050	1	20741	2	Y	415	387 1	161
						457	9						
10	29543 X	21728	-0-	-7815	-0-	1054	1	20151	2	Y	475	419 1	217
						523	9						
11	26460 X	20196	-0-	-6264	-0-	1031	1	18716	2	Y	408	413 1	212
						449	9						
12	25296 X	20318	-0-	-4978	-0-	1018	1	18830	2	Y	427	412 1	227
						470	9						
01	24211 X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT		227
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667													
08	4991 X	4864	-0-	-127	-0-	209	1	4376	2	Y	254	380 1	118
						279	9						
09	4830 X	4627	-0-	-203	-0-	210	1	4145	2	Y	247	197 1	168
						272	9						
10	4991 X	4729	-0-	-262	-0-	221	1	4223	2	Y	259	214 1	213
						285	9						
11	4830 X	4471	-0-	-359	-0-	220	1	3987	2	Y	240	215 1	238
						264	9						
12	5084 X	4499	-0-	-585	-0-	218	1	4039	2	Y	220	212 1	246
						242	9						
01	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT		246
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	29543 X	25680	-0-	-3863	-0-	1133	1	23774	2	Y	703	446	0	240 1 200
						773	9							
09	27780 X	24601	-0-	-3179	-0-	1152	1	22770	2	Y	617	85	0	587 1 145
						679	9							
10	28055 X	24712	-0-	-3343	-0-	1193	1	22819	2	Y	636	605	1	176
						700	9							
11	25800 X	23654	-0-	-2146	-0-	1201	1	21798	2	Y	595	418	1	353
						655	9							
12	26164 X	24016	-0-	-2148	-0-	1200	1	22185	2	Y	574	608	1	319
						631	9							
01	25668 X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					Y	NO RPT			319
-----														
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350														
08	24707 X	19088	-0-	-5619	-0-	1502	1	17534	2	Y	47	44	1	31
						52	9							
09	22110 X	17529	-0-	-4581	-0-	1397	1	16067	2	Y	59	58	1	32
						65	9							
10	21793 X	18117	-0-	-3676	-0-	1498	1	16485	2	Y	122	16	0	103 1 35
						134	9							
11	20160 X	16549	-0-	-3611	-0-	1439	1	14924	2	Y	169	81	0	76 1 47
						186	9							
12	15810 X	15290	-0-	-520	-0-	1499	1	13681	2	Y	100	39	0	70 1 38
						110	9							
01	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT			38
-----														
STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402														
08	39866 X	31165	-0-	-8701	-0-	1364	1	28610	2	Y	1083	1016	0	30 1 204
						1191	9							
09	38130 X	28448	-0-	-9682	-0-	1317	1	26017	2	Y	1013	959	0	50 1 208
						1114	9							
10	37417 X	26529	-0-	-10888	-0-	1268	1	24237	2	Y	931	827	0	79 1 233
						1024	9							
11	33660 X	24634	-0-	-9026	-0-	1230	1	22314	2	Y	991	972	0	82 1 170
						1090	9							
12	32829 X	23981	-0-	-8848	-0-	1173	1	21698	2	Y	1009	875	0	103 1 201
						1110	9							
01	31155 X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					Y	NO RPT			201
-----														
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592														
08	33054 X	33054	-0-	-0-	-0-	1432	1	30052	2	Y	1427	1163	0	149 1 870
						1570	9							
09	30676 X	30676	-0-	-0-	-0-	1399	1	27630	2	Y	1497	1386	0	246 1 735
						1647	9							
10	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	763	1	14588	2	Y	908	482	0	378 1 783
						999	9							
11	15000 X	11116	-0-	-3884	-0-	529	1	9609	2	Y	889	650	0	378 1 644
						978	9							
12	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	241	1	4448	2	Y	1138	874	0	208 1 700
						1252	9							
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			700
-----														
STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
08		73377 X	54098	-0-	-19279	-0-	2394	1	50206	2	Y	1362	1269	0	44	1	186
							1498	9									
09		71010 X	49666	-0-	-21344	-0-	2329	1	46028	2	Y	1190	1121	0	74	1	181
							1309	9									
10		68727 X	51033	-0-	-17694	-0-	2470	1	47237	2	Y	1205	1027	0	134	1	225
							1326	9									
11		59880 X	46955	-0-	-12925	-0-	2383	1	43252	2	Y	1200	1152	0	131	1	142
							1320	9									
12		57691 X	46850	-0-	-10841	-0-	2344	1	43345	2	Y	1055	898	0	143	1	156
							1161	9									
01		54095 X	NO RPT	-0-	-54095	-0-					Y	NO RPT					156
-----																	
SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512																	
08		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					108
		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	11					119
		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					119
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
-----																	
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392																	
08		0 W	27779	-0-	27779	55940	2166	1	25285	2	Y	298	211	0	34	1	272
							328	9									
09		0 W	-0-	-0-	-0-	55940					Y	340	155	0	310	1	147
10		0 W	22719	-0-	22719	78659	1844	1	20289	2	Y	533	251	0	210	1	219
							586	9									
11		100215 X	21556	-0-	-78659	-0-	1852	1	19211	2	Y	448	289	0	149	1	229
							493	9									
12		20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	2014	1	18388	2	Y	302	133	0	146	1	252
							332	9									
01		5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					252
-----																	
STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477																	
08		36518 X	31661	-0-	-4857	-0-	1399	1	29353	2	Y	826	1129	1			107
							909	9									
09		33930 X	28309	-0-	-5621	-0-	1324	1	26173	2	Y	738	393	1			452
							812	9									
10		35061 X	25215	-0-	-9846	-0-	1219	1	23318	2	Y	616	799	1			269
							678	9									
11		33690 X	27338	-0-	-6352	-0-	1397	1	25359	2	Y	529	429	1			369
							582	9									
12		31775 X	27674	-0-	-4101	-0-	1380	1	25521	2	Y	703	946	1			126
							773	9									
01		31651 X	NO RPT	-0-	-31651	-0-					Y	NO RPT					126
-----																	
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222																	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093																	
08		45167 X	23887	-0-	-21280	-0-	42	1	22073	2	N	1611	1467	0	132	1	318
							1772	9									
09		39750 X	17979	-0-	-21771	-0-	151	1	16336	2	N	1356	1235	0	162	1	277
							1492	9									
10		34441 X	28331	-0-	-6110	-0-	725	1	26169	2	N	1306	1050	0	159	1	374
							1437	9									
11		33330 X	25845	-0-	-7485	-0-	1472	1	22975	2	N	1271	1275	0	127	1	243
							1398	9									
12		27466 X	19023	-0-	-8443	-0-	17617	2	1406	9	N	1278	1018	0	327	1	176
01		28334 X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					N	NO RPT					176
STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085																	
08		161541 X	67281	-0-	-94260	-0-	3571	1	61486	2	N	2022	776	0	1449	1	321
							2224	9									
09		133350 X	56367	-0-	-76983	-0-	2826	1	51872	2	N	1517	1014	0	549	1	275
							1669	9									
10		128185 X	52656	-0-	-75529	-0-	2936	1	48190	2	N	1391	1037	0	241	1	388
							1530	9									
11		108390 X	45077	-0-	-63313	-0-	2489	1	41281	2	N	1188	1188	0	144	1	244
							1307	9									
12		58590 X	41980	-0-	-16610	-0-	2538	1	38237	2	N	1095	903	0	174	1	262
							1205	9									
01		58590 X	NO RPT	-0-	-58590	-0-					N	NO RPT					262

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08	73644 X	73644	-0-	-0-	-0-	1213	1	69325	2	N	2824	2632	0	235	1	563
						3106	9									
09	70770 X	66911	-0-	-3859	-0-	2117	1	62188	2	N	2369	2164	0	278	1	490
						2606	9									
10	73129 X	53943	-0-	-19186	-0-	1268	1	50114	2	N	2328	1879	0	270	1	669
						2561	9									
11	70770 X	44345	-0-	-26425	-0-	2425	1	39182	2	N	2489	2469	0	406	1	283
						2738	9									
12	65565 X	33625	-0-	-31940	-0-	30740	2	2885	9	N	2623	2237	0	308	1	361
01	65565 X	NO RPT	-0-	-65565	-0-					N	NO RPT					361
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337																
08	18693 X	14388	-0-	-4305	-0-	1104	1	12886	2	Y	362	286	0	62	1	194
						398	9									
09	16170 X	12628	-0-	-3542	-0-	984	1	11313	2	Y	301	233	0	77	1	185
						331	9									
10	16213 X	12272	-0-	-3941	-0-	992	1	10915	2	Y	332	206	0	107	1	204
						365	9									
11	15210 X	11027	-0-	-4183	-0-	936	1	9708	2	Y	348	290	0	77	1	185
						383	9									
12	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	1003	1	9152	2	Y	362	267	0	89	1	191
						398	9									
01	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					191
STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910																
08	20243 X	13850	-0-	-6393	-0-	1089	1	12708	2	Y	48	46	1			153
						53	9									
09	17640 X	11755	-0-	-5885	-0-	934	1	10741	2	Y	73	9	0	61	1	156
						80	9									
10	16802 X	11544	-0-	-5258	-0-	953	1	10485	2	Y	96	1	0	98	1	153
						106	9									
11	15180 X	11345	-0-	-3835	-0-	990	1	10268	2	Y	79	72	1			160
						87	9									
12	14911 X	13107	-0-	-1804	-0-	1281	1	11695	2	Y	119	85	1			194
						131	9									
01	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					194
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643																
08	109988 X	76200	-0-	-33788	-0-	3966	1	70302	2	Y	1756	1571	0	198	1	275
						1932	9									
09	100740 X	70125	-0-	-30615	-0-	3518	1	64971	2	Y	1487	1294	0	237	1	231
						1636	9									
10	104098 X	64427	-0-	-39671	-0-	3574	1	59272	2	Y	1437	1072	0	272	1	324
						1581	9									
11	93990 X	58548	-0-	-35442	-0-	3249	1	53855	2	Y	1313	1277	0	174	1	186
						1444	9									
12	56357 X	56357	-0-	-0-	-0-	3319	1	51516	2	Y	1384	1128	0	220	1	222
						1522	9									
01	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					222

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																	
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
08		77934 X	48315	-0-	-29619	-0-	3661	1	42721	2	N	1757	1573	0	191	1	230
							1933	9									
09		67260 X	40568	-0-	-26692	-0-	3087	1	35493	2	N	1807	1571	0	248	1	218
							1988	9									
10		58311 X	38824	-0-	-19487	-0-	3080	1	33893	2	N	1683	1301	0	274	1	326
							1851	9									
11		56430 X	35193	-0-	-21237	-0-	2941	1	30512	2	N	1582	1439	0	170	1	299
							1740	9									
12		34242 X	34242	-0-	-0-	-0-	3217	1	29364	2	N	1510	775	0	758	1	276
							1661	9									
01		26102 X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					N	NO RPT					276
-----																	
STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230																	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683																	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639																	
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784																	
08		2914 X	1260	-0-	-1654	-0-	1260	2			N	-0-					364
09		2820 X	1124	-0-	-1696	-0-	1124	2			N	-0-					364
10		2914 X	891	-0-	-2023	-0-	891	2			N	-0-					364
11		2820 X	901	-0-	-1919	-0-	901	2			N	-0-	196	1			168
12		1271 X	993	-0-	-278	-0-	993	2			N	-0-					168
01		1271 X	1007	-0-	-264	-0-	1007	2			N	-0-					168
-----																	
ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885																	
08		940 X	229	-0-	-711	-0-	229	2			N	-0-					110
09		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					110
10		3100 N	6324	-0-	3224	3224	6250	2	74	9	N	67					177
11		3000 N	3279	-0-	279	3503	3277	2	2	9	N	2					179
12		3100 N	2366	-0-	-734	2769	2363	2	3	9	N	3					182
*01		4777 X	2008	-0-	-2769	-0-	1999	2	9	9	N	8					190
-----																	
ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865																	
08		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2290	2	32	9	N	29	199	1			322
09		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					322
10		1643 X	1535	-0-	-108	-0-	1535	2			N	-0-					322
11		1590 X	840	-0-	-750	-0-	840	2			N	-0-					322
12		1643 X	1618	-0-	-25	-0-	1618	2			N	-0-	197	1			125
01		1643 X	1636	-0-	-7	-0-	1583	2	53	9	N	48					173

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639																	
ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 227393 COMPL. DATE 12/14/2006										TOTAL DEPTH	13650	PERF.12644	- 13465				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
-----																	
ARMSTRONG WELL #: 6020 RRCID -> 229819 COMPL. DATE 07/29/2007										TOTAL DEPTH	13700	PERF.12652	- 13597				
08		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2317	2	32	9	N	29	181	1			357
09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1675	2	50	9	N	45					402
10		1736 N	900	-0-	-836	-0-	900	2			N	-0-					402
11		2160 N	1171	-0-	-989	-0-	1171	2			N	-0-	197	1			205
12		1798 N	1044	-0-	-754	-0-	1044	2			N	-0-					205
*01		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					205
-----																	
ARMSTRONG WELL #: 8020 RRCID -> 237684 COMPL. DATE 03/18/2008										TOTAL DEPTH	13750	PERF.12760	- 13586				
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					112
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					112
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
-----																	
ARMSTRONG WELL #: 7020 RRCID -> 238239 COMPL. DATE 11/04/2007										TOTAL DEPTH	13700	PERF.12682	- 13523				
08		3100 N	1801	-0-	-1299	-0-	321	1801	2		N	-0-					244
09		2135 N	1814	-0-	-321	-0-	1814	2			N	-0-					244
10		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2097	2	68	9	N	62					306
11		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					306
12		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					306
*01		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					306
-----																	
ARMSTRONG WELL #: 9020 RRCID -> 245403 COMPL. DATE 10/06/2008										TOTAL DEPTH	13500	PERF.12752	- 13117				
08		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	186	1			246
09		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					246
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-1	196	1			51
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
-----																	
ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009										TOTAL DEPTH	13650	PERF.12644	- 13549				
08		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4570	2	94	9	N	85					344
09		3000 X	2836	-0-	-164	-0-	2778	2	58	9	N	53	162	1			235
10		3100 X	2528	-0-	-572	-0-	2482	2	46	9	N	42					277
11		3000 X	2019	-0-	-981	-0-	1989	2	30	9	N	27	197	1			107
12		3100 X	2054	-0-	-1046	-0-	2032	2	22	9	N	20					127
01		3100 X	2178	-0-	-922	-0-	2149	2	29	9	N	26					153
-----																	
ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009										TOTAL DEPTH	13650	PERF.12800	- 13567				
08		2449 N	1379	-0-	-1070	-0-	1379	2			N	-0-					179
09		3000 N	3370	-0-	370	-0-	3358	2	12	9	N	11					190
10		2895 N	2525	-0-	-370	-0-	2464	2	61	9	N	55					245
11		1320 N	773	-0-	-547	-0-	773	2			N	-0-					245
12		2821 X	1872	-0-	-949	-0-	1864	2	8	9	N	7					252
01		2821 X	2402	-0-	-419	-0-	2393	2	9	9	N	8					260

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (MORROW)			86125 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232										
DAVIS, E. T.			WELL #: 1065		RRCID -> 085571		COMPL. DATE 07/03/1979			TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4650 X	3535	-0-	-1115	-0-	36 1	3499 2	N	-0-			-0-
09		4890 X	4507	-0-	-383	-0-	45 1	4462 2	N	-0-			-0-
10		5053 X	4259	-0-	-794	-0-	44 1	4215 2	N	-0-			-0-
11		4890 X	4464	-0-	-426	-0-	45 1	4419 2	N	-0-			-0-
12		4650 X	4327	-0-	-323	-0-	47 1	4280 2	N	-0-			-0-
*01		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	47 1	4796 2	N	-0-			-0-
-----													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131										
DAVIS, E. T.			WELL #: 1		RRCID -> 092225		COMPL. DATE 04/08/1980			TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689			
08		15023 X	15023	-0-	-0-	-0-	295 1	14728 2	N	-0-			203
09		14250 X	13809	-0-	-441	-0-	271 1	13538 2	N	-0-			203
10		14756 X	14593	-0-	-163	-0-	286 1	14306 2	N	1			204
							1 9						
11		14550 X	13622	-0-	-928	-0-	267 1	13355 2	N	-0-			204
12		15035 X	14679	-0-	-356	-0-	288 1	14391 2	N	-0-			204
01		15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-			N	NO RPT			204
-----													
BRITT			WELL #: 7026		RRCID -> 214205		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRITT 27			WELL #: 3027		RRCID -> 218941		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PURYEAR			WELL #: 4027L		RRCID -> 228169		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820			
*02		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 2		N	-0-			1
*03		8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	8009 2		N	-0-			1
*04		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402 2		N	-0-			1
*05		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675 2		N	-0-			1
*06		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333 2		N	-0-			1
*07		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110 2		N	-0-			1
*08		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910 2		N	-0-			1
*09		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418 2		N	-0-			1
*10		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504 2		N	-0-			1
*11		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876 2		N	-0-			1
*12		6231 X	6170	-0-	-61	-0-	6170 2		N	-0-			1
*01		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6440 2	4 9	N	4			5
-----													
MORRISON			WELL #: 4033		RRCID -> 233210		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574							
KELTON EAST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	276599	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	18769	PERF. 4215 - 5900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
DAVIS		WELL #:		3064	RRCID ->	119171	COMPL. DATE	08/25/1985	TOTAL DEPTH	17798	PERF.17279 - 17541
08	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 2	N	-0-			-0-
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 2	N	-0-			-0-
10	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991 2	N	-0-			-0-
11	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 2	N	-0-			-0-
12	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2	N	-0-			-0-
*01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 2	N	-0-			-0-
-----											
STILES SERVICES LLC				821799							
CHAMP DAVIS		WELL #:		2056	RRCID ->	267872	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	18989	PERF. 4806 - 6053
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TAPSTONE ENERGY, LLC				836005							
STILES 4		WELL #:		1A	RRCID ->	077330	COMPL. DATE	04/14/1978	TOTAL DEPTH	17235	PERF.16738 - 16846
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STILES 68		WELL #:		8068	RRCID ->	102542	COMPL. DATE	10/22/1982	TOTAL DEPTH	17915	PERF.17160 - 17884
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)													86127 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER			
PETRO-HUNT, L.L.C.													660043						
DAVIS, G.C.													WELL #: 161	RRCID -> 093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 18500	PERF.17722	- 17800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
08		18600	18099	-0-	-501	-0-	1029	1	17040	2	N	27		128					
							30	9											
09		17880 #	17406	-0-	-474	-0-	996	1	16382	2	N	25		153					
							28	9											
10		18476 #	17866	-0-	-610	-0-	1029	1	16808	2	N	26		179					
							29	9											
11		17520 #	16723	-0-	-797	-0-	948	1	15749	2	N	24		203					
							26	9											
12		17248	17248	-0-	-0-	-0-	959	1	16261	2	N	25		228					
							28	9											
01		17174	16402	-0-	-772	-0-	1008	1	15369	2	N	23	184 1	67					
							25	9											

  

STRAT LAND (MORROW LOWER)													86490 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY													825420					
OWENS													WELL #: 1	RRCID -> 116207	COMPL. DATE 01/02/1985	TOTAL DEPTH 11075	PERF.10913	- 10948
08		1302 N	1056	-0-	-246	-0-	1056	2			N	-0-		-0-				
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-		-0-				
10		1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-		-0-				
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-		-0-				
12		1085 N	879	-0-	-206	-0-	879	2			N	-0-		-0-				
01		1085 N	819	-0-	-266	-0-	819	2			N	-0-		-0-				

  

STRATFORD (CISCO LIME)													86494 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN		
DAVIS, TRAVIS H. GAS													206850					
STRATFORD GAS UNIT #6													WELL #: 1	RRCID -> 022730	COMPL. DATE 12/10/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3297	- 3523
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				

  

STRATFORD GAS UNIT #7													WELL #: 1	RRCID -> 022731	COMPL. DATE 05/20/1957	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3306	- 3462
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				

  

STRATFORD (RED CAVE)													86494 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN		
BARBOUR ENERGY CORPORATION													049155					
HABANERO													WELL #: 1027	RRCID -> 229371	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 1741	PERF. 1690	- 1701
*07		1023 X	51	-0-	-972	-0-	51	2			N	-0-		-0-				
08		1023 X	1	-0-	-1022	-0-		1	2		N	-0-		-0-				
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		-0-				
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-				
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-				
12		62 X	1	-0-	-61	-0-		1	2		N	-0-		-0-				
01		1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		-0-				

STRATFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	191274	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1700 - 1744		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
09	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
10	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
11	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
12	1116 X	576	-0-	-540	-0-	576	2		N	-0-			-0-
01	1240 X	261	-0-	-979	-0-	261	2		N	-0-			-0-
-----													
MCBRYDE FARM, LTD.		WELL #:		1079	RRCID ->	195392	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1705	PERF. 1666 - 1705		
08	527 X	194	-0-	-333	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09	480 X	1	-0-	-479	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	496 X	63	-0-	-433	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
*01	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
-----													
WCL & C "60"		WELL #:		1060	RRCID ->	195580	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1672 - 1720		
08	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
11	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
12	124 X	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01	124 X	20	-0-	-104	-0-	20	2		N	-0-			-0-
-----													
WCL & C "44"		WELL #:		1044	RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF. 1676 - 1741		
08	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
09	750 X	480	-0-	-270	-0-	480	2		N	-0-			-0-
10	775 X	325	-0-	-450	-0-	325	2		N	-0-			-0-
11	750 X	748	-0-	-2	-0-	748	2		N	-0-			-0-
12	682 X	678	-0-	-4	-0-	678	2		N	-0-			-0-
01	589 X	452	-0-	-137	-0-	452	2		N	-0-			-0-
-----													
STUART RANCH (MORROW LOWER)				86800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
INGLE		WELL #:		1	RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9297 - 9305		
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	975	2	22 9	N	20			120
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	528	2	33 9	N	30			150
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	799	2	30 9	N	27			177
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			177
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			177
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			177
-----													
WILLIFORD ENERGY COMPANY				926560									
STEWART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9154 - 9162		
08	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	2311	2	1 9	N	1			100
09	3000 N	3216	-0-	216	-0-	3216	2		N	-0-			100
10	3100 N	3338	-0-	238	-0-	3332	2	6 9	N	5			105
11	3000 N	2716	-0-	-284	-0-	2694	2	22 9	N	20			125
12	2440 X	2270	-0-	-170	-0-	2268	2	2 9	N	2			127
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			127

OIL AND GAS DIVISION

STUART RANCH (MORROW LOWER)		//CONT.// 86800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
WILLIFORD ENERGY COMPANY		//CONT.// 926560								
STUART RANCH -B-		WELL #: 8		RRCID -> 092068		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10 1	457 2	Y	-0-	134
09	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	10 1	1017 2	Y	7	141
						8 9				
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	10 1	720 2	Y	12	153
						13 9				
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	10 1	1246 2	Y	11	164
						12 9				
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	10 1	1370 2	Y	-0-	164
*01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	10 1	1138 2	Y	-0-	164

  

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)		86800 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
WYNN		WELL #: 1		RRCID -> 120388		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 8929		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152

  

WILLIFORD ENERGY COMPANY		926560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
STUART RANCH -B-		WELL #: 13		RRCID -> 110132		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 9030		
08	1240 #	1222	-0-	-18	-0-	1222 2		N	-0-	97
09	1170 #	1140	-0-	-30	-0-	1140 2		N	-0-	97
10	1209 #	1177	-0-	-32	-0-	1175 2	2 9	N	2	99
11	1170 #	1108	-0-	-62	-0-	1091 2	17 9	N	15	114
12	1209 #	142	-0-	-1067	-0-	142 2		N	-0-	114
01	1209 #	231	-0-	-978	-0-	231 2		N	-0-	114

  

TANNER (LOWER MORROW)		88313 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
ODELL-LAMASTER		WELL #: 157		RRCID -> 174509		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7834 - 7948		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
SCHNEIDER UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 171592		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

  

SCHNEIDER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172795		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TAYLOR (MORROW, LO.) 88491 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634  
 TAYLOR WELL #: RRCID -> 096279 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7990 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2012

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL  
 COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785  
 WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

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

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	992 #	756	-0-	-236	B	-32789	743	2	13	9	N	12				70
09	1380 #	1177	-0-	-203	B	-32992	1147	2	30	9	N	27				97
10	1426 #	1358	-0-	-68	B	-33060	1327	2	31	9	N	28				125
11	1380 #	1418	-0-	38	B	-33022	1401	2	17	9	N	15				140
12	1395 #	1192	-0-	-203	B	-33225	1178	2	14	9	N	13				153
01	1364 #	1547	-0-	183	B	-33042	1532	2	15	9	N	14				167

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN  
 ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890  
 ARCHER WELL #: A 2 RRCID -> 027821 COMPL. DATE 05/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870  
 FUENTES, JOE R. WELL #: 1 RRCID -> 080436 COMPL. DATE 04/23/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2804 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.//		039870										
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	086743	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2820 - 2840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				089923										
ERLIS		WELL #:		1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2992 - 3170		
08	372 N	45	-0-	-327	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
10	217 N	106	-0-	-111	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2		N	-0-			-0-
12	217 N	190	-0-	-27	B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*01	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
-----														
BROYLES, CHARLES R.				103225										
NUSBAUM, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027809	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1020 N	965	-0-	-55	B	-0-	965	2		N	-0-			-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	978	-0-	-72	B	-0-	978	2		N	-0-			-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	955	-0-	-99	B	-0-	955	2		N	-0-			-0-
-----														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
JACKSON, LOLA		WELL #:		1	RRCID ->	027300	COMPL. DATE	04/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	217 N	160	-0-	-57	B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	210 N	118	-0-	-92	B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	186 N	131	-0-	-55	B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	150 N	99	-0-	-51	B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	124 N	31	-0-	-93	B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	124 N	64	-0-	-60	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
-----														
JACKSON, S. P. & K. K.				1	RRCID ->	027301	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2830 - 2904		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JACKSON, S. P. & K. K.				2	RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1271 N	1245	-0-	-26	B	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1200 N	1195	-0-	-5	B	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	B	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
11	1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
*01	1251 N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	2		N	-0-			-0-

-----												
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
08		775 N	683	-0-	-92 B	-0-	683 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		720 N	523	-0-	-197 B	-0-	523 2	N	-0-			-0-
10		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-			-0-
11		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2	N	-0-			-0-
12		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-			-0-
01		713 N	567	-0-	-146 B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
-----												
LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
08		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
-----												
PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
08		496 N	150	-0-	-346 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		690 N	643	-0-	-47 B	-0-	643 2	N	-0-			-0-
10		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
11		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
12		651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
01		620 N	348	-0-	-272 B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
-----												
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
08		1798 N	1693	-0-	-105 B	-0-	1693 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1710 N	1664	-0-	-46 B	-0-	1664 2	N	-0-			-0-
10		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 2	N	-0-			-0-
11		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 2	N	-0-			-0-
12		1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748 2	N	-0-			-0-
01		1736 N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681 2	N	-0-			-0-
-----												
SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
08		837 N	335	-0-	-502 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		930 N	598	-0-	-332 B	-0-	598 2	N	-0-			-0-
10		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2	N	-0-			-0-
11		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-			-0-
12		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2	N	-0-			-0-
01		806 N	485	-0-	-321 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
-----												
BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
-----												
08		2077 N	1412	-0-	-665 B	-957	281 1	1131 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-957								
09		2070 N	1765	-0-	-305 B	-957	376 1	1389 2	N	-0-		-0-
10		1736 N	1607	-0-	-129 B	-957	344 1	1263 2	N	-0-		-0-
11		1380 N	1004	-0-	-376 B	-957	218 1	786 2	N	-0-		-0-
12		1829 N	1188	-0-	-641 B	-957	307 1	881 2	N	-0-		-0-
01		1612 N	1294	-0-	-318 B	-957	293 1	1001 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BASKIN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027325	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2511 N	2170	-0-	-341 B	-0-	446	1	1724	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2190 N	2063	-0-	-127 B	-0-	432	1	1631	2	N	-0-	-0-
10	2263 N	1990	-0-	-273 B	-0-	427	1	1563	2	N	-0-	-0-
11	2100 N	1306	-0-	-794 B	-0-	285	1	1021	2	N	-0-	-0-
12	2139 N	238	-0-	-1901 B	-0-	50	1	188	2	N	-0-	-0-
01	1984 N	40	-0-	-1944 B	-0-	10	1	30	2	N	-0-	-0-
-----												
BASKIN -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027326	COMPL. DATE	02/08/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2418 N	2157	-0-	-261 B	-0-	446	1	1711	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2250 N	2050	-0-	-200 B	-0-	432	1	1618	2	N	-0-	-0-
10	2201 N	1816	-0-	-385 B	-0-	395	1	1421	2	N	-0-	-0-
11	2100 N	1274	-0-	-826 B	-0-	244	1	1030	2	N	-0-	-0-
12	2108 N	1837	-0-	-271 B	-0-	311	1	1526	2	N	-0-	-0-
01	1829 N	1386	-0-	-443 B	-0-	262	1	1124	2	N	-0-	-0-
-----												
BLANKENSHIP -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027327	COMPL. DATE	07/10/1946	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BRYAN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027329	COMPL. DATE	04/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2625 N	2625	-0-	-0- B	-0-	575	1	2050	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	663	1	2013	2	N	-0-	-0-
10	2759 N	2724	-0-	-35 B	-0-	685	1	2039	2	N	-0-	-0-
11	2550 N	1732	-0-	-818 B	-0-	367	1	1365	2	N	-0-	-0-
12	2759 N	2627	-0-	-132 B	-0-	610	1	2017	2	N	-0-	-0-
01	2728 N	2666	-0-	-62 B	-0-	641	1	2025	2	N	-0-	-0-
-----												
BUCKLES -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027330	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	6541 N	562	-0-	-5979 B	-0-	562	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6120 N	4012	-0-	-2108 B	-0-	4012	2			N	-0-	-0-
10	1364 N	1305	-0-	-59 B	-0-	1305	2			N	-0-	-0-
11	4885 N	4885	-0-	-0- B	-0-	4885	2			N	-0-	-0-
12	6372 N	6372	-0-	-0- B	-0-	6372	2			N	-0-	-0-
*01	3441 N	3441	-0-	-0- B	-0-	3441	2			N	-0-	-0-
-----												
BUCKLES -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3514 - 3273
08	3473 N	3473	-0-	-0- B	-0-	930	1	2543	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3210 N	3204	-0-	-6 B	-0-	833	1	2371	2	N	-0-	-0-
10	3413 N	3413	-0-	-0- B	-0-	930	1	2483	2	N	-0-	-0-
11	3360 N	3243	-0-	-117 B	-0-	884	1	2359	2	N	-0-	-0-
12	3317 N	3280	-0-	-37 B	-0-	909	1	2371	2	N	-0-	-0-
*01	3438 N	3438	-0-	-0- B	-0-	930	1	2508	2	N	-0-	-0-



-----													
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1023 N	193	-0-	-830 B	-0-	64	1	129	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		960 N	921	-0-	-39 B	-0-	337	1	584	2	N	-0-	-0-
10		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	403	1	596	2	N	-0-	-0-
11		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	315	1	423	2	N	-0-	-0-
12		961 N	605	-0-	-356 B	-0-	232	1	373	2	N	-0-	-0-
01		992 N	464	-0-	-528 B	-0-	178	1	286	2	N	-0-	-0-
-----													
CALVIRD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		6665 N	3512	-0-	-3153 B	-0-	512	1	3000	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		5760 N	3752	-0-	-2008 B	-0-	535	1	3217	2	N	-0-	-0-
10		6371 N	6371	-0-	-0- B	-0-	964	1	5407	2	N	-0-	-0-
11		3616 N	3616	-0-	-0- B	-0-	590	1	3026	2	N	-0-	-0-
12		5821 N	5821	-0-	-0- B	-0-	896	1	4925	2	N	-0-	-0-
01		6386 N	3149	-0-	-3237 B	-0-	489	1	2660	2	N	-0-	-0-
-----													
CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1736 N	1672	-0-	-64 B	-0-	431	1	1241	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	432	1	1206	2	N	-0-	-0-
10		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	446	1	1192	2	N	-0-	-0-
11		1620 N	1454	-0-	-166 B	-0-	398	1	1056	2	N	-0-	-0-
12		1705 N	1562	-0-	-143 B	-0-	446	1	1116	2	N	-0-	-0-
01		1643 N	1502	-0-	-141 B	-0-	446	1	1056	2	N	-0-	-0-
-----													
CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08		1736 N	1	-0-	-1735 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1560 N	969	-0-	-591 B	-0-	187	1	782	2	N	-0-	-0-
10		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	446	1	1218	2	N	-0-	-0-
11		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	359	1	855	2	N	-0-	-0-
12		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	267	1	755	2	N	-0-	-0-
01		1674 N	1276	-0-	-398 B	-0-	329	1	947	2	N	-0-	-0-
-----													
CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441													
08		1209 N	227	-0-	-982 B	-0-	31	1	196	2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1230 N	1178	-0-	-52 B	-0-	158	1	1020	2	N	-0-	-0-
10		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	283	1	1724	2	N	-0-	-0-
11		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	107	1	530	2	N	-0-	-0-
12		1209 N	525	-0-	-684 B	-0-	78	1	447	2	N	-0-	-0-
01		2015 N	856	-0-	-1159 B	-0-	119	1	737	2	N	-0-	-0-
-----													
DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
HITZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2773 - 3430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6510 N	3763	-0-	-2747 B	-0-	376	1	3387	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6178 N	6178	-0-	-0- B	-0-	629	1	5549	2	N	-0-	-0-
10	6086 N	6086	-0-	-0- B	-0-	685	1	5401	2	N	-0-	-0-
11	5800 N	5800	-0-	-0- B	-0-	663	1	5137	2	N	-0-	-0-
12	6386 N	6122	-0-	-264 B	-0-	661	1	5461	2	N	-0-	-0-
*01	6459 N	6459	-0-	-0- B	-0-	685	1	5774	2	N	-0-	-0-
-----												
KEENAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KLEKAMP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LANGSTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	2263 N	951	-0-	-1312 B	-0-	230	1	721	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	582	1	1651	2	N	-0-	-0-
10	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	676	1	1714	2	N	-0-	-0-
11	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	516	1	1251	2	N	-0-	-0-
12	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	688	1	1696	2	N	-0-	-0-
*01	2906 N	2906	-0-	-0- B	-0-	857	1	2049	2	N	-0-	-0-
-----												
NELSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	2635 N	1435	-0-	-1200 B	-0-	222	1	1213	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2250 N	2245	-0-	-5 B	-0-	390	1	1855	2	N	-0-	-0-
10	1953 N	304	-0-	-1649 B	-0-	57	1	247	2	N	-0-	-0-
11	1380 N	2	-0-	-1378 B	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
12	2325 N	2288	-0-	-37 B	-0-	354	1	1934	2	N	-0-	-0-
*01	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	333	1	1384	2	N	-0-	-0-
-----												
PRICE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

-----															
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
PRICE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
08		31 N	7	-0-	-24 B	-0-		7	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	6	-0-	-25 B	-0-		6	2		N	-0-			-0-
*01		36 N	36	-0-	-0- B	-0-		36	2		N	-0-			-0-
-----															
PRONGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08		4123 N	779	-0-	-3344 B	-0-		155	1	624	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-		417	1	2318	2	N	-0-		-0-
10		3937 N	3688	-0-	-249 B	-0-		685	1	3003	2	N	-0-		-0-
11		2968 N	2968	-0-	-0- B	-0-		564	1	2404	2	N	-0-		-0-
12		3535 N	3535	-0-	-0- B	-0-		685	1	2850	2	N	-0-		-0-
01		3689 N	2729	-0-	-960 B	-0-		531	1	2198	2	N	-0-		-0-
-----															
SEELEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08		4154 N	1467	-0-	-2687 B	-0-		1467	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		3570 N	1906	-0-	-1664 B	-0-		1906	2		N	-0-			-0-
10		3409 N	3409	-0-	-0- B	-0-		3409	2		N	-0-			-0-
11		2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-		2881	2		N	-0-			-0-
12		3064 N	3064	-0-	-0- B	-0-		3064	2		N	-0-			-0-
01		3410 N	1128	-0-	-2282 B	-0-		1128	2		N	-0-			-0-
-----															
SHOUN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SLOAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08		552 N	552	-0-	-0- B	-0-		166	1	386	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		671 N	671	-0-	-0- B	-0-		229	1	442	2	N	-0-		-0-
10		775 N	775	-0-	-0- B	-0-		264	1	511	2	N	-0-		-0-
11		540 N	484	-0-	-56 B	-0-		174	1	310	2	N	-0-		-0-
12		682 N	538	-0-	-144 B	-0-		174	1	364	2	N	-0-		-0-
01		775 N	357	-0-	-418 B	-0-		122	1	235	2	N	-0-		-0-
-----															
STEWART -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08		4743 N	1896	-0-	-2847 B	-0-		366	1	1530	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09		4890 N	4618	-0-	-272 B	-0-		790	1	3828	2	N	-0-		-0-
10		4811 N	4811	-0-	-0- B	-0-		740	1	4071	2	N	-0-		-0-
11		5408 N	5408	-0-	-0- B	-0-		820	1	4588	2	N	-0-		-0-
12		4774 N	4054	-0-	-720 B	-0-		824	1	3230	2	N	-0-		-0-
01		4805 N	1811	-0-	-2994 B	-0-		546	1	1265	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
STOLTE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027351	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3162 N	2575	-0-	-587 B	-0-	702	1	1873	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3000 N	2375	-0-	-625 B	-0-	589	1	1786	2	N	-0-	-0-
10	2914 N	2907	-0-	-7 B	-0-	893	1	2014	2	N	-0-	-0-
11	2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	847	1	1912	2	N	-0-	-0-
12	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	731	1	1800	2	N	-0-	-0-
01	2914 N	2725	-0-	-189 B	-0-	786	1	1939	2	N	-0-	-0-
-----												
TIDWELL -A-				WELL #:	2	RRCID ->	027352	COMPL. DATE	02/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	878	1	1694	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2430 N	2379	-0-	-51 B	-0-	821	1	1558	2	N	-0-	-0-
10	2635 N	2438	-0-	-197 B	-0-	893	1	1545	2	N	-0-	-0-
11	2490 N	2206	-0-	-284 B	-0-	798	1	1408	2	N	-0-	-0-
12	2449 N	2432	-0-	-17 B	-0-	893	1	1539	2	N	-0-	-0-
01	2449 N	2119	-0-	-330 B	-0-	780	1	1339	2	N	-0-	-0-
-----												
WOHLFORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027354	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3131 N	1451	-0-	-1680 B	-0-	243	1	1208	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3504 N	3504	-0-	-0- B	-0-	595	1	2909	2	N	-0-	-0-
10	2263 N	1285	-0-	-978 B	-0-	250	1	1035	2	N	-0-	-0-
*11	1410 N	651	-0-	-759 B	-0-	113	1	538	2	N	-0-	-0-
*12	3627 N	2875	-0-	-752 B	-0-	535	1	2340	2	N	-0-	-0-
*01	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	425	1	1660	2	N	-0-	-0-
-----												
WOHLFORD -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027355	COMPL. DATE	05/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3813 N	2909	-0-	-904 B	-0-	594	1	2315	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4553 N	4553	-0-	-0- B	-0-	900	1	3653	2	N	-0-	-0-
10	4470 N	4470	-0-	-0- B	-0-	928	1	3542	2	N	-0-	-0-
11	3631 N	3631	-0-	-0- B	-0-	821	1	2810	2	N	-0-	-0-
12	4712 N	3757	-0-	-955 B	-0-	930	1	2827	2	N	-0-	-0-
01	4464 N	3962	-0-	-502 B	-0-	918	1	3044	2	N	-0-	-0-
-----												
WITT				WELL #:	1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	961 N	678	-0-	-283 B	-0-	678	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-	-0-
10	868 N	579	-0-	-289 B	-0-	579	2			N	-0-	-0-
11	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-	-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	2			N	-0-	-0-
*01	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	2			N	-0-	-0-
-----												
CALVIRD A				WELL #:	2	RRCID ->	056664	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 3010 - 3366
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

-----																	
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
08		2139 N	1045	-0-	-1094 B	-0-	1045	2		N	-0-						-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	2		N	-0-						-0-
10		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	2		N	-0-						-0-
11		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2		N	-0-						-0-
12		2387 N	1857	-0-	-530 B	-0-	1857	2		N	-0-						-0-
01		2294 N	648	-0-	-1646 B	-0-	648	2		N	-0-						-0-
-----																	
WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195																	
08		7502 N	1599	-0-	-5903 B	-0-	1599	2		N	-0-						-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		6100 N	6100	-0-	-0- B	-0-	6100	2		N	-0-						-0-
10		5425 N	4891	-0-	-534 B	-0-	4891	2		N	-0-						-0-
11		4755 N	4755	-0-	-0- B	-0-	4755	2		N	-0-						-0-
12		6293 N	6151	-0-	-142 B	-0-	6151	2		N	-0-						-0-
01		4898 N	2206	-0-	-2692 B	-0-	2206	2		N	-0-						-0-
-----																	
LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841																	
08		1426 N	1181	-0-	-245 B	-0-	196	1	985	2	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	363	1	1241	2	N	-0-					-0-
10		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	214	1	749	2	N	-0-					-0-
11		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	298	1	885	2	N	-0-					-0-
12		1643 N	375	-0-	-1268 B	-0-	83	1	292	2	N	-0-					-0-
*01		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	326	1	1053	2	N	-0-					-0-
-----																	
BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072																	
08		589 N	407	-0-	-182 B	-0-	72	1	335	2	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		810 N	439	-0-	-371 B	-0-	107	1	332	2	N	-0-					-0-
10		1147 N	359	-0-	-788 B	-0-	84	1	275	2	N	-0-					-0-
11		390 N	372	-0-	-18 B	-0-	120	1	252	2	N	-0-					-0-
12		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	148	1	349	2	N	-0-					-0-
*01		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	119	1	296	2	N	-0-					-0-
-----																	
SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970																	
08		1457 N	552	-0-	-905 B	-0-	95	1	457	2	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		3107 N	3107	-0-	-0- B	-0-	666	1	2441	2	N	-0-					-0-
10		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	518	1	1750	2	N	-0-					-0-
11		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	414	1	1359	2	N	-0-					-0-
12		3547 N	3547	-0-	-0- B	-0-	868	1	2679	2	N	-0-					-0-
*01		2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	592	1	1933	2	N	-0-					-0-
-----																	
FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352																	
08		527 N	227	-0-	-300 B	-0-	79	1	148	2	N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	413	1	761	2	N	-0-					-0-
10		1209 N	1175	-0-	-34 B	-0-	446	1	729	2	N	-0-					-0-
11		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	258	1	412	2	N	-0-					-0-
12		1209 N	994	-0-	-215 B	-0-	375	1	619	2	N	-0-					-0-
01		1178 N	543	-0-	-635 B	-0-	237	1	306	2	N	-0-					-0-

-----													
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1426 N	1347	-0-	-79 B	-0-	446 1	901 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	432 1	870 2	N	-0-			-0-
10		1364 N	1338	-0-	-26 B	-0-	446 1	892 2	N	-0-			-0-
11		1290 N	841	-0-	-449 B	-0-	236 1	605 2	N	-0-			-0-
12		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	446 1	918 2	N	-0-			-0-
01		1333 N	1006	-0-	-327 B	-0-	290 1	716 2	N	-0-			-0-
-----													
KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325													
08		1829 N	1651	-0-	-178 B	-0-	425 1	1226 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1650 N	1614	-0-	-36 B	-0-	432 1	1182 2	N	-0-			-0-
10		1705 N	1633	-0-	-72 B	-0-	446 1	1187 2	N	-0-			-0-
11		1590 N	780	-0-	-810 B	-0-	221 1	559 2	N	-0-			-0-
12		1674 N	1262	-0-	-412 B	-0-	293 1	969 2	N	-0-			-0-
01		1643 N	1278	-0-	-365 B	-0-	314 1	964 2	N	-0-			-0-
-----													
DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350													
08		1922 N	1849	-0-	-73 B	-0-	417 1	1432 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1860 N	1756	-0-	-104 B	-0-	390 1	1366 2	N	-0-			-0-
10		1860 N	1757	-0-	-103 B	-0-	417 1	1340 2	N	-0-			-0-
11		1800 N	1634	-0-	-166 B	-0-	403 1	1231 2	N	-0-			-0-
12		1829 N	1371	-0-	-458 B	-0-	340 1	1031 2	N	-0-			-0-
01		1767 N	1408	-0-	-359 B	-0-	316 1	1092 2	N	-0-			-0-
-----													
DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350													
08		2976 N	2930	-0-	-46 B	-0-	685 1	2245 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	641 1	2135 2	N	-0-			-0-
10		3007 N	2821	-0-	-186 B	-0-	685 1	2136 2	N	-0-			-0-
11		2850 N	2023	-0-	-827 B	-0-	486 1	1537 2	N	-0-			-0-
12		2883 N	2372	-0-	-511 B	-0-	618 1	1754 2	N	-0-			-0-
01		2821 N	2649	-0-	-172 B	-0-	634 1	2015 2	N	-0-			-0-
-----													
NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400													
08		2635 N	1510	-0-	-1125 B	-0-	1510 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2370 N	2072	-0-	-298 B	-0-	2072 2		N	-0-			-0-
10		2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	2514 2		N	-0-			-0-
11		2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205 2		N	-0-			-0-
12		2139 N	611	-0-	-1528 B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
01		2511 N	865	-0-	-1646 B	-0-	865 2		N	-0-			-0-
-----													
SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400													
08		5859 N	2251	-0-	-3608 B	-0-	2251 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		6180 N	4727	-0-	-1453 B	-0-	4727 2		N	-0-			-0-
10		6371 N	6371	-0-	-0- B	-0-	6371 2		N	-0-			-0-
11		5695 N	5695	-0-	-0- B	-0-	5695 2		N	-0-			-0-
12		6415 N	6415	-0-	-0- B	-0-	6415 2		N	-0-			-0-
01		6386 N	3228	-0-	-3158 B	-0-	3228 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
CALVIRD A		WELL #:	3	RRCID ->	191832	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2355 - 3130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08		4495 N	2346	-0-	-2149 B	-0-	346 1	2000 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	368 1	2378 2	N	-0-	-0-
10		3782 N	3257	-0-	-525 B	-0-	596 1	2661 2	N	-0-	-0-
11		2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	650 1	2281 2	N	-0-	-0-
12		3058 N	3058	-0-	-0- B	-0-	685 1	2373 2	N	-0-	-0-
01		3255 N	1565	-0-	-1690 B	-0-	277 1	1288 2	N	-0-	-0-
-----											
SLOAN "A"		WELL #:	1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2619 - 3258
08		2108 N	1770	-0-	-338 B	-0-	397 1	1373 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1890 N	1845	-0-	-45 B	-0-	432 1	1413 2	N	-0-	-0-
10		1953 N	1160	-0-	-793 B	-0-	289 1	871 2	N	-0-	-0-
11		1710 N	1155	-0-	-555 B	-0-	250 1	905 2	N	-0-	-0-
12		1922 N	1346	-0-	-576 B	-0-	253 1	1093 2	N	-0-	-0-
*01		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	377 1	1372 2	N	-0-	-0-
-----											
PRICE -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2560 - 2950
08		899 N	537	-0-	-362 B	-0-	171 1	366 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		960 N	953	-0-	-7 B	-0-	248 1	705 2	N	-0-	-0-
10		1147 N	745	-0-	-402 B	-0-	300 1	445 2	N	-0-	-0-
11		510 N	452	-0-	-58 B	-0-	121 1	331 2	N	-0-	-0-
12		992 N	721	-0-	-271 B	-0-	260 1	461 2	N	-0-	-0-
01		744 N	713	-0-	-31 B	-0-	234 1	479 2	N	-0-	-0-
-----											
WOHLFORD C		WELL #:	3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2406 - 3002
08		4867 N	1656	-0-	-3211 B	-0-	269 1	1387 2	N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		4374 N	4374	-0-	-0- B	-0-	805 1	3569 2	N	-0-	-0-
10		4350 N	4350	-0-	-0- B	-0-	893 1	3457 2	N	-0-	-0-
11		3757 N	3757	-0-	-0- B	-0-	740 1	3017 2	N	-0-	-0-
12		4526 N	4328	-0-	-198 B	-0-	840 1	3488 2	N	-0-	-0-
01		4340 N	2748	-0-	-1592 B	-0-	476 1	2272 2	N	-0-	-0-
-----											
WOHLFORD D		WELL #:	3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2310 - 3126
08		7781 N	3224	-0-	-4557 B	-0-	3224 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		7140 N	6814	-0-	-326 B	-0-	6814 2		N	-0-	-0-
10		6986 N	6986	-0-	-0- B	-0-	6986 2		N	-0-	-0-
11		6501 N	6501	-0-	-0- B	-0-	6501 2		N	-0-	-0-
12		7037 N	6804	-0-	-233 B	-0-	6804 2		N	-0-	-0-
01		6975 N	2898	-0-	-4077 B	-0-	2898 2		N	-0-	-0-
-----											
TIDWELL A		WELL #:	4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2295 - 2950
08		12617 N	5730	-0-	-6887 B	-0-	5730 2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		10605 N	10605	-0-	-0- B	-0-	10605 2		N	-0-	-0-
10		12276 N	10217	-0-	-2059 B	-0-	10217 2		N	-0-	-0-
11		9969 N	9969	-0-	-0- B	-0-	9969 2		N	-0-	-0-
12		11604 N	11604	-0-	-0- B	-0-	11604 2		N	-0-	-0-
01		10230 N	10198	-0-	-32 B	-0-	10198 2		N	-0-	-0-

-----													
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		3627 N	3358	-0-	-269 B	-0-	893 1	2465 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		3390 N	2961	-0-	-429 B	-0-	839 1	2122 2	N	-0-			-0-
10		3348 N	3057	-0-	-291 B	-0-	893 1	2164 2	N	-0-			-0-
11		3240 N	1084	-0-	-2156 B	-0-	301 1	783 2	N	-0-			-0-
12		3069 N	2859	-0-	-210 B	-0-	638 1	2221 2	N	-0-			-0-
01		3069 N	2767	-0-	-302 B	-0-	691 1	2076 2	N	-0-			-0-
-----													
BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007													
08		4433 N	3967	-0-	-466 B	-0-	610 1	3357 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4392 N	4392	-0-	-0- B	-0-	654 1	3738 2	N	-0-			-0-
10		4419 N	4419	-0-	-0- B	-0-	685 1	3734 2	N	-0-			-0-
11		3840 N	3021	-0-	-819 B	-0-	454 1	2567 2	N	-0-			-0-
12		4526 N	3086	-0-	-1440 B	-0-	431 1	2655 2	N	-0-			-0-
01		4433 N	2448	-0-	-1985 B	-0-	345 1	2103 2	N	-0-			-0-
-----													
CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385													
08		3697 N	3697	-0-	-0- B	-0-	663 1	3034 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2942 N	2942	-0-	-0- B	-0-	548 1	2394 2	N	-0-			-0-
10		3578 N	3578	-0-	-0- B	-0-	685 1	2893 2	N	-0-			-0-
11		3570 N	3239	-0-	-331 B	-0-	641 1	2598 2	N	-0-			-0-
12		3038 N	2729	-0-	-309 B	-0-	571 1	2158 2	N	-0-			-0-
01		3565 N	2432	-0-	-1133 B	-0-	540 1	1892 2	N	-0-			-0-
-----													
BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350													
08		2294 N	630	-0-	-1664 B	-6933	86 1	544 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1674	CANCELLED UNDERAGE ->	-5259							
09		2160 N	2486	-0-	326 B	-1348	419 1	2067 2	N	-0-			-0-
10		1426 N	2259	-0-	833 B	-515	446 1	1813 2	N	-0-			-0-
11		600 N	923	-0-	323 B	-192	180 1	743 2	N	-0-			-0-
12		2573 N	1149	-0-	-1424 B	-192	188 1	961 2	N	-0-			-0-
01		2263 N	1342	-0-	-921 B	-192	223 1	1119 2	N	-0-			-0-
-----													
CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003													
08		2077 N	663	-0-	-1414 B	-0-	124 1	539 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2700 N	2192	-0-	-508 B	-0-	480 1	1712 2	N	-0-			-0-
10		1860 N	1790	-0-	-70 B	-0-	401 1	1389 2	N	-0-			-0-
11		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	317 1	1036 2	N	-0-			-0-
12		2263 N	2176	-0-	-87 B	-0-	475 1	1701 2	N	-0-			-0-
01		1798 N	1498	-0-	-300 B	-0-	366 1	1132 2	N	-0-			-0-
-----													
HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122													
08		3999 N	2529	-0-	-1470 B	-0-	332 1	2197 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		4758 N	4758	-0-	-0- B	-0-	557 1	4201 2	N	-0-			-0-
10		4498 N	4498	-0-	-0- B	-0-	685 1	3813 2	N	-0-			-0-
11		3483 N	3483	-0-	-0- B	-0-	522 1	2961 2	N	-0-			-0-
12		4929 N	3504	-0-	-1425 B	-0-	457 1	3047 2	N	-0-			-0-
01		4495 N	3398	-0-	-1097 B	-0-	481 1	2917 2	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
STOLTE A		WELL #: 4412		RRCID -> 243849		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	3379 N	3077	-0-	-302 B	-0-	685	1	2392	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	663	1	2267	2	N	-0-
10	3131 N	2948	-0-	-183 B	-0-	685	1	2263	2	N	-0-
11	2970 N	2704	-0-	-266 B	-0-	616	1	2088	2	N	-0-
12	3038 N	2221	-0-	-817 B	-0-	514	1	1707	2	N	-0-
01	2945 N	1641	-0-	-1304 B	-0-	416	1	1225	2	N	-0-
-----											
BASKIN "A"		WELL #: 4432R		RRCID -> 243854		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210			
08	4588 N	3927	-0-	-661 B	-0-	544	1	3383	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5702 N	5702	-0-	-0- B	-0-	791	1	4911	2	N	-0-
10	4660 N	4660	-0-	-0- B	-0-	749	1	3911	2	N	-0-
11	4070 N	4070	-0-	-0- B	-0-	661	1	3409	2	N	-0-
12	5890 N	4502	-0-	-1388 B	-0-	685	1	3817	2	N	-0-
01	4650 N	4216	-0-	-434 B	-0-	671	1	3545	2	N	-0-
-----											
L. M. PRICE		WELL #: 3309		RRCID -> 243856		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351			
08	3631 N	3631	-0-	-0- B	-0-	685	1	2946	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3442 N	3442	-0-	-0- B	-0-	663	1	2779	2	N	-0-
10	4030 N	3491	-0-	-539 B	-0-	685	1	2806	2	N	-0-
11	3510 N	3275	-0-	-235 B	-0-	638	1	2637	2	N	-0-
12	3565 N	3401	-0-	-164 B	-0-	685	1	2716	2	N	-0-
01	3503 N	3071	-0-	-432 B	-0-	567	1	2504	2	N	-0-
-----											
BASKIN "C"		WELL #: 4062		RRCID -> 243857		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320			
08	1798 N	1686	-0-	-112 B	-0-	677	1	1009	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1740 N	1595	-0-	-145 B	-0-	663	1	932	2	N	-0-
10	1705 N	1479	-0-	-226 B	-0-	685	1	794	2	N	-0-
11	1620 N	1445	-0-	-175 B	-0-	663	1	782	2	N	-0-
12	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	685	1	1118	2	N	-0-
01	1488 N	1435	-0-	-53 B	-0-	665	1	770	2	N	-0-
-----											
CLAY PETROLEUM BIVINS		158936		WELL #: 1013		RRCID -> 120190		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078	
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	3			N	-0-
10	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	3			N	-0-
11	270 N	46	-0-	-224 B	-0-	46	3			N	-0-
12	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3			N	-0-
01	279 N	166	-0-	-113 B	-0-	166	3			N	-0-
-----											
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 027290		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
08	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588	2			N	-0-
10	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-
11	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-
12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-
*01	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
PRICE WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 027293		COMPL. DATE 08/18/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	961 N	793	-0-	-168 B	-0-	793 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	900 N	586	-0-	-314 B	-0-	586 2	N	-0-	-0-	
10	899 N	598	-0-	-301 B	-0-	598 2	N	-0-	-0-	
11	780 N	656	-0-	-124 B	-0-	656 2	N	-0-	-0-	
12	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2	N	-0-	-0-	
*01	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 2	N	-0-	-0-	
-----										
WHORTON WA		WELL #: 1		RRCID -> 027295		COMPL. DATE 12/03/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1550 N	1526	-0-	-24 B	-0-	1526 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1500 N	1470	-0-	-30 B	-0-	1470 2	N	-0-	-0-	
10	1550 N	1543	-0-	-7 B	-0-	1543 2	N	-0-	-0-	
11	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486 2	N	-0-	-0-	
12	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 2	N	-0-	-0-	
01	1550 N	1509	-0-	-41 B	-0-	1509 2	N	-0-	-0-	
-----										
WILLIAMS J L		WELL #: 1		RRCID -> 027296		COMPL. DATE 10/23/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-	-0-	
10	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-	-0-	
11	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423 2	N	-0-	-0-	
12	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-	-0-	
01	465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2	N	-0-	-0-	
-----										
CLINE GILBERT		WELL #: 1		RRCID -> 027315		COMPL. DATE 10/30/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1860 N	1742	-0-	-118 B	-0-	1742 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3	N	-0-	-0-	
10	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841 3	N	-0-	-0-	
11	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3	N	-0-	-0-	
12	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913 3	N	-0-	-0-	
01	1829 N	1717	-0-	-112 B	-0-	1717 3	N	-0-	-0-	
-----										
MORRIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 027317		COMPL. DATE 08/01/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3286 N	3045	-0-	-241 B	-0-	3045 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	3180 N	3109	-0-	-71 B	-0-	3109 3	N	-0-	-0-	
10	3183 N	3183	-0-	-0- B	-0-	3183 3	N	-0-	-0-	
11	2979 N	2979	-0-	-0- B	-0-	2979 3	N	-0-	-0-	
12	3260 N	3260	-0-	-0- B	-0-	3260 3	N	-0-	-0-	
01	3193 N	2981	-0-	-212 B	-0-	2981 3	N	-0-	-0-	
-----										
OHLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027318		COMPL. DATE 05/03/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2604 N	1052	-0-	-1552 B	-0-	1052 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444 3	N	-0-	-0-	
10	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278 3	N	-0-	-0-	
11	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264 3	N	-0-	-0-	
12	2511 N	2327	-0-	-184 B	-0-	2327 3	N	-0-	-0-	
*01	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ST. PIERRE -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 027321		COMPL. DATE 07/27/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2573 N	2373	-0-	-200 B	-2813	2373	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-2813					
09	2520 N	2453	-0-	-67 B	-0-	2453	3	N	-0-		-0-
10	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3	N	-0-		-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3	N	-0-		-0-
12	2542 N	2512	-0-	-30 B	-0-	2512	3	N	-0-		-0-
01	2480 N	2253	-0-	-227 B	-0-	2253	3	N	-0-		-0-
-----											
TEXAS HUGOTON GU -4-		WELL #: 1		RRCID -> 027370		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	496 N	64	-0-	-432 B	-0-	64	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-		-0-
10	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3	N	-0-		-0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-		-0-
12	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527	3	N	-0-		-0-
01	527 N	363	-0-	-164 B	-0-	363	3	N	-0-		-0-
-----											
ALEXANDER -H-		WELL #: 1		RRCID -> 027374		COMPL. DATE 11/15/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	524	-0-	-76 B	-0-	524	3	N	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3	N	-0-		-0-
*11	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-		-0-
12	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3	N	-0-		-0-
*01	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3	N	-0-		-0-
-----											
ARTHUR -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027375		COMPL. DATE 10/30/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	3565 N	3050	-0-	-515 B	-0-	3050	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3574 N	3574	-0-	-0- B	-0-	3574	3	N	-0-		-0-
10	3384 N	3384	-0-	-0- B	-0-	3384	3	N	-0-		-0-
11	2940 N	2930	-0-	-10 B	-0-	2930	3	N	-0-		-0-
12	3689 N	3205	-0-	-484 B	-0-	3205	3	N	-0-		-0-
01	3379 N	2794	-0-	-585 B	-0-	2794	3	N	-0-		-0-
-----											
BONNIE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027377		COMPL. DATE 08/11/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	4627 N	4627	-0-	-0- B	-0-	4627	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4050 N	3824	-0-	-226 B	-0-	3824	3	N	-0-		-0-
10	4671 N	4671	-0-	-0- B	-0-	4671	3	N	-0-		-0-
11	4561 N	4561	-0-	-0- B	-0-	4561	3	N	-0-		-0-
12	4137 N	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	3	N	-0-		-0-
01	4681 N	4204	-0-	-477 B	-0-	4204	3	N	-0-		-0-
-----											
BRALY		WELL #: 1		RRCID -> 027378		COMPL. DATE 08/31/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	744 N	687	-0-	-57 B	-0-	687	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	660	-0-	-30 B	-0-	660	3	N	-0-		-0-
10	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3	N	-0-		-0-
*11	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-			N	-0-		-0-
12	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3	N	-0-		-0-
*01	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
CARL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	360 N	265	-0-	-95 B	-0-	265	2			N	-0-				-0-
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-				-0-
11	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2			N	-0-				-0-
12	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-				-0-
*01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-				-0-
-----															
CARTRITE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-				-0-
10	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-				-0-
11	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-				-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3			N	-0-				-0-
*01	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-				-0-
-----															
COOMBES		WELL #:		1	RRCID ->	027382	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	3069 N	1404	-0-	-1665 B	-0-	1404	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	2950 N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	3			N	-0-				-0-
10	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3			N	-0-				-0-
11	2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3			N	-0-				-0-
12	3038 N	2673	-0-	-365 B	-0-	2673	3			N	-0-				-0-
01	2759 N	2594	-0-	-165 B	-0-	2594	3			N	-0-				-0-
-----															
ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	027387	COMPL. DATE	11/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	4185 #	737	-0-	-3448 B	-5158	737	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5158											
09	4050 #	1350	-0-	-2700 B	-7858	1350	3			N	-0-				-0-
10	4185 #	2159	-0-	-2026 B	-9884	2159	3			N	-0-				-0-
*11	4050 #	-0-	-0-	-4050 B	-13934					N	-0-				-0-
12	4185 #	2136	-0-	-2049 B	-15983	2136	3			N	-0-				-0-
01	3875 #	1929	-0-	-1946 B	-17929	1929	3			N	-0-				-0-
-----															
GLADISH		WELL #:		1	RRCID ->	027393	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1209 N	149	-0-	-1060 B	-0-	149	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1560 N	1558	-0-	-2 B	-0-	1558	3			N	-0-				-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-				-0-
11	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-				-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-				-0-
01	1364 N	1009	-0-	-355 B	-0-	1009	3			N	-0-				-0-
-----															
HEINRICH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027396	COMPL. DATE	08/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY LEE -G-		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 027402		COMPL. DATE 06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	868 N	864	-0-	-4 B	-0-	864 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	839	-0-	-1 B	-0-	839 3	N	-0-	-0-	-0-
10	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3	N	-0-	-0-	-0-
11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-	-0-	-0-
12	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3	N	-0-	-0-	-0-
*01	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3	N	-0-	-0-	-0-
LEE -H-		WELL #: 5		RRCID -> 027403	COMPL. DATE 06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	660 N	638	-0-	-22 B	-0-	638 3	N	-0-	-0-	-0-
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641 3	N	-0-	-0-	-0-
12	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	650	-0-	-32 B	-0-	650 3	N	-0-	-0-	-0-
LEE -L-		WELL #: 6		RRCID -> 027404	COMPL. DATE 07/16/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	74 1	1786 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	72 1	1781 3	N	-0-	-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	74 1	1903 3	N	-0-	-0-
11	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	72 1	1872 3	N	-0-	-0-
12	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	74 1	1944 3	N	-0-	-0-
*01	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	74 1	1987 3	N	-0-	-0-
LEE -M-		WELL #: 7		RRCID -> 027405	COMPL. DATE 06/15/1951	TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A		
08	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356 3	N	-0-	-0-	-0-
10	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-	-0-	-0-
01	434 N	327	-0-	-107 B	-0-	327 3	N	-0-	-0-	-0-
CLUCK -F-		WELL #: 1		RRCID -> 027406	COMPL. DATE 07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1829 N	1803	-0-	-26 B	-0-	1803 3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1740 N	1699	-0-	-41 B	-0-	1699 3	N	-0-	-0-	-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 3	N	-0-	-0-	-0-
11	1740 N	1724	-0-	-16 B	-0-	1724 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1798 N	1786	-0-	-12 B	-0-	1786 3	N	-0-	-0-	-0-
LEE -J-		WELL #: 11		RRCID -> 027407	COMPL. DATE 07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	837 N	829	-0-	-8 B	-0-	74 1	755 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	810 N	798	-0-	-12 B	-0-	72 1	726 3	N	-0-	-0-
10	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	74 1	760 3	N	-0-	-0-
11	810 N	804	-0-	-6 B	-0-	72 1	732 3	N	-0-	-0-
12	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	74 1	765 3	N	-0-	-0-
01	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	74 1	753 3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
LEE -O-		WELL #:		14	RRCID ->	027409	COMPL. DATE	07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1147 N	1083	-0-	-64 B	-0-	1083 3		N	-0-		130
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3		N	-0-		130
10	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3		N	-0-		130
11	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3		N	-0-		130
12	1519 N	1443	-0-	-76 B	-0-	1443 3		N	-0-		130
01	1333 N	1178	-0-	-155 B	-0-	1178 3		N	-0-		130
-----											
LEE -P-		WELL #:		15	RRCID ->	027410	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1426 N	1349	-0-	-77 B	-0-	1349 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1350 N	1303	-0-	-47 B	-0-	1303 3		N	-0-		-0-
10	1364 N	1357	-0-	-7 B	-0-	1357 3		N	-0-		-0-
11	1320 N	1317	-0-	-3 B	-0-	1317 3		N	-0-		-0-
12	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3		N	-0-		-0-
01	1364 N	1356	-0-	-8 B	-0-	1356 3		N	-0-		-0-
-----											
LONG -G-		WELL #:		1	RRCID ->	027411	COMPL. DATE	11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1350 N	1067	-0-	-283 B	-0-	1067 3		N	-0-		-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3		N	-0-		-0-
*11	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-			N	-0-		-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3		N	-0-		-0-
01	1302 N	1183	-0-	-119 B	-0-	1183 3		N	-0-		-0-
-----											
LUTHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	713 N	587	-0-	-126 B	-0-	587 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	600	-0-	-90 B	-0-	600 3		N	-0-		-0-
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-		-0-
11	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 3		N	-0-		-0-
12	620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562 3		N	-0-		-0-
01	589 N	450	-0-	-139 B	-0-	450 3		N	-0-		-0-
-----											
OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	899 N	894	-0-	-5 B	-0-	894 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	821	-0-	-19 B	-0-	821 2		N	-0-		-0-
10	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2		N	-0-		-0-
11	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2		N	-0-		-0-
12	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-		-0-
*01	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 2		N	-0-		-0-
-----											
RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 2		N	-0-		-0-
10	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-		-0-
11	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-		-0-
12	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-		-0-
01	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON											
CONOCOPHILLIPS COMPANY											
//CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
//CONT.// 172232											
SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1426 N	1293	-0-	-133 B	-0-	1293	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1290 N	1058	-0-	-232 B	-0-	1058	3	N	-0-		-0-
10	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3	N	-0-		-0-
*11	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-			N	-0-		-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1160	-0-	-111 B	-0-	1160	3	N	-0-		-0-
PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	2790 N	2745	-0-	-45 B	-0-	2745	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653	3	N	-0-		-0-
10	2821 N	2752	-0-	-69 B	-0-	2752	3	N	-0-		-0-
11	2670 N	2665	-0-	-5 B	-0-	2665	3	N	-0-		-0-
12	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788	3	N	-0-		-0-
*01	2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796	3	N	-0-		-0-
SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	3782 N	3621	-0-	-161 B	-0-	3621	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3630 N	3451	-0-	-179 B	-0-	3451	3	N	-0-		-0-
10	3641 N	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	3	N	-0-		-0-
11	3510 N	3431	-0-	-79 B	-0-	3431	3	N	-0-		-0-
12	3565 N	3550	-0-	-15 B	-0-	3550	3	N	-0-		-0-
01	3627 N	3425	-0-	-202 B	-0-	3425	3	N	-0-		-0-
ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 10/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	870 N	806	-0-	-64 B	-0-	806	3	N	-0-		-0-
10	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3	N	-0-		-0-
*11	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-			N	-0-		-0-
12	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3	N	-0-		-0-
01	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891	3	N	-0-		-0-
AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2	N	-0-		-0-
10	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2	N	-0-		-0-
11	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2	N	-0-		-0-
12	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2	N	-0-		-0-
01	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2	N	-0-		-0-
AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
08	2201 N	2153	-0-	-48 B	-0-	2153	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2130 N	2083	-0-	-47 B	-0-	2083	2	N	-0-		-0-
10	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2	N	-0-		-0-
11	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	2	N	-0-		-0-
12	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2	N	-0-		-0-
01	2201 N	2064	-0-	-137 B	-0-	2064	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
ALE		WELL #: 1		RRCID -> 027432		COMPL. DATE 10/28/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3975 N	3975	-0-	-0-	B	-0-	3975 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	3930 N	3807	-0-	-123	B	-0-	3807 3		N	-0-		-0-
10	3968 N	3925	-0-	-43	B	-0-	3925 3		N	-0-		-0-
11	3840 N	3761	-0-	-79	B	-0-	3761 3		N	-0-		-0-
12	3937 N	3866	-0-	-71	B	-0-	3866 3		N	-0-		-0-
01	3937 N	3865	-0-	-72	B	-0-	3865 3		N	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #: A 1		RRCID -> 027434		COMPL. DATE 08/19/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1150 N	1150	-0-	-0-	B	-0-	1150 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1080 N	959	-0-	-121	B	-0-	959 3		N	-0-		-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239 3		N	-0-		-0-
11	1169 N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169 3		N	-0-		-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284 3		N	-0-		-0-
01	1240 N	1188	-0-	-52	B	-0-	1188 3		N	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #: B 1		RRCID -> 027435		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1209 N	1035	-0-	-174	B	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1170 N	1140	-0-	-30	B	-0-	1140 3		N	-0-		-0-
10	1209 N	1202	-0-	-7	B	-0-	1202 3		N	-0-		-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0-	B	-0-	1146 3		N	-0-		-0-
12	1192 N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192 3		N	-0-		-0-
01	1209 N	1181	-0-	-28	B	-0-	1181 3		N	-0-		-0-
-----												
ALEXANDER		WELL #: C 1		RRCID -> 027436		COMPL. DATE 11/14/1956		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938 3		N	-0-		-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	952 3		N	-0-		-0-
11	990 N	693	-0-	-297	B	-0-	693 3		N	-0-		-0-
12	961 N	700	-0-	-261	B	-0-	700 3		N	-0-		-0-
01	961 N	619	-0-	-342	B	-0-	619 3		N	-0-		-0-
-----												
ALMUTH		WELL #: 1		RRCID -> 027437		COMPL. DATE 09/20/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1644 N	1644	-0-	-0-	B	-0-	1644 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1593 N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1593 2		N	-0-		-0-
10	1648 N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1648 2		N	-0-		-0-
11	1590 N	1516	-0-	-74	B	-0-	1516 2		N	-0-		-0-
12	1643 N	1527	-0-	-116	B	-0-	1527 2		N	-0-		-0-
01	1643 N	1495	-0-	-148	B	-0-	1495 2		N	-0-		-0-
-----												
ALTA		WELL #: A 1		RRCID -> 027438		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	1147 N	1116	-0-	-31	B	-0-	1116 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080 2		N	-0-		-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089 2		N	-0-		-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	B	-0-	1118 2		N	-0-		-0-
01	1116 N	1111	-0-	-5	B	-0-	1111 2		N	-0-		-0-



-----													
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
ALTA		WELL #:		B 1	RRCID ->	027439	COMPL. DATE	01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
08		1612 N	1584	-0-	-28 B	-0-	1584 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 2		N	-0-			-0-
10		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1525	-0-	-5 B	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
12		1581 N	1549	-0-	-32 B	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
01		1550 N	1532	-0-	-18 B	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
-----													
ARNELSON		WELL #:		1	RRCID ->	027441	COMPL. DATE	08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
10		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
11		1140 N	1126	-0-	-14 B	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1131	-0-	-109 B	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
01		1178 N	1121	-0-	-57 B	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
-----													
ATKINS		WELL #:		C 1	RRCID ->	027442	COMPL. DATE	10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1209 N	1167	-0-	-42 B	-0-	74 1	1093 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1170 N	1094	-0-	-76 B	-0-	72 1	1022 3	N	-0-			-0-
10		1178 N	1110	-0-	-68 B	-0-	74 1	1036 3	N	-0-			-0-
11		1140 N	985	-0-	-155 B	-0-	72 1	913 3	N	-0-			-0-
12		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	74 1	1078 3	N	-0-			-0-
*01		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	74 1	1096 3	N	-0-			-0-
-----													
ATKINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	027443	COMPL. DATE	11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778 3		N	-0-			-0-
10		1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936 3		N	-0-			-0-
11		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3		N	-0-			-0-
12		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
01		1922 N	1898	-0-	-24 B	-0-	1898 3		N	-0-			-0-
-----													
BARITE		WELL #:		1	RRCID ->	027445	COMPL. DATE	01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		480 N	465	-0-	-15 B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
10		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3		N	-0-			-0-
11		480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
12		496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
01		496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459 3		N	-0-			-0-
-----													
BERRY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	10/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		620 N	605	-0-	-15 B	-0-	605 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		600 N	580	-0-	-20 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
10		620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608 2		N	-0-			-0-
11		600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585 2		N	-0-			-0-
12		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2		N	-0-			-0-
01		620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
BERTIE		WELL #: D 1		RRCID -> 027455		COMPL. DATE 07/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	465 N	27	-0-	-438 B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	511	-0-	-89 B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
12	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
01	403 N	249	-0-	-154 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
-----										
BERTIE		WELL #: E 1		RRCID -> 027456		COMPL. DATE 09/21/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	713 N	120	-0-	-593 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3	N	-0-		-0-
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-		-0-
11	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
12	930 N	835	-0-	-95 B	-0-	835 3	N	-0-		-0-
01	744 N	518	-0-	-226 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: A 1		RRCID -> 027462		COMPL. DATE 04/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1767 N	1694	-0-	-73 B	-0-	1694 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1530 N	1388	-0-	-142 B	-0-	1388 3	N	-0-		-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3	N	-0-		-0-
11	1650 N	1602	-0-	-48 B	-0-	1602 3	N	-0-		-0-
12	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1655	-0-	-19 B	-0-	1655 3	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: C 1		RRCID -> 027463		COMPL. DATE 04/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1519 N	1417	-0-	-102 B	-0-	1417 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1440 N	1302	-0-	-138 B	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
11	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3	N	-0-		-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1380	-0-	-77 B	-0-	1380 3	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: D 1		RRCID -> 027464		COMPL. DATE 05/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	1007	-0-	-13 B	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 027465		COMPL. DATE 06/01/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BIVINS		WELL #:		F 1	RRCID ->	027466	COMPL. DATE	06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1488 N	1453	-0-	-35 B	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1410 N	1400	-0-	-10 B	-0-	1400	3	N	-0-			-0-
10	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3	N	-0-			-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3	N	-0-			-0-
12	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1456	-0-	-1 B	-0-	1456	3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		G 1	RRCID ->	027467	COMPL. DATE	06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	558 S	539	-0-	-19 B	-0-	539	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	540 S	511	-0-	-29 B	-0-	511	3	N	-0-			-0-
10	556 S	556	-0-	-0- B	-0-	556	3	N	-0-			-0-
11	525 S	525	-0-	-0- B	-0-	525	3	N	-0-			-0-
12	566 S	566	-0-	-0- B	-0-	566	3	N	-0-			-0-
01	558 S	544	-0-	-14 B	-0-	544	3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		M 1	RRCID ->	027470	COMPL. DATE	07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	027473	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	844	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	840 N	811	-0-	-29 B	-0-	811	3	N	-0-			-0-
10	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3	N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3	N	-0-			-0-
12	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3	N	-0-			-0-
*01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027474	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	775 N	769	-0-	-6 B	-0-	769	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	750 N	719	-0-	-31 B	-0-	719	3	N	-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3	N	-0-			-0-
11	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3	N	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3	N	-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027476	COMPL. DATE	07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3	N	-0-			-0-
10	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3	N	-0-			-0-
11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	N	-0-			-0-
12	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3	N	-0-			-0-
*01	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY BIVINS		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: A 1A		RRCID -> 027477		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-	-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3	N	-0-	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3	N	-0-	-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3	N	-0-	-0-
*01	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3	N	-0-	-0-
WELL #: C 2C		RRCID -> 027478		COMPL. DATE 01/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	682 N	667	-0-	-15	B	-0-	667	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3	N	-0-	-0-
10	682 N	662	-0-	-20	B	-0-	662	3	N	-0-	-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3	N	-0-	-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3	N	-0-	-0-
*01	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3	N	-0-	-0-
WELL #: 1		RRCID -> 027481		COMPL. DATE 08/27/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	2141 N	2141	-0-	-0-	B	-0-	2141	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2040 N	2040	-0-	-0-	B	-0-	2040	3	N	-0-	-0-
10	2151 N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	3	N	-0-	-0-
11	2070 N	2025	-0-	-45	B	-0-	2025	3	N	-0-	-0-
12	2108 N	2029	-0-	-79	B	-0-	2029	3	N	-0-	-0-
01	2139 N	2032	-0-	-107	B	-0-	2032	3	N	-0-	-0-
WELL #: 1		RRCID -> 027483		COMPL. DATE 12/21/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	651 N	647	-0-	-4	B	-0-	647	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	578	-0-	-22	B	-0-	578	2	N	-0-	-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2	N	-0-	-0-
11	630 N	602	-0-	-28	B	-0-	602	2	N	-0-	-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2	N	-0-	-0-
01	651 N	641	-0-	-10	B	-0-	641	2	N	-0-	-0-
WELL #: 1		RRCID -> 027485		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH 5448		PERF. N/A			
08	992 N	970	-0-	-22	B	-0-	970	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	930 N	928	-0-	-2	B	-0-	928	2	N	-0-	-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	2	N	-0-	-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	945	2	N	-0-	-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2	N	-0-	-0-
01	992 N	962	-0-	-30	B	-0-	962	2	N	-0-	-0-
WELL #: 1		RRCID -> 027486		COMPL. DATE 08/24/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
08	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2	N	-0-	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2	N	-0-	-0-
11	300 N	285	-0-	-15	B	-0-	285	2	N	-0-	-0-
12	310 N	287	-0-	-23	B	-0-	287	2	N	-0-	-0-
01	310 N	291	-0-	-19	B	-0-	291	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY BRIDGEMAN		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 027487	COMPL. DATE 07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 3	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1650 N	1563	-0-	-87 B	-0-	1563 3	N	-0-			
10	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-			
11	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 3	N	-0-			
12	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 3	N	-0-			
*01	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 3	N	-0-			
BRIG		WELL #: 1		RRCID -> 027488	COMPL. DATE 11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	620 N	338	-0-	-282 B	-0-	338 2	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-			
10	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2	N	-0-			
11	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-			
12	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 2	N	-0-			
01	806 N	760	-0-	-46 B	-0-	760 2	N	-0-			
BUCKLES		WELL #: 1		RRCID -> 027491	COMPL. DATE 02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			
BUZZ		WELL #: 1		RRCID -> 027495	COMPL. DATE 06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	797	-0-	-43 B	-0-	797 3	N	-0-			
10	806 N	513	-0-	-293 B	-0-	513 3	N	-0-			
11	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-		N	-0-			
12	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-			
*01	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3	N	-0-			
BYRNE		WELL #: 1		RRCID -> 027496	COMPL. DATE 06/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	3348 N	3204	-0-	-144 B	-0-	3204 3	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3090 N	3033	-0-	-57 B	-0-	3033 3	N	-0-			
10	3452 N	3452	-0-	-0- B	-0-	3452 3	N	-0-			
11	3196 N	3196	-0-	-0- B	-0-	3196 3	N	-0-			
12	3317 N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317 3	N	-0-			
01	3441 N	3425	-0-	-16 B	-0-	3425 3	N	-0-			
CABOT-DAHL		WELL #: 2		RRCID -> 027498	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 2	N	-0-			
10	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 2	N	-0-			
11	900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894 2	N	-0-			
12	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901 2	N	-0-			
01	930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912 2	N	-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
CALEN		WELL #: 1		RRCID -> 027499		COMPL. DATE 03/06/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	930 N	816	-0-	-114 B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	684	-0-	-96 B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
10	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3	N	-0-			-0-
12	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3	N	-0-			-0-
*01	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
-----											
CARMi -A-		WELL #: 2		RRCID -> 027502		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	742 S	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 S	714	-0-	-6 B	-0-	714 3	N	-0-			-0-
10	744 S	739	-0-	-5 B	-0-	739 3	N	-0-			-0-
11	720 S	705	-0-	-15 B	-0-	705 3	N	-0-			-0-
12	744 S	727	-0-	-17 B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
01	744 S	725	-0-	-19 B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
-----											
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 027503		COMPL. DATE 07/22/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
10	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
01	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
-----											
CHRISS		WELL #: 1		RRCID -> 027505		COMPL. DATE 11/04/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	899 N	858	-0-	-41 B	-0-	858 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	786	-0-	-24 B	-0-	786 2	N	-0-			-0-
10	837 N	784	-0-	-53 B	-0-	784 2	N	-0-			-0-
11	840 N	770	-0-	-70 B	-0-	770 2	N	-0-			-0-
12	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2	N	-0-			-0-
*01	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2	N	-0-			-0-
-----											
CINDY		WELL #: 1		RRCID -> 027506		COMPL. DATE 08/10/1945		TOTAL DEPTH	2977	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
CLARA, B.		WELL #: 1		RRCID -> 027507		COMPL. DATE 12/02/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2	N	-0-			-0-
10	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2	N	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2	N	-0-			-0-
12	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
01	744 N	709	-0-	-35 B	-0-	709 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY CLAW		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CLAWSON			WELL #: 1	RRCID -> 027508	COMPL. DATE 09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	2511 N	2598	-0-	87 B	-474	2598	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -474										
09	2610 N	2661	-0-	51 B	-423	2661	2	N	-0-		-0-
10	2511 N	2660	-0-	149 B	-274	2660	2	N	-0-		-0-
11	2520 N	2653	-0-	133 B	-141	2653	2	N	-0-		-0-
12	2759 N	2759	-0-	-0- B	-141	2759	2	N	-0-		-0-
01	2666 N	2773	-0-	107 B	-34	2773	2	N	-0-		-0-
CLAWSON			WELL #: 1	RRCID -> 027509	COMPL. DATE 08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	3255 #	2949	-0-	-306 B	-674	2949	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -674										
09	3150 #	2816	-0-	-334 B	-1008	2816	3	N	-0-		-0-
10	3255 #	2927	-0-	-328 B	-1336	2927	3	N	-0-		-0-
11	3150 #	2810	-0-	-340 B	-1676	2810	3	N	-0-		-0-
12	3255 #	2897	-0-	-358 B	-2034	2897	3	N	-0-		-0-
01	2914 N	2906	-0-	-8 B	-2034	2906	3	N	-0-		-0-
CLUCK			WELL #: 1	RRCID -> 027512	COMPL. DATE 03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	3441 N	3341	-0-	-100 B	-0-	3341	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3174 N	3174	-0-	-0- B	-0-	3174	3	N	-0-		-0-
10	3348 N	3234	-0-	-114 B	-0-	3234	3	N	-0-		-0-
11	3240 N	3027	-0-	-213 B	-0-	3027	3	N	-0-		-0-
12	3286 N	3132	-0-	-154 B	-0-	3132	3	N	-0-		-0-
01	3224 N	3088	-0-	-136 B	-0-	3088	3	N	-0-		-0-
COLDWATER			WELL #: 1	RRCID -> 027513	COMPL. DATE 12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	4061 N	3877	-0-	-184 B	-0-	3877	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3675 N	3675	-0-	-0- B	-0-	3675	3	N	-0-		-0-
10	3937 N	3833	-0-	-104 B	-0-	3833	3	N	-0-		-0-
11	3750 N	3648	-0-	-102 B	-0-	3648	3	N	-0-		-0-
12	3813 N	3796	-0-	-17 B	-0-	3796	3	N	-0-		-0-
01	3844 N	3759	-0-	-85 B	-0-	3759	3	N	-0-		-0-
COLLARD			WELL #: 1	RRCID -> 027514	COMPL. DATE 11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3	N	-0-		-0-
10	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3	N	-0-		-0-
11	900 N	867	-0-	-33 B	-0-	867	3	N	-0-		-0-
12	961 N	865	-0-	-96 B	-0-	865	3	N	-0-		-0-
01	961 N	861	-0-	-100 B	-0-	861	3	N	-0-		-0-
COOPER, D.			WELL #: 1	RRCID -> 027515	COMPL. DATE 01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1023 N	1018	-0-	-5 B	-0-	74	1	944	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	990 N	938	-0-	-52 B	-0-	72	1	866	3	N	-0-
10	1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	74	1	894	3	N	-0-
11	990 N	874	-0-	-116 B	-0-	72	1	802	3	N	-0-
12	961 N	894	-0-	-67 B	-0-	74	1	820	3	N	-0-
01	961 N	909	-0-	-52 B	-0-	74	1	835	3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
CORRY		WELL #: 1		RRCID -> 027516		COMPL. DATE 12/29/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1488 N	1444	-0-	-44 B	-0-	1444 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1410 N	1160	-0-	-250 B	-0-	1160 2	N	-0-			-0-
10	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1298	-0-	-112 B	-0-	1298 2	N	-0-			-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1327	-0-	-68 B	-0-	1327 2	N	-0-			-0-
-----											
CRAIG		WELL #: A 1		RRCID -> 027518		COMPL. DATE 03/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640 2	N	-0-			-0-
10	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
11	660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641 2	N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
01	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673 2	N	-0-			-0-
-----											
CRAIG		WELL #: C 1		RRCID -> 027520		COMPL. DATE 04/09/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1260 N	1184	-0-	-76 B	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
10	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3	N	-0-			-0-
*11	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-		N	-0-			-0-
12	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
01	1302 N	1192	-0-	-110 B	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
-----											
CRAIG -J-		WELL #: 1		RRCID -> 027526		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	744 N	423	-0-	-321 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
11	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
12	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
01	682 N	611	-0-	-71 B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
-----											
DAVIS		WELL #: A 1		RRCID -> 027528		COMPL. DATE 08/24/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	2139 N	1765	-0-	-374 B	-0-	1765 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 3	N	-0-			-0-
10	2046 N	2011	-0-	-35 B	-0-	2011 3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950 3	N	-0-			-0-
12	2170 N	1996	-0-	-174 B	-0-	1996 3	N	-0-			-0-
01	2015 N	1485	-0-	-530 B	-0-	1485 3	N	-0-			-0-
-----											
DEAR		WELL #: 1		RRCID -> 027529		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455			
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
*01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
DELPHINE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027530		COMPL. DATE 12/31/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	450 N	445	-0-	-5	B	-0-	445	2	N	-0-	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	440	-0-	-10	B	-0-	440	2	N	-0-	-0-	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DEMPSEY		WELL #: 1		RRCID -> 027531		COMPL. DATE 10/08/1945			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1147 N	867	-0-	-280	B	-0-	465	1	402	2	N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	1410 N	1161	-0-	-249	B	-0-	450	1	711	2	N	-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	B	-0-	465	1	876	2	N	-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	450	1	816	2	N	-0-
12	1209 N	937	-0-	-272	B	-0-	465	1	472	2	N	-0-
01	1333 N	1146	-0-	-187	B	-0-	465	1	681	2	N	-0-
-----												
DENISE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027532		COMPL. DATE 12/28/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	775 N	773	-0-	-2	B	-0-	773	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	750 N	725	-0-	-25	B	-0-	725	2	N	-0-	-0-	-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	2	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	714	-0-	-36	B	-0-	714	2	N	-0-	-0-	-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DENZ		WELL #: 1		RRCID -> 027533		COMPL. DATE 12/24/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	2038 N	2038	-0-	-0-	B	-0-	2038	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2552 N	2552	-0-	-0-	B	-0-	2552	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2164 N	2164	-0-	-0-	B	-0-	2164	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2108 N	2105	-0-	-3	B	-0-	2105	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2542 N	2007	-0-	-535	B	-0-	2007	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 027534		COMPL. DATE 08/10/1945			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	651 N	607	-0-	-44	B	-0-	607	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	570 N	429	-0-	-141	B	-0-	429	2	N	-0-	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	567	-0-	-33	B	-0-	567	2	N	-0-	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	525	-0-	-33	B	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DIX		WELL #: 1		RRCID -> 027535		COMPL. DATE 04/13/1950			TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A			
08	3038 N	3011	-0-	-27	B	-0-	74	1	2937	3	N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
09	2997 N	2997	-0-	-0-	B	-0-	72	1	2925	3	N	-0-
10	3162 N	3026	-0-	-136	B	-0-	74	1	2952	3	N	-0-
11	2910 N	2856	-0-	-54	B	-0-	72	1	2784	3	N	-0-
12	3100 N	2717	-0-	-383	B	-0-	74	1	2643	3	N	-0-
01	3038 N	2644	-0-	-394	B	-0-	74	1	2570	3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
DOLOMITE		WELL #: 1		RRCID -> 027536		COMPL. DATE 12/13/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	651 N	307	-0-	-344 B	-0-	307 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-		N	-0-	-0-	
10	558 N	141	-0-	-417 B	-0-	141 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 3	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
*01	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988 3	N	-0-	-0-	
-----										
DRUCILLA		WELL #: 1		RRCID -> 027538		COMPL. DATE 10/21/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	961 N	43	-0-	-918 B	-0-	43 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-		N	-0-	-0-	
10	1519 N	1	-0-	-1518 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
11	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-	-0-	
12	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-	-0-	
*01	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-	-0-	
-----										
EARLY		WELL #: 1		RRCID -> 027539		COMPL. DATE 10/19/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 2	N	-0-	-0-	
10	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 2	N	-0-	-0-	
11	1020 N	922	-0-	-98 B	-0-	922 2	N	-0-	-0-	
12	1054 N	907	-0-	-147 B	-0-	907 2	N	-0-	-0-	
01	1054 N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033 2	N	-0-	-0-	
-----										
EDGAR		WELL #: 1		RRCID -> 027540		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 3	N	-0-	-0-	
10	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 3	N	-0-	-0-	
11	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3	N	-0-	-0-	
12	1457 N	1434	-0-	-23 B	-0-	1434 3	N	-0-	-0-	
01	1550 N	1390	-0-	-160 B	-0-	1390 3	N	-0-	-0-	
-----										
EFFIE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027541		COMPL. DATE 11/15/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2010 N	1982	-0-	-28 B	-0-	1982 3	N	-0-	-0-	
10	2077 N	974	-0-	-1103 B	-0-	974 3	N	-0-	-0-	
11	2010 N	853	-0-	-1157 B	-0-	853 3	N	-0-	-0-	
12	2046 N	1267	-0-	-779 B	-0-	1267 3	N	-0-	-0-	
*01	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886 3	N	-0-	-0-	
-----										
EFFIE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027542		COMPL. DATE 12/11/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1650 N	1599	-0-	-51 B	-0-	1599 3	N	-0-	-0-	
10	1736 N	1701	-0-	-35 B	-0-	1701 3	N	-0-	-0-	
11	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 3	N	-0-	-0-	
12	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 3	N	-0-	-0-	
*01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY EFFIE -C-		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY EFFIE -C-		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
-----											
WELL #:		1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	990 N	927	-0-	-63 B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
10	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3	N	-0-			-0-
11	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911 3	N	-0-			-0-
12	961 N	940	-0-	-21 B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
01	961 N	918	-0-	-43 B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
-----											
ELIAS		WELL #:	1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	682 N	680	-0-	-2 B	-0-	680 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-			-0-
11	660 N	657	-0-	-3 B	-0-	657 2	N	-0-			-0-
12	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681 2	N	-0-			-0-
*01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-			-0-
-----											
ELIZABETH		WELL #:	1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3	N	-0-			-0-
10	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3	N	-0-			-0-
11	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741 3	N	-0-			-0-
12	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3	N	-0-			-0-
*01	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
-----											
ELLIOTT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	713 N	678	-0-	-35 B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	651	-0-	-39 B	-0-	651 2	N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-			-0-
11	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
12	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-			-0-
01	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664 2	N	-0-			-0-
-----											
ELLIOTT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
-----											
ENZ		WELL #:	1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1922 N	1524	-0-	-398 B	-0-	1524 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1920 N	1175	-0-	-745 B	-0-	1175 2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
11	1470 N	1394	-0-	-76 B	-0-	1394 2	N	-0-			-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 2	N	-0-			-0-
*01	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ETLING		WELL #: 1		RRCID -> 027554		COMPL. DATE 11/29/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1489 N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1435 N	1435	-0-	-0-	B	-0-	1435	2	N	-0-	-0-
10	1488 N	1485	-0-	-3	B	-0-	1485	2	N	-0-	-0-
11	1440 N	1416	-0-	-24	B	-0-	1416	2	N	-0-	-0-
12	1488 N	1458	-0-	-30	B	-0-	1458	2	N	-0-	-0-
01	1488 N	1449	-0-	-39	B	-0-	1449	2	N	-0-	-0-
-----											
ETOILLE		WELL #: 1		RRCID -> 027555		COMPL. DATE 02/24/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
FEATHERSTONE		WELL #: 1		RRCID -> 027557		COMPL. DATE 08/31/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	2604 N	1916	-0-	-688	B	-0-	1916	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2097 N	2097	-0-	-0-	B	-0-	2097	3	N	-0-	-0-
10	2115 N	2115	-0-	-0-	B	-0-	2115	3	N	-0-	-0-
11	2093 N	2093	-0-	-0-	B	-0-	2093	3	N	-0-	-0-
12	2170 N	2004	-0-	-166	B	-0-	2004	3	N	-0-	-0-
01	2108 N	1112	-0-	-996	B	-0-	1112	3	N	-0-	-0-
-----											
FEDERAL		WELL #: 1		RRCID -> 027558		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	372 N	195	-0-	-177	B	-0-	195	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	222	-0-	-18	B	-0-	222	3	N	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-	-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3	N	-0-	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	N	-0-	-0-
*01	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3	N	-0-	-0-
-----											
FLEMING		WELL #: 1		RRCID -> 027560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1178 N	1131	-0-	-47	B	-0-	1131	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1140 N	1102	-0-	-38	B	-0-	1102	3	N	-0-	-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	3	N	-0-	-0-
*11	1080 N	-0-	-0-	-1080	B	-0-			N	-0-	-0-
12	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3	N	-0-	-0-
01	1178 N	1155	-0-	-23	B	-0-	1155	3	N	-0-	-0-
-----											
FOWLSTON		WELL #: 1		RRCID -> 027561		COMPL. DATE 05/09/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	2387 N	2294	-0-	-93	B	-0-	2294	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2250 N	1985	-0-	-265	B	-0-	1985	2	N	-0-	-0-
10	2290 N	2290	-0-	-0-	B	-0-	2290	2	N	-0-	-0-
11	2355 N	2355	-0-	-0-	B	-0-	2355	2	N	-0-	-0-
12	2262 N	2262	-0-	-0-	B	-0-	2262	2	N	-0-	-0-
01	2294 N	2092	-0-	-202	B	-0-	2092	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY FREE		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
FREE		WELL #: 2		RRCID -> 027564	COMPL. DATE 07/12/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2	N	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2	N	-0-			-0-
11	900 N	855	-0-	-45 B	-0-	855 2	N	-0-			-0-
12	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 2	N	-0-			-0-
*01	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2	N	-0-			-0-
FREE		WELL #: A 3		RRCID -> 027565	COMPL. DATE 09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
10	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1053	-0-	-27 B	-0-	1053 2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1005	-0-	-142 B	-0-	1005 2	N	-0-			-0-
01	1147 N	1047	-0-	-100 B	-0-	1047 2	N	-0-			-0-
FREE		WELL #: 4		RRCID -> 027566	COMPL. DATE 09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	6242 N	6242	-0-	-0- B	-0-	6242 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	6184 N	6184	-0-	-0- B	-0-	6184 2	N	-0-			-0-
10	6384 N	6384	-0-	-0- B	-0-	6384 2	N	-0-			-0-
11	6060 N	6060	-0-	-0- B	-0-	6060 2	N	-0-			-0-
12	6386 N	6033	-0-	-353 B	-0-	6033 2	N	-0-			-0-
01	6386 N	5830	-0-	-556 B	-0-	5830 2	N	-0-			-0-
FREE		WELL #: 5		RRCID -> 027567	COMPL. DATE 09/29/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1020 N	724	-0-	-296 B	-0-	724 2	N	-0-			-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2	N	-0-			-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2	N	-0-			-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2	N	-0-			-0-
01	1364 N	997	-0-	-367 B	-0-	997 2	N	-0-			-0-
FREE		WELL #: 6		RRCID -> 027568	COMPL. DATE 09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-			-0-
10	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 2	N	-0-			-0-
11	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 2	N	-0-			-0-
12	899 N	847	-0-	-52 B	-0-	847 2	N	-0-			-0-
01	961 N	898	-0-	-63 B	-0-	898 2	N	-0-			-0-
FREE		WELL #: 8		RRCID -> 027570	COMPL. DATE 01/19/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	992 N	907	-0-	-85 B	-0-	907 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	960 N	800	-0-	-160 B	-0-	800 2	N	-0-			-0-
10	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2	N	-0-			-0-
11	870 N	850	-0-	-20 B	-0-	850 2	N	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-			-0-
01	899 N	849	-0-	-50 B	-0-	849 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
FREE		WELL #: 9		RRCID -> 027571		COMPL. DATE 04/14/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1457 N	1220	-0-	-237 B	-0-	1220 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1500 N	1039	-0-	-461 B	-0-	1039 2	N	-0-	-0-	
10	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 2	N	-0-	-0-	
11	1170 N	1102	-0-	-68 B	-0-	1102 2	N	-0-	-0-	
12	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 2	N	-0-	-0-	
01	1178 N	1162	-0-	-16 B	-0-	1162 2	N	-0-	-0-	
-----										
FRETT		WELL #: 1		RRCID -> 027572		COMPL. DATE 12/13/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	660 N	578	-0-	-82 B	-0-	578 3	N	-0-	-0-	
10	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3	N	-0-	-0-	
*11	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-		N	-0-	-0-	
12	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-	-0-	
01	713 N	655	-0-	-58 B	-0-	655 3	N	-0-	-0-	
-----										
GARRISON		WELL #: A 1		RRCID -> 027574		COMPL. DATE 10/16/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	558 N	211	-0-	-347 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-	-0-	
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-	-0-	
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-	-0-	
12	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-	-0-	
01	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613 3	N	-0-	-0-	
-----										
GENEVA		WELL #: 1		RRCID -> 027575		COMPL. DATE 05/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	990 N	761	-0-	-229 B	-0-	761 2	N	-0-	-0-	
10	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 2	N	-0-	-0-	
11	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2	N	-0-	-0-	
12	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2	N	-0-	-0-	
01	1116 N	974	-0-	-142 B	-0-	974 2	N	-0-	-0-	
-----										
GETZ		WELL #: 2		RRCID -> 027576		COMPL. DATE 10/31/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 2	N	-0-	-0-	
10	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 2	N	-0-	-0-	
11	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 2	N	-0-	-0-	
12	1364 N	1232	-0-	-132 B	-0-	1232 2	N	-0-	-0-	
01	1302 N	1219	-0-	-83 B	-0-	1219 2	N	-0-	-0-	
-----										
GOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 027579		COMPL. DATE 11/08/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	930 N	840	-0-	-90 B	-0-	840 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	717	-0-	-153 B	-0-	717 2	N	-0-	-0-	
10	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-	-0-	
11	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2	N	-0-	-0-	
12	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2	N	-0-	-0-	
*01	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
GORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 027580		COMPL. DATE 07/30/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766	2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	683	-0-	-37 B	-0-	683	2	N	-0-	-0-	
10	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2	N	-0-	-0-	
11	750 N	700	-0-	-50 B	-0-	700	2	N	-0-	-0-	
12	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2	N	-0-	-0-	
01	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723	2	N	-0-	-0-	
-----											
GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 027581		COMPL. DATE 10/12/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
*01	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3	N	-0-	-0-	
-----											
GRO		WELL #: B 1		RRCID -> 027582		COMPL. DATE 08/10/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	4216 #	4018	-0-	-198 B	-198	4018	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-198								
09	5340 #	2240	-0-	-3100 B	-3298	2240	3	N	-0-	-0-	
10	5518 #	3991	-0-	-1527 B	-4825	3991	3	N	-0-	-0-	
11	5340 #	3164	-0-	-2176 B	-7001	3164	3	N	-0-	-0-	
12	5518 #	3476	-0-	-2042 B	-9043	3476	3	N	-0-	-0-	
01	5518 #	3549	-0-	-1969 B	-11012	3549	3	N	-0-	-0-	
-----											
GROSVENOR		WELL #: 1		RRCID -> 027583		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	
10	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3	N	-0-	-0-	
11	990 N	972	-0-	-18 B	-0-	972	3	N	-0-	-0-	
12	1054 N	999	-0-	-55 B	-0-	999	3	N	-0-	-0-	
01	1023 N	993	-0-	-30 B	-0-	993	3	N	-0-	-0-	
-----											
HAGEN, A.		WELL #: 1		RRCID -> 027585		COMPL. DATE 12/07/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	900 N	738	-0-	-162 B	-0-	738	3	N	-0-	-0-	
10	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3	N	-0-	-0-	
11	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498	3	N	-0-	-0-	
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3	N	-0-	-0-	
*01	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3	N	-0-	-0-	
-----											
HANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 027588		COMPL. DATE 03/01/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1643 N	1598	-0-	-45 B	-0-	1598	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1470 N	1426	-0-	-44 B	-0-	1426	3	N	-0-	-0-	
10	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3	N	-0-	-0-	
*11	1560 N	-0-	-0-	-1560 B	-0-			N	-0-	-0-	
12	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3	N	-0-	-0-	
01	1550 N	1492	-0-	-58 B	-0-	1492	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
HANSFORD		WELL #: 1		RRCID -> 027589		COMPL. DATE 10/27/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 2	N	-0-		-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
11	960 N	924	-0-	-36 B	-0-	924 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	907	-0-	-116 B	-0-	907 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	829	-0-	-194 B	-0-	829 2	N	-0-		-0-
-----										
HARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027590		COMPL. DATE 02/01/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	840 N	754	-0-	-86 B	-0-	754 2	N	-0-		-0-
10	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2	N	-0-		-0-
11	900 N	839	-0-	-61 B	-0-	839 2	N	-0-		-0-
12	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2	N	-0-		-0-
01	868 N	781	-0-	-87 B	-0-	781 2	N	-0-		-0-
-----										
HAWES		WELL #: 1		RRCID -> 027592		COMPL. DATE 11/07/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	620 N	530	-0-	-90 B	-0-	530 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	600 N	439	-0-	-161 B	-0-	439 2	N	-0-		-0-
10	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-		-0-
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-		-0-
12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
01	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527 2	N	-0-		-0-
-----										
HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 027593		COMPL. DATE 01/18/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285 2	N	-0-		-0-
10	2418 N	2001	-0-	-417 B	-0-	2001 2	N	-0-		-0-
11	2340 N	2309	-0-	-31 B	-0-	2309 2	N	-0-		-0-
12	2356 N	2322	-0-	-34 B	-0-	2322 2	N	-0-		-0-
*01	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 2	N	-0-		-0-
-----										
HERBERT		WELL #: 1		RRCID -> 027594		COMPL. DATE 08/19/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391 3	N	-0-		-0-
10	2511 N	2473	-0-	-38 B	-0-	2473 3	N	-0-		-0-
11	2400 N	2380	-0-	-20 B	-0-	2380 3	N	-0-		-0-
12	2480 N	2440	-0-	-40 B	-0-	2440 3	N	-0-		-0-
01	2480 N	2394	-0-	-86 B	-0-	2394 3	N	-0-		-0-
-----										
HILL, D.		WELL #: 1		RRCID -> 027596		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	868 N	842	-0-	-26 B	-0-	842 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	840 N	728	-0-	-112 B	-0-	728 2	N	-0-		-0-
10	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797 2	N	-0-		-0-
11	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2	N	-0-		-0-
12	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2	N	-0-		-0-
*01	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2	N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
HIRAM		WELL #: 1		RRCID -> 027597		COMPL. DATE 05/10/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812 3			N	-0-			-0-
10	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817 3			N	-0-			-0-
11	810 N	742	-0-	-68	B	-0-	742 3			N	-0-			-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	858 3			N	-0-			-0-
*01	891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	891 3			N	-0-			-0-
-----														
HITCH		WELL #: A 1		RRCID -> 027598		COMPL. DATE 03/09/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	2287 N	2287	-0-	-0-	B	-0-	2287 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	2202 N	2202	-0-	-0-	B	-0-	2202 3			N	-0-			-0-
10	2316 N	2316	-0-	-0-	B	-0-	2316 3			N	-0-			-0-
11	2220 N	2210	-0-	-10	B	-0-	2210 3			N	-0-			-0-
12	2354 N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2354 3			N	-0-			-0-
*01	2348 N	2348	-0-	-0-	B	-0-	2348 3			N	-0-			-0-
-----														
HITCH		WELL #: C 1		RRCID -> 027599		COMPL. DATE 02/11/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	920 N	920	-0-	-0-	B	-0-	920 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	904 N	904	-0-	-0-	B	-0-	904 3			N	-0-			-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976 3			N	-0-			-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	948 3			N	-0-			-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	B	-0-	997 3			N	-0-			-0-
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017 3			N	-0-			-0-
-----														
HITCH		WELL #: D 1		RRCID -> 027600		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849 3			N	-0-			-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	896 3			N	-0-			-0-
11	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861 3			N	-0-			-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876 3			N	-0-			-0-
01	899 N	871	-0-	-28	B	-0-	871 3			N	-0-			-0-
-----														
HITCH		WELL #: E 1		RRCID -> 027601		COMPL. DATE 06/18/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152 3			N	-0-			-0-
10	1216 N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216 3			N	-0-			-0-
11	1170 N	1166	-0-	-4	B	-0-	1166 3			N	-0-			-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194 3			N	-0-			-0-
01	1209 N	1172	-0-	-37	B	-0-	1172 3			N	-0-			-0-
-----														
HITCH		WELL #: F 1		RRCID -> 027602		COMPL. DATE 05/27/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
08	1176 N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186 3			N	-0-			-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323 3			N	-0-			-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1299 3			N	-0-			-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312 3			N	-0-			-0-
01	1333 N	1326	-0-	-7	B	-0-	1326 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
HITH		WELL #: 1		RRCID -> 027604		COMPL. DATE 08/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1586 N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1502 N	1502	-0-	-0-	B	-0-	1502	2	N	-0-
10	1545 N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	2	N	-0-
11	1530 N	1484	-0-	-46	B	-0-	1484	2	N	-0-
12	1550 N	1525	-0-	-25	B	-0-	1525	2	N	-0-
01	1550 N	1531	-0-	-19	B	-0-	1531	2	N	-0-
-----										
HOBSON, A.		WELL #: 1		RRCID -> 027605		COMPL. DATE 08/17/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
-----										
HORTON		WELL #: 1		RRCID -> 027608		COMPL. DATE 04/27/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	868 N	848	-0-	-20	B	-0-	848	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	730	-0-	-110	B	-0-	730	3	N	-0-
10	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3	N	-0-
11	810 N	776	-0-	-34	B	-0-	776	3	N	-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3	N	-0-
01	806 N	798	-0-	-8	B	-0-	798	3	N	-0-
-----										
HUNGATE		WELL #: 1		RRCID -> 027610		COMPL. DATE 11/19/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	249	-0-	-21	B	-0-	249	3	N	-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3	N	-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3	N	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-
*01	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3	N	-0-
-----										
HUSSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 027612		COMPL. DATE 04/29/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1953 N	1847	-0-	-106	B	-0-	1847	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1800 N	1541	-0-	-259	B	-0-	1541	2	N	-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0-	B	-0-	1827	2	N	-0-
11	1891 N	1891	-0-	-0-	B	-0-	1891	2	N	-0-
12	1830 N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1830	2	N	-0-
01	1829 N	1678	-0-	-151	B	-0-	1678	2	N	-0-
-----										
IDA		WELL #: 1		RRCID -> 027613		COMPL. DATE 08/26/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1054 N	960	-0-	-94	B	-0-	960	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1020 N	874	-0-	-146	B	-0-	874	2	N	-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	2	N	-0-
11	930 N	885	-0-	-45	B	-0-	885	2	N	-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	2	N	-0-
01	961 N	948	-0-	-13	B	-0-	948	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
IVENS		WELL #: O 1		RRCID -> 027615		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3		N	-0-
10	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3		N	-0-
11	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3		N	-0-
12	1426 N	1025	-0-	-401 B	-0-	1025	3		N	-0-
*01	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3		N	-0-
-----										
IVENS		WELL #: T 1		RRCID -> 027619		COMPL. DATE 10/28/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2945 N	2919	-0-	-26 B	-0-	2919	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	3		N	-0-
10	3007 N	2988	-0-	-19 B	-0-	2988	3		N	-0-
11	2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876	3		N	-0-
12	3001 N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001	3		N	-0-
*01	2977 N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3		N	-0-
-----										
IVENS		WELL #: W 1		RRCID -> 027621		COMPL. DATE 11/02/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2666 N	2923	-0-	257 B	-1801	2923	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1640	CANCELLED UNDERAGE ->		-161				
09	2790 N	2768	-0-	-22 B	-1640	2768	3		N	-0-
10	2914 N	2824	-0-	-90 B	-1640	2824	3		N	-0-
11	2820 N	2679	-0-	-141 B	-1640	2679	3		N	-0-
12	2852 N	2456	-0-	-396 B	-1640	2456	3		N	-0-
01	2821 N	2286	-0-	-535 B	-1640	2286	3		N	-0-
-----										
IVENS		WELL #: X 1		RRCID -> 027622		COMPL. DATE 12/09/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2015 N	1287	-0-	-728 B	-0-	1287	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1740 N	1198	-0-	-542 B	-0-	1198	3		N	-0-
10	1457 N	1290	-0-	-167 B	-0-	1290	3		N	-0-
11	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701	3		N	-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3		N	-0-
*01	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3		N	-0-
-----										
JANET		WELL #: 1		RRCID -> 027624		COMPL. DATE 07/04/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	899 N	871	-0-	-28 B	-0-	871	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829	3		N	-0-
10	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3		N	-0-
*11	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-				N	-0-
12	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3		N	-0-
*01	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3		N	-0-
-----										
JASTED		WELL #: 1		RRCID -> 027626		COMPL. DATE 11/28/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	775 N	745	-0-	-30 B	-0-	745	2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	673	-0-	-47 B	-0-	673	2		N	-0-
10	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-
11	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-
12	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2		N	-0-
01	775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763	2		N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
JEF		WELL #: 1		RRCID -> 027627		COMPL. DATE 10/07/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1178 N	485	-0-	-693 B	-0-	485 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3	N	-0-		-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3	N	-0-		-0-
12	1581 N	1544	-0-	-37 B	-0-	1544 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	992	-0-	-217 B	-0-	992 3	N	-0-		-0-
-----										
KEENER		WELL #: 1		RRCID -> 027629		COMPL. DATE 12/30/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	403 N	292	-0-	-111 B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-		-0-
*11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-		-0-
01	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
-----										
KNOUFF		WELL #: 1		RRCID -> 027632		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	837 N	318	-0-	-519 B	-0-	318 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3	N	-0-		-0-
10	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 3	N	-0-		-0-
*11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-		-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3	N	-0-		-0-
01	930 N	808	-0-	-122 B	-0-	808 3	N	-0-		-0-
-----										
KNUDT		WELL #: 1		RRCID -> 027633		COMPL. DATE 11/26/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	992 N	955	-0-	-37 B	-0-	955 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3	N	-0-		-0-
10	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 3	N	-0-		-0-
11	930 N	847	-0-	-83 B	-0-	847 3	N	-0-		-0-
12	961 N	862	-0-	-99 B	-0-	862 3	N	-0-		-0-
01	961 N	845	-0-	-116 B	-0-	845 3	N	-0-		-0-
-----										
KNUTSON		WELL #: 1		RRCID -> 027634		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	900 N	858	-0-	-42 B	-0-	858 3	N	-0-		-0-
10	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3	N	-0-		-0-
11	990 N	863	-0-	-127 B	-0-	863 3	N	-0-		-0-
12	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-		-0-
01	992 N	889	-0-	-103 B	-0-	889 3	N	-0-		-0-
-----										
LANA		WELL #: 1		RRCID -> 027636		COMPL. DATE 10/10/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	780 N	700	-0-	-80 B	-0-	700 2	N	-0-		-0-
10	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2	N	-0-		-0-
11	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725 2	N	-0-		-0-
12	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2	N	-0-		-0-
01	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY LANCASTER		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
LARS		WELL #: 1		RRCID -> 027639	COMPL. DATE 10/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1116 N	296	-0-	-820 B	-0-	296 3	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3	N	-0-			
10	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3	N	-0-			
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-			
12	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3	N	-0-			
01	1240 N	1127	-0-	-113 B	-0-	1127 3	N	-0-			
-----											
LARS		WELL #: 1		RRCID -> 027639	COMPL. DATE 12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1519 N	1505	-0-	-14 B	-0-	1505 2	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2	N	-0-			
10	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501 2	N	-0-			
11	1470 N	1469	-0-	-1 B	-0-	1469 2	N	-0-			
12	1519 N	1484	-0-	-35 B	-0-	1484 2	N	-0-			
01	1488 N	1456	-0-	-32 B	-0-	1456 2	N	-0-			
-----											
LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 027640	COMPL. DATE 01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260 3	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2130 N	2027	-0-	-103 B	-0-	2027 3	N	-0-			
10	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205 3	N	-0-			
*11	2190 N	-0-	-0-	-2190 B	-0-		N	-0-			
12	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169 3	N	-0-			
01	2201 N	2186	-0-	-15 B	-0-	2186 3	N	-0-			
-----											
LEAH		WELL #: 1		RRCID -> 027642	COMPL. DATE 08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347 2	N	-0-			
10	403 N	281	-0-	-122 B	-0-	281 2	N	-0-			
11	390 N	350	-0-	-40 B	-0-	350 2	N	-0-			
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			
*01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			
-----											
LEMMA		WELL #: 1		RRCID -> 027643	COMPL. DATE 11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	3617 N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617 2	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3000 N	3325	-0-	325 B	325	3325 2	N	-0-			
10	3100 N	3292	-0-	192 B	517	3292 2	N	-0-			
11	3707 N	3190	-0-	-517 B	-0-	3190 2	N	-0-			
12	3759 R	3759	-0-	-0- B	-0-	3759 2	N	-0-			
01	3627 #	2942	-0-	-685 B	-685	2942 2	N	-0-			
-----											
LENORA		WELL #: 1		RRCID -> 027644	COMPL. DATE 06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589 2	N	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	548	-0-	-52 B	-0-	548 2	N	-0-			
10	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-			
11	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2	N	-0-			
12	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2	N	-0-			
01	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 2	N	-0-			

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LERA		WELL #:		1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6603 N	-0-	-0-	-6603 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	7890 N	-0-	-0-	-7890 B	-0-				N	-0-		-0-
10	7719 N	33	-0-	-7686 B	-0-	33	1		N	-0-		-0-
11	9904 N	9904	-0-	-0- B	-0-	9904	2		N	-0-		-0-
12	7794 N	7794	-0-	-0- B	-0-	7794	2		N	-0-		-0-
*01	6801 N	6801	-0-	-0- B	-0-	6801	2		N	-0-		-0-
-----												
LEXA		WELL #:		1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	660 N	616	-0-	-44 B	-0-	616	2		N	-0-		-0-
10	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2		N	-0-		-0-
11	690 N	641	-0-	-49 B	-0-	641	2		N	-0-		-0-
12	651 N	632	-0-	-19 B	-0-	632	2		N	-0-		-0-
01	682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649	2		N	-0-		-0-
-----												
LING		WELL #:		1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	2		N	-0-		-0-
10	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2		N	-0-		-0-
11	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2		N	-0-		-0-
12	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	2		N	-0-		-0-
01	2418 N	2382	-0-	-36 B	-0-	2382	2		N	-0-		-0-
-----												
LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2449 N	2183	-0-	-266 B	-0-	2183	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2220 N	2135	-0-	-85 B	-0-	2135	3		N	-0-		-0-
10	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3		N	-0-		-0-
11	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	3		N	-0-		-0-
12	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	3		N	-0-		-0-
*01	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	3		N	-0-		-0-
-----												
LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	027650	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1147 N	102	-0-	-1045 B	-13862	102	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7635	CANCELLED UNDERAGE ->		-6227						
09	1290 N	1331	-0-	41 B	-7594	1331	3		N	-0-		-0-
10	341 N	330	-0-	-11 B	-7594	330	3		N	-0-		-0-
11	90 N	3251	-0-	3161 B	-4433	270	1	2981	3	N	-0-	-0-
12	1364 N	5030	-0-	3666 B	-767	558	1	4472	3	N	-0-	-0-
*01	3100 N	4954	-0-	1854 B	1087	558	1	4396	3	N	-0-	-0-
-----												
LOUISE		WELL #:		3	RRCID ->	027652	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	682 N	111	-0-	-571 B	-0-	111	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3		N	-0-		-0-
10	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3		N	-0-		-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3		N	-0-		-0-
12	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3		N	-0-		-0-
01	775 N	712	-0-	-63 B	-0-	712	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
LOUISE		WELL #:		4	RRCID ->	027653	COMPL. DATE	10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	36	-0-	-398 B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
01	496 N	400	-0-	-96 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
-----											
LUCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	027654	COMPL. DATE	08/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3193 #	2971	-0-	-222 B	-988	2971 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-988								
09	3060 #	2875	-0-	-185 B	-1173	2875 3	N	-0-			-0-
10	2945 N	3131	-0-	186 B	-987	3131 3	N	-0-			-0-
11	2880 N	3044	-0-	164 B	-823	3044 3	N	-0-			-0-
12	2976 N	3158	-0-	182 B	-641	3158 3	N	-0-			-0-
01	3131 N	3151	-0-	20 B	-621	3151 3	N	-0-			-0-
-----											
LUCK		WELL #:		C 1	RRCID ->	027656	COMPL. DATE	09/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3007 N	2828	-0-	-179 B	-696	2828 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-168	CANCELLED UNDERAGE ->		-528					
09	2850 N	2740	-0-	-110 B	-168	2740 3	N	-0-			-0-
10	2909 N	3077	-0-	168 B	-0-	3077 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3083	-0-	83 B	83	3083 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3199	-0-	99 B	182	3199 3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	3156	-0-	56 B	238	3156 3	N	-0-			-0-
-----											
LULA		WELL #:		1	RRCID ->	027657	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3231 - 3259
08	1178 N	958	-0-	-220 B	-0-	958 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 3	N	-0-			-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 3	N	-0-			-0-
11	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
12	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3	N	-0-			-0-
01	1240 N	1125	-0-	-115 B	-0-	1125 3	N	-0-			-0-
-----											
LUNDE		WELL #:		1	RRCID ->	027658	COMPL. DATE	09/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3410 N	3263	-0-	-147 B	-0-	3263 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3330 N	2966	-0-	-364 B	-0-	2966 2	N	-0-			-0-
10	3227 N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227 2	N	-0-			-0-
11	3150 N	2978	-0-	-172 B	-0-	2978 2	N	-0-			-0-
12	3239 N	3239	-0-	-0- B	-0-	3239 2	N	-0-			-0-
01	3224 N	3177	-0-	-47 B	-0-	3177 2	N	-0-			-0-
-----											
LUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	027659	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 2715 - 4521
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
*01	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
MANER		WELL #: 1		RRCID -> 027660		COMPL. DATE 10/04/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 2	N	-0-		-0-
10	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 2	N	-0-		-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
12	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	1368	-0-	-27 B	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
-----										
MARGA		WELL #: 1		RRCID -> 027661		COMPL. DATE 10/23/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 2	N	-0-		-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 2	N	-0-		-0-
11	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	970	-0-	-53 B	-0-	970 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	962	-0-	-92 B	-0-	962 2	N	-0-		-0-
-----										
MATH		WELL #: 1		RRCID -> 027662		COMPL. DATE 10/30/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	2852 N	3498	-0-	646 B	-3026	74 1	3424 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3026					
09	2979 N	2979	-0-	-0- B	-0-	72 1	2907 3	N	-0-	-0-
10	3410 N	2902	-0-	-508 B	-0-	74 1	2828 3	N	-0-	-0-
11	3390 N	2864	-0-	-526 B	-0-	72 1	2792 3	N	-0-	-0-
12	3069 N	2527	-0-	-542 B	-0-	74 1	2453 3	N	-0-	-0-
01	2914 N	2460	-0-	-454 B	-0-	74 1	2386 3	N	-0-	-0-
-----										
MAUDIE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027663		COMPL. DATE 11/01/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3	N	-0-		-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3	N	-0-		-0-
11	1050 N	971	-0-	-79 B	-0-	971 3	N	-0-		-0-
12	1116 N	950	-0-	-166 B	-0-	950 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	987	-0-	-160 B	-0-	987 3	N	-0-		-0-
-----										
MCILRATH		WELL #: 1		RRCID -> 027664		COMPL. DATE 05/18/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	2418 N	2167	-0-	-251 B	-0-	2167 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2400 N	1767	-0-	-633 B	-0-	1767 2	N	-0-		-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085 2	N	-0-		-0-
11	2100 N	1991	-0-	-109 B	-0-	1991 2	N	-0-		-0-
12	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 2	N	-0-		-0-
01	2077 N	2004	-0-	-73 B	-0-	2004 2	N	-0-		-0-
-----										
MERRILL		WELL #: 2		RRCID -> 027668		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 3	N	-0-		-0-
10	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722 3	N	-0-		-0-
11	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 3	N	-0-		-0-
12	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777 3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1522	-0-	-214 B	-0-	1522 3	N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 027669		COMPL. DATE 09/15/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2		N	-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2		N	-0-
11	1170 N	1154	-0-	-16 B	-0-	1154	2		N	-0-
12	1302 N	1208	-0-	-94 B	-0-	1208	2		N	-0-
01	1333 N	1202	-0-	-131 B	-0-	1202	2		N	-0-
-----										
MIKE		WELL #: 2		RRCID -> 027670		COMPL. DATE 02/16/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2		N	-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2		N	-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2		N	-0-
12	1178 N	1106	-0-	-72 B	-0-	1106	2		N	-0-
01	1209 N	1113	-0-	-96 B	-0-	1113	2		N	-0-
-----										
MINNIE, C.		WELL #: 1		RRCID -> 027674		COMPL. DATE 06/08/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	6174 N	6174	-0-	-0- B	-0-	6174	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	5971 N	5971	-0-	-0- B	-0-	5971	3		N	-0-
10	6080 N	6080	-0-	-0- B	-0-	6080	3		N	-0-
11	5970 N	5396	-0-	-574 B	-0-	5396	3		N	-0-
12	6169 N	5379	-0-	-790 B	-0-	5379	3		N	-0-
01	6076 N	5096	-0-	-980 B	-0-	5096	3		N	-0-
-----										
MISSIE		WELL #: 1		RRCID -> 027675		COMPL. DATE 05/27/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2		N	-0-
10	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2		N	-0-
11	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2		N	-0-
12	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2		N	-0-
01	620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610	2		N	-0-
-----										
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 027676		COMPL. DATE 03/27/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	713 N	156	-0-	-557 B	-0-	156	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3		N	-0-
10	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3		N	-0-
*11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-
12	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3		N	-0-
01	775 N	618	-0-	-157 B	-0-	618	3		N	-0-
-----										
MURRELL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 027679		COMPL. DATE 06/20/1956		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2449 N	2426	-0-	-23 B	-0-	2426	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2370 N	2355	-0-	-15 B	-0-	2355	3		N	-0-
10	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	3		N	-0-
11	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	3		N	-0-
12	2449 N	2441	-0-	-8 B	-0-	2441	3		N	-0-
01	2449 N	2400	-0-	-49 B	-0-	2400	3		N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MYDA		WELL #:		2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1054 N	1036	-0-	-18 B	-0-	1036	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	990 N	980	-0-	-10 B	-0-	980	3	N	-0-			-0-
10	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
11	990 N	950	-0-	-40 B	-0-	950	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	975	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	946	-0-	-108 B	-0-	946	3	N	-0-			-0-
-----												
NANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	589 N	151	-0-	-438 B	-0-	151	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3	N	-0-			-0-
10	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-			-0-
*11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
12	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690	3	N	-0-			-0-
01	589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
-----												
NORA		WELL #:		1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	10336 R	4572	-0-	-5764 B	-0-	558	1	4014 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	5310 #	4349	-0-	-961 B	-961	540	1	3809 3	N	-0-		-0-
10	5487 #	4392	-0-	-1095 B	-2056	558	1	3834 3	N	-0-		-0-
11	5310 #	4066	-0-	-1244 B	-3300	540	1	3526 3	N	-0-		-0-
12	5487 #	4108	-0-	-1379 B	-4679	558	1	3550 3	N	-0-		-0-
01	5487 #	4296	-0-	-1191 B	-5870	540	1	3756 3	N	-0-		-0-
-----												
NORTHWEST		WELL #:		1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-		-0-
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-		-0-
11	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-		-0-
12	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2		N	-0-		-0-
01	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2		N	-0-		-0-
-----												
ORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	775 N	693	-0-	-82 B	-0-	693	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	720 N	629	-0-	-91 B	-0-	629	2		N	-0-		-0-
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-		-0-
11	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2		N	-0-		-0-
12	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2		N	-0-		-0-
*01	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2		N	-0-		-0-
-----												
OVERSTREET		WELL #:		1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A	
08	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2		N	-0-		-0-
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-		-0-
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-		-0-
12	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-		-0-
01	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
OWNBEY		WELL #: 1		RRCID -> 027689		COMPL. DATE 09/07/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1271 N	1258	-0-	-13 B	-0-	1258	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1230 N	1215	-0-	-15 B	-0-	1215	3		N	-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3		N	-0-
11	1230 N	1202	-0-	-28 B	-0-	1202	3		N	-0-
12	1271 N	1235	-0-	-36 B	-0-	1235	3		N	-0-
*01	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3		N	-0-
-----										
PARMELE		WELL #: 1		RRCID -> 027690		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 - 3197
08	3042 N	3042	-0-	-0- B	-0-	3042	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	3		N	-0-
10	3069 N	3004	-0-	-65 B	-0-	3004	3		N	-0-
11	2940 N	2850	-0-	-90 B	-0-	2850	3		N	-0-
12	2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925	3		N	-0-
01	3007 N	2835	-0-	-172 B	-0-	2835	3		N	-0-
-----										
PAULSON		WELL #: 1		RRCID -> 027691		COMPL. DATE 05/09/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	930 N	908	-0-	-22 B	-0-	908	2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	900 N	874	-0-	-26 B	-0-	874	2		N	-0-
10	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921	2		N	-0-
11	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		N	-0-
12	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2		N	-0-
01	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918	2		N	-0-
-----										
PEARSON		WELL #: 2		RRCID -> 027692		COMPL. DATE 03/09/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3		N	-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3		N	-0-
11	1740 N	1714	-0-	-26 B	-0-	1714	3		N	-0-
12	1798 N	1783	-0-	-15 B	-0-	1783	3		N	-0-
01	1798 N	1769	-0-	-29 B	-0-	1769	3		N	-0-
-----										
PEARSON		WELL #: 5		RRCID -> 027695		COMPL. DATE 04/26/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	618 S	618	-0-	-0- B	-0-	618	2		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	515 S	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-
10	527 S	511	-0-	-16 B	-0-	511	2		N	-0-
11	600 S	492	-0-	-108 B	-0-	492	2		N	-0-
12	527 S	464	-0-	-63 B	-0-	464	2		N	-0-
*01	517 S	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-
-----										
PHILLIPS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027698		COMPL. DATE 06/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2325 N	547	-0-	-1778 B	-0-	547	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1800 N	480	-0-	-1320 B	-0-	480	3		N	-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3		N	-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3		N	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-				N	-0-
*01	2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	3		N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
PHILLIPS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027699		COMPL. DATE 05/26/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	11947 R	2398	-0-	-9549 B	-0-	2398 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	6720 #	-0-	-0-	-6720 B	-6720		N	-0-			-0-
10	6944 #	1198	-0-	-5746 B	-12466	1198 3	N	-0-			-0-
11	6720 #	2534	-0-	-4186 B	-16652	2534 3	N	-0-			-0-
12	6944 #	-0-	-0-	-6944 B	-23596		N	-0-			-0-
01	6944 #	6448	-0-	-496 B	-24092	6448 3	N	-0-			-0-
-----											
PIERRE		WELL #: 1		RRCID -> 027700		COMPL. DATE 06/17/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	4433 #	3117	-0-	-1316 B	-7802	3117 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4290 #	3638	-0-	-652 B	-8454	3638 3	N	-0-			-0-
10	4433 #	2437	-0-	-1996 B	-10450	2437 3	N	-0-			-0-
11	4110 #	1004	-0-	-3106 B	-13556	1004 3	N	-0-			-0-
12	3751 N	-0-	-0-	-3751 B	-13556		N	-0-			-0-
01	2449 N	3161	-0-	712 B	-12844	3161 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE		WELL #: A 1		RRCID -> 027705		COMPL. DATE 09/25/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	403 S	51	-0-	-352 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	487 S	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
10	429 S	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
*11	60 S	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
12	567 S	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
01	434 S	369	-0-	-65 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE		WELL #: C 1		RRCID -> 027706		COMPL. DATE 04/28/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	745	-0-	-5 B	-0-	745 3	N	-0-			-0-
10	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
11	750 N	711	-0-	-39 B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
12	775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
01	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE		WELL #: E 1		RRCID -> 027707		COMPL. DATE 07/03/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	992 N	982	-0-	-10 B	-0-	982 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
10	992 N	987	-0-	-5 B	-0-	987 3	N	-0-			-0-
11	960 N	956	-0-	-4 B	-0-	956 3	N	-0-			-0-
12	992 N	984	-0-	-8 B	-0-	984 3	N	-0-			-0-
*01	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 027708		COMPL. DATE 04/25/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2976 N	2899	-0-	-77 B	-0-	2899 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701 3	N	-0-			-0-
10	3131 N	2924	-0-	-207 B	-0-	2924 3	N	-0-			-0-
11	2820 N	2733	-0-	-87 B	-0-	2733 3	N	-0-			-0-
12	2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2793 3	N	-0-			-0-
01	2914 N	2556	-0-	-358 B	-0-	2556 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
PRICE, H.		WELL #:		2	RRCID ->	027709	COMPL. DATE	05/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1240 N	954	-0-	-286 B	-0-	74	1	880	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	72	1	1870	3	N	-0-	-0-
10	1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	74	1	1700	3	N	-0-	-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	72	1	1348	3	N	-0-	-0-
12	2015 N	1357	-0-	-658 B	-0-	74	1	1283	3	N	-0-	-0-
01	1767 N	1376	-0-	-391 B	-0-	74	1	1302	3	N	-0-	-0-
-----												
PRONGER A		WELL #:		1	RRCID ->	027710	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2486 - 3026
08	930 N	844	-0-	-86 B	-0-	465	1	379	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	870 N	737	-0-	-133 B	-0-	450	1	287	3	N	-0-	-0-
10	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	465	1	338	3	N	-0-	-0-
11	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	450	1	384	3	N	-0-	-0-
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	465	1	393	3	N	-0-	-0-
01	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	465	1	309	3	N	-0-	-0-
-----												
PRONGER		WELL #:		B 1	RRCID ->	027711	COMPL. DATE	10/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015												
-----												
RACOL		WELL #:		1	RRCID ->	027717	COMPL. DATE	09/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1457 N	1434	-0-	-23 B	-0-	74	1	1360	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1380 N	1375	-0-	-5 B	-0-	72	1	1303	3	N	-0-	-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	74	1	1358	3	N	-0-	-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	72	1	1315	3	N	-0-	-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	74	1	1363	3	N	-0-	-0-
*01	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	74	1	1368	3	N	-0-	-0-
-----												
RAINEY		WELL #:		1	RRCID ->	027718	COMPL. DATE	08/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3			N	-0-	-0-
10	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3			N	-0-	-0-
11	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	3			N	-0-	-0-
12	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	3			N	-0-	-0-
01	2170 N	2131	-0-	-39 B	-0-	2131	3			N	-0-	-0-
-----												
RAND		WELL #:		1	RRCID ->	027719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	5132 N	5132	-0-	-0- B	-0-	5132	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	5730 N	4928	-0-	-802 B	-0-	4928	3			N	-0-	-0-
10	5270 N	3365	-0-	-1905 B	-0-	3365	3			N	-0-	-0-
11	4980 N	4808	-0-	-172 B	-0-	4808	3			N	-0-	-0-
12	5137 N	5137	-0-	-0- B	-0-	5137	3			N	-0-	-0-
01	3379 N	3114	-0-	-265 B	-0-	3114	3			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
REID		WELL #:		1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1240 N	502	-0-	-738 B	-11165	502	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-5153	CANCELLED UNDERAGE	->	-6012					
09	1830 N	1499	-0-	-331 B	-5153	1499	3		N	-0-	-0-	
10	217 N	1600	-0-	1383 B	-3770	1600	3		N	-0-	-0-	
11	480 N	1371	-0-	891 B	-2879	1371	3		N	-0-	-0-	
12	1550 N	2083	-0-	533 B	-2346	2083	3		N	-0-	-0-	
01	1612 N	1083	-0-	-529 B	-2346	1083	3		N	-0-	-0-	
-----												
RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	540 N	513	-0-	-27 B	-0-	513	3		N	-0-	-0-	
10	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3		N	-0-	-0-	
11	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3		N	-0-	-0-	
12	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3		N	-0-	-0-	
01	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	3		N	-0-	-0-	
-----												
RIZPAH		WELL #:		1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2325 N	2172	-0-	-153 B	-0-	2172	2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	2250 N	1958	-0-	-292 B	-0-	1958	2		N	-0-	-0-	
10	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2		N	-0-	-0-	
11	2100 N	1994	-0-	-106 B	-0-	1994	2		N	-0-	-0-	
12	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2		N	-0-	-0-	
01	2139 N	2092	-0-	-47 B	-0-	2092	2		N	-0-	-0-	
-----												
ROSALIND		WELL #:		1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574	2		N	-0-	-0-	
10	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2		N	-0-	-0-	
11	630 N	584	-0-	-46 B	-0-	584	2		N	-0-	-0-	
12	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2		N	-0-	-0-	
01	589 N	517	-0-	-72 B	-0-	517	2		N	-0-	-0-	
-----												
ROUCH		WELL #:		1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509	2		N	-0-	-0-	
10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-	-0-	
11	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499	2		N	-0-	-0-	
12	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2		N	-0-	-0-	
01	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2		N	-0-	-0-	
-----												
RUNYAN		WELL #:		1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391	2		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-	-0-	
10	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-	-0-	
11	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-	-0-	
12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2		N	-0-	-0-	
01	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SAME		WELL #:		1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1573 N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1613 N	1613	-0-	-0-	B	-0-	1613	3	N	-0-		-0-
10	1822 N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1822	3	N	-0-		-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	B	-0-	1777	3	N	-0-		-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	3	N	-0-		-0-
01	1829 N	1772	-0-	-57	B	-0-	1772	3	N	-0-		-0-
-----												
SANDEFER		WELL #:		1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1319 N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1199 N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	B	-0-	1227	3	N	-0-		-0-
11	1290 N	693	-0-	-597	B	-0-	693	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	151	-0-	-1089	B	-0-	151	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	620	-0-	-620	B	-0-	620	3	N	-0-		-0-
-----												
SCHULBERG		WELL #:		1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2	N	-0-		-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2	N	-0-		-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2	N	-0-		-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2	N	-0-		-0-
*01	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2	N	-0-		-0-
-----												
SEATON		WELL #:		1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3348 N	2586	-0-	-762	B	-0-	2586	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3170 N	3170	-0-	-0-	B	-0-	3170	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3007	-0-	-93	B	-0-	3007	3	N	-0-		-0-
11	2918 N	2918	-0-	-0-	B	-0-	2918	3	N	-0-		-0-
12	3286 N	3047	-0-	-239	B	-0-	3047	3	N	-0-		-0-
01	3007 N	2022	-0-	-985	B	-0-	2022	3	N	-0-		-0-
-----												
SHER		WELL #:		1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SIMONE		WELL #:		1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1178 N	850	-0-	-328	B	-0-	850	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3	N	-0-		-0-
10	1054 N	997	-0-	-57	B	-0-	997	3	N	-0-		-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1044	-0-	-103	B	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
01	992 N	504	-0-	-488	B	-0-	504	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
SIMONSON		WELL #: 1		RRCID -> 027748		COMPL. DATE 12/26/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2	N	-0-		-0-
10	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2	N	-0-		-0-
11	900 N	845	-0-	-55 B	-0-	845	2	N	-0-		-0-
12	930 N	836	-0-	-94 B	-0-	836	2	N	-0-		-0-
01	930 N	883	-0-	-47 B	-0-	883	2	N	-0-		-0-
-----											
SLOAN		WELL #: 1		RRCID -> 027749		COMPL. DATE 03/30/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	150 N	14	-0-	-136 B	-0-	14	3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
*01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3	N	-0-		-0-
-----											
SMOKEY		WELL #: 1		RRCID -> 027751		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 2870			
08	4359 N	4359	-0-	-0- B	-0-	4359	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	3570 N	2632	-0-	-938 B	-0-	2632	2	N	-0-		-0-
10	4839 N	4839	-0-	-0- B	-0-	4839	2	N	-0-		-0-
11	4414 N	4414	-0-	-0- B	-0-	4414	2	N	-0-		-0-
12	4460 N	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	2	N	-0-		-0-
01	4836 N	4440	-0-	-396 B	-0-	4440	2	N	-0-		-0-
-----											
SPIVEY A		WELL #: 1		RRCID -> 027752		COMPL. DATE 02/08/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1705 N	1628	-0-	-77 B	-0-	1628	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1770 N	1711	-0-	-59 B	-0-	1711	3	N	-0-		-0-
10	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3	N	-0-		-0-
11	1590 N	1512	-0-	-78 B	-0-	1512	3	N	-0-		-0-
12	1767 N	757	-0-	-1010 B	-0-	757	3	N	-0-		-0-
01	1705 N	7	-0-	-1698 B	-0-	7	3	N	-0-		-0-
-----											
SQUINT		WELL #: 1		RRCID -> 027753		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1650 N	1579	-0-	-71 B	-0-	1579	3	N	-0-		-0-
10	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3	N	-0-		-0-
*11	1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-			N	-0-		-0-
12	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1629	-0-	-107 B	-0-	1629	3	N	-0-		-0-
-----											
STEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 027754		COMPL. DATE 04/23/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
08	1581 N	1308	-0-	-273 B	-0-	1308	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
09	1530 N	1087	-0-	-443 B	-0-	1087	2	N	-0-		-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	2	N	-0-		-0-
11	1260 N	1137	-0-	-123 B	-0-	1137	2	N	-0-		-0-
12	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1251	-0-	-20 B	-0-	1251	2	N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 027755		COMPL. DATE 01/17/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	279 N	131	-0-	-148 B	-0-	131 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	126	-0-	-84 B	-0-	126 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-	-0-	
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-	-0-	
12	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-	-0-	
*01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-	-0-	
-----										
STOFER		WELL #: 1		RRCID -> 027757		COMPL. DATE 09/29/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1550 N	1470	-0-	-80 B	-0-	1470 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1440 N	1339	-0-	-101 B	-0-	1339 2	N	-0-	-0-	
10	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 2	N	-0-	-0-	
11	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 2	N	-0-	-0-	
12	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 2	N	-0-	-0-	
01	1488 N	1401	-0-	-87 B	-0-	1401 2	N	-0-	-0-	
-----										
SUE		WELL #: 1		RRCID -> 027758		COMPL. DATE 10/06/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 2	N	-0-	-0-	
10	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 2	N	-0-	-0-	
11	1350 N	1231	-0-	-119 B	-0-	1231 2	N	-0-	-0-	
12	1395 N	1164	-0-	-231 B	-0-	1164 2	N	-0-	-0-	
01	1364 N	1170	-0-	-194 B	-0-	1170 2	N	-0-	-0-	
-----										
SUMNER		WELL #: 1		RRCID -> 027759		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3	N	-0-	-0-	
10	1736 N	1681	-0-	-55 B	-0-	1681 3	N	-0-	-0-	
11	1710 N	1582	-0-	-128 B	-0-	1582 3	N	-0-	-0-	
12	1736 N	1691	-0-	-45 B	-0-	1691 3	N	-0-	-0-	
01	1674 N	1605	-0-	-69 B	-0-	1605 3	N	-0-	-0-	
-----										
SWENY		WELL #: 1		RRCID -> 027760		COMPL. DATE 10/10/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1240 N	1167	-0-	-73 B	-0-	1167 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1200 N	1174	-0-	-26 B	-0-	1174 3	N	-0-	-0-	
10	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3	N	-0-	-0-	
11	1140 N	1137	-0-	-3 B	-0-	1137 3	N	-0-	-0-	
12	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 3	N	-0-	-0-	
01	1209 N	1155	-0-	-54 B	-0-	1155 3	N	-0-	-0-	
-----										
TERRELL		WELL #: 1		RRCID -> 027762		COMPL. DATE 02/05/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1410 N	1275	-0-	-135 B	-0-	1275 3	N	-0-	-0-	
10	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3	N	-0-	-0-	
11	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 3	N	-0-	-0-	
12	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3	N	-0-	-0-	
*01	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	027765	COMPL. DATE	09/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
-----															
TINA		WELL #:		1	RRCID ->	027766	COMPL. DATE	07/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	150 N	-0-	-0-	-143	B	-0-	7	3		N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	435 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	435	3		N	-0-				-0-
12	223 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-				-0-
*01	3088 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	3088	3		N	-0-				-0-
-----															
TORP		WELL #:		1	RRCID ->	027767	COMPL. DATE	06/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1333 N	-0-	-0-	-75	B	-0-	1258	2		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1260 N	-0-	-0-	-71	B	-0-	1189	2		N	-0-				-0-
10	1325 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1325	2		N	-0-				-0-
11	1293 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1293	2		N	-0-				-0-
12	1324 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1324	2		N	-0-				-0-
01	1333 N	-0-	-0-	-77	B	-0-	1256	2		N	-0-				-0-
-----															
TRUDY		WELL #:		1	RRCID ->	027768	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1767 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	1736	3		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1650 N	-0-	-0-	-157	B	-0-	1493	3		N	-0-				-0-
10	1694 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1694	3		N	-0-				-0-
*11	1680 N	-0-	-0-	-1680	B	-0-				N	-0-				-0-
12	1745 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1745	3		N	-0-				-0-
01	1705 N	-0-	-0-	-40	B	-0-	1665	3		N	-0-				-0-
-----															
TRUMBELL		WELL #:		1	RRCID ->	027769	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1178 N	-0-	-0-	-970	B	-0-	208	3		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1350 N	-0-	-0-	-63	B	-0-	1287	3		N	-0-				-0-
10	1245 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1245	3		N	-0-				-0-
11	717 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	717	3		N	-0-				-0-
12	1600 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1600	3		N	-0-				-0-
*01	1254 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1254	3		N	-0-				-0-
-----															
TWO GOOD		WELL #:		1	RRCID ->	027770	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
08	1330 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1330	3		N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	1290 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1290	3		N	-0-				-0-
10	1294 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1294	3		N	-0-				-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-45	B	-0-	1245	3		N	-0-				-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-15	B	-0-	1318	3		N	-0-				-0-
*01	1306 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1306	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
VANDERPLOEG		WELL #: 1		RRCID -> 027771		COMPL. DATE 08/22/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	3		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3		-0-	
10	1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	3		-0-	
11	1020 N	978	-0-	-42 B	-0-	978	3		-0-	
12	1054 N	994	-0-	-60 B	-0-	994	3		-0-	
01	1054 N	983	-0-	-71 B	-0-	983	3		-0-	
-----										
VAU		WELL #: 1		RRCID -> 027772		COMPL. DATE 08/21/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	4694 N	4694	-0-	-0- B	-0-	4694	3		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	5310 N	4486	-0-	-824 B	-0-	4486	3		-0-	
10	4836 N	3155	-0-	-1681 B	-0-	3155	3		-0-	
11	4674 N	4674	-0-	-0- B	-0-	4674	3		-0-	
12	4654 N	4654	-0-	-0- B	-0-	4654	3		-0-	
01	3162 N	2995	-0-	-167 B	-0-	2995	3		-0-	
-----										
VAU		WELL #: 2		RRCID -> 027773		COMPL. DATE 08/28/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	651 N	2549	-0-	1898 B	-1890	2549	3		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1890					
09	3120 N	2347	-0-	-773 B	-0-	2347	3		-0-	
10	2697 N	1454	-0-	-1243 B	-0-	1454	3		-0-	
11	2460 N	2139	-0-	-321 B	-0-	2139	3		-0-	
12	2418 N	2285	-0-	-133 B	-0-	2285	3		-0-	
*01	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	3		-0-	
-----										
VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 027774		COMPL. DATE		N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848		
08	713 N	394	-0-	-319 B	-0-	394	3		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3		-0-	
10	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3		-0-	
11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		-0-	
12	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3		-0-	
*01	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3		-0-	
-----										
WALLS		WELL #: 1		RRCID -> 027775		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	975	3		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	897	-0-	-63 B	-0-	897	3		-0-	
10	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	3		-0-	
*11	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-				-0-	
12	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3		-0-	
01	992 N	931	-0-	-61 B	-0-	931	3		-0-	
-----										
WANDA		WELL #: 1		RRCID -> 027777		COMPL. DATE 10/28/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	775 N	717	-0-	-58 B	-0-	717	2		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2		-0-	
10	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2		-0-	
11	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2		-0-	
12	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2		-0-	
01	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794	2		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
WHORTON		WELL #: 1		RRCID -> 027780		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
WICKLINE		WELL #: 1		RRCID -> 027781		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	508	-0-	-32	B	-0-	508 3	N	-0-	-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530 3	N	-0-	-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543 3	N	-0-	-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580 3	N	-0-	-0-
*01	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614 3	N	-0-	-0-
-----										
WIGINTON		WELL #: C 1		RRCID -> 027784		COMPL. DATE 10/04/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1023 N	376	-0-	-647	B	-0-	376 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1012 N	1012	-0-	-0-	B	-0-	1012 3	N	-0-	-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877 3	N	-0-	-0-
*11	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-		N	-0-	-0-
12	1054 N	1028	-0-	-26	B	-0-	1028 3	N	-0-	-0-
01	868 N	775	-0-	-93	B	-0-	775 3	N	-0-	-0-
-----										
WILLCLO		WELL #: 4		RRCID -> 027786		COMPL. DATE 02/24/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	775 N	766	-0-	-9	B	-0-	766 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	740	-0-	-10	B	-0-	740 3	N	-0-	-0-
10	775 N	773	-0-	-2	B	-0-	773 3	N	-0-	-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757 3	N	-0-	-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	783 3	N	-0-	-0-
01	775 N	773	-0-	-2	B	-0-	773 3	N	-0-	-0-
-----										
WINTER		WELL #: 1		RRCID -> 027789		COMPL. DATE 05/24/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2666 N	2413	-0-	-253	B	-0-	2413 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2580 N	2112	-0-	-468	B	-0-	2112 3	N	-0-	-0-
10	2480 N	2248	-0-	-232	B	-0-	2248 3	N	-0-	-0-
11	2340 N	2071	-0-	-269	B	-0-	2071 3	N	-0-	-0-
12	2170 N	1912	-0-	-258	B	-0-	1912 3	N	-0-	-0-
01	2263 N	1962	-0-	-301	B	-0-	1962 3	N	-0-	-0-
-----										
WITT		WELL #: C 1		RRCID -> 027792		COMPL. DATE 11/15/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	465 N	447	-0-	-18	B	-0-	447 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	365	-0-	-85	B	-0-	365 2	N	-0-	-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429 2	N	-0-	-0-
11	420 N	405	-0-	-15	B	-0-	405 2	N	-0-	-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 2	N	-0-	-0-
01	434 N	411	-0-	-23	B	-0-	411 2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
WITT		WELL #: E 1		RRCID -> 027794		COMPL. DATE 10/18/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	961 N	329	-0-	-632 B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1050 N	1025	-0-	-25 B	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
10	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
11	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-		-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3	N	-0-		-0-
*01	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
-----										
WITTER A		WELL #: 1		RRCID -> 027796		COMPL. DATE 04/04/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	618	-0-	-102 B	-0-	618 2	N	-0-		-0-
10	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2	N	-0-		-0-
11	720 N	719	-0-	-1 B	-0-	719 2	N	-0-		-0-
12	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2	N	-0-		-0-
01	744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694 2	N	-0-		-0-
-----										
WITTER B		WELL #: 4		RRCID -> 027799		COMPL. DATE 08/13/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	780 N	686	-0-	-94 B	-0-	686 2	N	-0-		-0-
10	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2	N	-0-		-0-
11	810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760 2	N	-0-		-0-
12	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2	N	-0-		-0-
01	806 N	746	-0-	-60 B	-0-	746 2	N	-0-		-0-
-----										
WITTER B		WELL #: 5		RRCID -> 027800		COMPL. DATE 07/22/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	713 N	686	-0-	-27 B	-0-	686 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	615	-0-	-75 B	-0-	615 2	N	-0-		-0-
10	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2	N	-0-		-0-
11	660 N	646	-0-	-14 B	-0-	646 2	N	-0-		-0-
12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-		-0-
*01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-		-0-
-----										
WORD A		WELL #: 1		RRCID -> 027801		COMPL. DATE 11/11/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 3	N	-0-		-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3	N	-0-		-0-
11	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656 3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1718	-0-	-18 B	-0-	1718 3	N	-0-		-0-
*01	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707 3	N	-0-		-0-
-----										
WOOLRIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 027802		COMPL. DATE 08/23/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3	N	-0-		-0-
10	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-		-0-
11	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-		-0-
12	806 N	762	-0-	-44 B	-0-	762 3	N	-0-		-0-
01	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ARCHER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027931		COMPL. DATE 10/29/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075 3	N	-0-			-0-
10	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 3	N	-0-			-0-
11	2040 N	2024	-0-	-16 B	-0-	2024 3	N	-0-			-0-
12	2139 N	2101	-0-	-38 B	-0-	2101 3	N	-0-			-0-
01	2139 N	2064	-0-	-75 B	-0-	2064 3	N	-0-			-0-
-----											
ATKINS -F-		WELL #: 1		RRCID -> 027932		COMPL. DATE 10/17/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
10	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
*01	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
-----											
BERTHA -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027933		COMPL. DATE 06/16/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
*01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #: 9		RRCID -> 027940		COMPL. DATE 04/19/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3100 N	3089	-0-	-11 B	-0-	3089 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2953 N	2953	-0-	-0- B	-0-	2953 3	N	-0-			-0-
10	3193 N	3106	-0-	-87 B	-0-	3106 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2949	-0-	-51 B	-0-	2949 3	N	-0-			-0-
12	3050 N	3050	-0-	-0- B	-0-	3050 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2981	-0-	-119 B	-0-	2981 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #: 10		RRCID -> 027941		COMPL. DATE 04/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1860 N	1837	-0-	-23 B	-0-	1837 3	N	-0-			-0-
10	1922 N	1884	-0-	-38 B	-0-	1884 3	N	-0-			-0-
11	1860 N	1854	-0-	-6 B	-0-	1854 3	N	-0-			-0-
12	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 3	N	-0-			-0-
*01	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #: 14		RRCID -> 027944		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
12	1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092 3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY BIVINS KK		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BIVINS KK		WELL #:	15	RRCID ->	027945	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3043 - 3200
08	682 N	121	-0-	-561 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	335	-0-	-295 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
10	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
11	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
01	806 N	513	-0-	-293 B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
BIVINS KK		WELL #:	16	RRCID ->	027946	COMPL. DATE	06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
01	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
BIVINS KK		WELL #:	19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
10	589 N	551	-0-	-38 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
11	570 N	528	-0-	-42 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
12	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
*01	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
BONEY B		WELL #:	1	RRCID ->	027948	COMPL. DATE	10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463 3	N	-0-			-0-
10	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632 3	N	-0-			-0-
11	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571 3	N	-0-			-0-
12	2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591 3	N	-0-			-0-
01	2635 N	2519	-0-	-116 B	-0-	2519 3	N	-0-			-0-
BRIDWELL E		WELL #:	1	RRCID ->	027950	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	512	-0-	-28 B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
*11	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-			-0-
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
01	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
BROWDER C		WELL #:	1	RRCID ->	027951	COMPL. DATE	12/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1643 N	1620	-0-	-23 B	-0-	1620 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1740 N	1690	-0-	-50 B	-0-	1690 3	N	-0-			-0-
10	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 3	N	-0-			-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1655	-0-	-81 B	-0-	1655 3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1537	-0-	-199 B	-0-	1537 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BUZZARD B		WELL #: 1		RRCID -> 027953		COMPL. DATE 01/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	74 1	1690 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	72 1	1722 3	N	-0-		-0-	
10	1612 N	1404	-0-	-208 B	-0-	74 1	1330 3	N	-0-		-0-	
11	1710 N	1487	-0-	-223 B	-0-	72 1	1415 3	N	-0-		-0-	
12	1860 N	999	-0-	-861 B	-0-	74 1	925 3	N	-0-		-0-	
01	1395 N	962	-0-	-433 B	-0-	74 1	888 3	N	-0-		-0-	
-----												
CARTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027955		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	1054 N	977	-0-	-77 B	-0-	977 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1050 N	1012	-0-	-38 B	-0-	1012 3		N	-0-		-0-	
10	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3		N	-0-		-0-	
11	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3		N	-0-		-0-	
12	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3		N	-0-		-0-	
01	1054 N	891	-0-	-163 B	-0-	891 3		N	-0-		-0-	
-----												
CLUCK -H-		WELL #: 1		RRCID -> 027956		COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CORINE		WELL #: 1		RRCID -> 027958		COMPL. DATE 05/09/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2		N	-0-		-0-	
10	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2		N	-0-		-0-	
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-		-0-	
12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2		N	-0-		-0-	
01	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 2		N	-0-		-0-	
-----												
CRAIG -N-		WELL #: 1		RRCID -> 027959		COMPL. DATE 08/11/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	682 N	636	-0-	-46 B	-0-	636 2		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	660 N	582	-0-	-78 B	-0-	582 2		N	-0-		-0-	
10	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		N	-0-		-0-	
11	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-		-0-	
12	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-		-0-	
*01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-		-0-	
-----												
DARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 027960		COMPL. DATE 05/21/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
08	589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3		N	-0-		-0-	
10	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3		N	-0-		-0-	
*11	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-		-0-	
12	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 3		N	-0-		-0-	
01	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569 3		N	-0-		-0-	



TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY DAVIS -W-		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 027964	COMPL. DATE 02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	713 N	693	-0-	-20 B	-0-	693 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	649	-0-	-41 B	-0-	649 3	N	-0-	-0-		
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3	N	-0-	-0-		
11	660 N	655	-0-	-5 B	-0-	655 3	N	-0-	-0-		
12	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-	-0-		
*01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-	-0-		
-----											
DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 027964	COMPL. DATE 05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	961 N	918	-0-	-43 B	-0-	918 2	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	870 N	713	-0-	-157 B	-0-	713 2	N	-0-	-0-		
10	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2	N	-0-	-0-		
11	900 N	893	-0-	-7 B	-0-	893 2	N	-0-	-0-		
12	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2	N	-0-	-0-		
01	899 N	760	-0-	-139 B	-0-	760 2	N	-0-	-0-		
-----											
EVA		WELL #: 1		RRCID -> 027967	COMPL. DATE 08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1767 N	1740	-0-	-27 B	-0-	1740 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1710 N	1662	-0-	-48 B	-0-	1662 3	N	-0-	-0-		
10	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3	N	-0-	-0-		
11	1680 N	1646	-0-	-34 B	-0-	1646 3	N	-0-	-0-		
12	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3	N	-0-	-0-		
01	1736 N	1713	-0-	-23 B	-0-	1713 3	N	-0-	-0-		
-----											
FREI		WELL #: 1		RRCID -> 027968	COMPL. DATE 04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515 3	N	-0-	-0-		
10	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 3	N	-0-	-0-		
*11	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-	-0-		
12	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-	-0-		
*01	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-	-0-		
-----											
GIBNER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027970	COMPL. DATE 08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1116 N	1058	-0-	-58 B	-0-	1058 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1080 N	1004	-0-	-76 B	-0-	1004 3	N	-0-	-0-		
10	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3	N	-0-	-0-		
11	1020 N	696	-0-	-324 B	-0-	696 3	N	-0-	-0-		
12	1023 N	369	-0-	-654 B	-0-	369 3	N	-0-	-0-		
01	1147 N	300	-0-	-847 B	-0-	300 3	N	-0-	-0-		
-----											
GORMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027971	COMPL. DATE 04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	1147 N	894	-0-	-253 B	-0-	894 3	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1020 N	929	-0-	-91 B	-0-	929 3	N	-0-	-0-		
10	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3	N	-0-	-0-		
*11	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-	-0-		
12	961 N	879	-0-	-82 B	-0-	879 3	N	-0-	-0-		
*01	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
GUY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027972		COMPL. DATE 01/02/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1898 N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1875 N	1875	-0-	-0-	B	-0-	1875	3	N	-0-	-0-
10	1891 N	1888	-0-	-3	B	-0-	1888	3	N	-0-	-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	3	N	-0-	-0-
12	1953 N	1938	-0-	-15	B	-0-	1938	3	N	-0-	-0-
*01	1935 N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	3	N	-0-	-0-
-----											
HAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 027973		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 3020 - 3050	
08	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*01	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3	N	-0-	-0-
-----											
HARDY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027974		COMPL. DATE 10/28/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	465 N	438	-0-	-27	B	-0-	438	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2	N	-0-	-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2	N	-0-	-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2	N	-0-	-0-
12	434 N	346	-0-	-88	B	-0-	346	2	N	-0-	-0-
01	434 N	14	-0-	-420	B	-0-	14	2	N	-0-	-0-
-----											
HENDERSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027978		COMPL. DATE 09/18/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1479 N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1440 N	972	-0-	-468	B	-0-	972	3	N	-0-	-0-
10	1302 N	1092	-0-	-210	B	-0-	1092	3	N	-0-	-0-
11	1440 N	436	-0-	-1004	B	-0-	436	3	N	-0-	-0-
12	992 N	386	-0-	-606	B	-0-	386	3	N	-0-	-0-
01	1085 N	423	-0-	-662	B	-0-	423	3	N	-0-	-0-
-----											
HOSPITAL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027980		COMPL. DATE 11/28/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	1262 N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3	N	-0-	-0-
10	1284 N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	3	N	-0-	-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	1239	3	N	-0-	-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	3	N	-0-	-0-
01	1271 N	1257	-0-	-14	B	-0-	1257	3	N	-0-	-0-
-----											
LUCILLE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027985		COMPL. DATE 08/20/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	682 N	666	-0-	-16	B	-0-	666	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	649	-0-	-11	B	-0-	649	3	N	-0-	-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3	N	-0-	-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	3	N	-0-	-0-
12	682 N	673	-0-	-9	B	-0-	673	3	N	-0-	-0-
01	713 N	686	-0-	-27	B	-0-	686	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 027986		COMPL. DATE 09/10/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1922 N	1773	-0-	-149 B	-0-	1773 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1800 N	1767	-0-	-33 B	-0-	1767 3	N	-0-			-0-
10	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3	N	-0-			-0-
11	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 3	N	-0-			-0-
*01	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843 3	N	-0-			-0-
-----											
MASON -D-		WELL #: 1		RRCID -> 027987		COMPL. DATE 04/11/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
11	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
*01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
-----											
MEADOR -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027990		COMPL. DATE 05/24/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	775 N	587	-0-	-188 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3	N	-0-			-0-
10	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
12	899 N	892	-0-	-7 B	-0-	892 3	N	-0-			-0-
01	837 N	822	-0-	-15 B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
-----											
MORRIS -M-		WELL #: 1		RRCID -> 027991		COMPL. DATE 09/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3844 N	3758	-0-	-86 B	-0-	3758 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3605 N	3605	-0-	-0- B	-0-	3605 3	N	-0-			-0-
10	3764 N	3764	-0-	-0- B	-0-	3764 3	N	-0-			-0-
11	3630 N	3613	-0-	-17 B	-0-	3613 3	N	-0-			-0-
12	3736 N	3736	-0-	-0- B	-0-	3736 3	N	-0-			-0-
01	3751 N	3728	-0-	-23 B	-0-	3728 3	N	-0-			-0-
-----											
NOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027992		COMPL. DATE 10/07/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
*01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
-----											
ORLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027994		COMPL. DATE 05/25/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	990 N	964	-0-	-26 B	-0-	964 2	N	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2	N	-0-			-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2	N	-0-			-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 2	N	-0-			-0-
01	1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
PARKER -L-		WELL #: 1		RRCID -> 027995		COMPL. DATE 04/17/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	846	-0-	-22 B	-0-	846 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802 3	N	-0-		-0-
10	837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833 3	N	-0-		-0-
*11	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-		N	-0-		-0-
12	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-		-0-
01	837 N	825	-0-	-12 B	-0-	825 3	N	-0-		-0-
-----										
PEARL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027996		COMPL. DATE 08/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 3	N	-0-		-0-
10	2449 N	2413	-0-	-36 B	-0-	2413 3	N	-0-		-0-
11	2430 N	2330	-0-	-100 B	-0-	2330 3	N	-0-		-0-
12	2480 N	2395	-0-	-85 B	-0-	2395 3	N	-0-		-0-
01	2418 N	2350	-0-	-68 B	-0-	2350 3	N	-0-		-0-
-----										
SHERMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028001		COMPL. DATE 08/19/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1953 N	1932	-0-	-21 B	-0-	1932 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1890 N	1851	-0-	-39 B	-0-	1851 3	N	-0-		-0-
10	1953 N	1939	-0-	-14 B	-0-	1939 3	N	-0-		-0-
11	1860 N	1854	-0-	-6 B	-0-	1854 3	N	-0-		-0-
12	1922 N	1915	-0-	-7 B	-0-	1915 3	N	-0-		-0-
01	1953 N	1891	-0-	-62 B	-0-	1891 3	N	-0-		-0-
-----										
SWENY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 028004		COMPL. DATE 02/05/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1426 N	1319	-0-	-107 B	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 3	N	-0-		-0-
10	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 3	N	-0-		-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 3	N	-0-		-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551 3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1183	-0-	-398 B	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
-----										
WITTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 028011		COMPL. DATE 06/18/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	800 2	N	-0-		-0-
10	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2	N	-0-		-0-
11	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-		-0-
12	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2	N	-0-		-0-
01	868 N	846	-0-	-22 B	-0-	846 2	N	-0-		-0-
-----										
DULIN		WELL #: 1		RRCID -> 028035		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3152 - 3385
08	3534 N	2915	-0-	-619 B	-0-	2915 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3180 N	2999	-0-	-181 B	-0-	2999 2	N	-0-		-0-
10	3296 N	3296	-0-	-0- B	-0-	3296 2	N	-0-		-0-
11	3148 N	3148	-0-	-0- B	-0-	3148 2	N	-0-		-0-
12	3227 N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227 2	N	-0-		-0-
01	3286 N	3196	-0-	-90 B	-0-	3196 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
TEXAS HUGOTON GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-		-0-
*01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-		-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -2-		WELL #:		1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3584 N	3584	-0-	-0- B	-0-	3584	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	3600 N	3489	-0-	-111 B	-0-	3489	3		N	-0-		-0-
10	3627 N	2395	-0-	-1232 B	-0-	2395	3		N	-0-		-0-
11	3480 N	3023	-0-	-457 B	-0-	3023	3		N	-0-		-0-
12	3596 N	3507	-0-	-89 B	-0-	3507	3		N	-0-		-0-
01	2387 N	1994	-0-	-393 B	-0-	1994	3		N	-0-		-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:		1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	155 N	7	-0-	-148 B	-0-	7	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	210 N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3		N	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-		-0-
01	217 N	98	-0-	-119 B	-0-	98	3		N	-0-		-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:		1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310 - 3080	
08	2976 N	2565	-0-	-411 B	-0-	2565	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	2640 N	2379	-0-	-261 B	-0-	2379	3		N	-0-		-0-
10	2418 N	2312	-0-	-106 B	-0-	2312	3		N	-0-		-0-
11	2490 N	2237	-0-	-253 B	-0-	2237	3		N	-0-		-0-
12	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3		N	-0-		-0-
*01	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	3		N	-0-		-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:		1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1209 N	655	-0-	-554 B	-0-	655	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	1410 N	1088	-0-	-322 B	-0-	1088	3		N	-0-		-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3		N	-0-		-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3		N	-0-		-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3		N	-0-		-0-
01	1178 N	961	-0-	-217 B	-0-	961	3		N	-0-		-0-
-----												
TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:		1	RRCID ->	028209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3		N	-0-		-0-
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-		-0-
11	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-		-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-		-0-
*01	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:		2	RRCID ->	028210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*01		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
							64	3				
							33	3				
							217	3				
-----												
DRAW		WELL #:		2	RRCID ->	053259	COMPL. DATE	08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3150 -	3318
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*01		350 N	350	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
							79	3				
							52	3				
							350	3				
-----												
FREE		WELL #:		10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2752 -	2891
08		3099 N	3099	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		3361 N	3361	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		3188 N	3188	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		3070 N	3070	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		3472 N	3461	-0-	-11	B	-0-		N	-0-		-0-
01		3193 N	2881	-0-	-312	B	-0-		N	-0-		-0-
							3099	2				
							3361	2				
							3188	2				
							3070	2				
							3461	2				
							2881	2				
-----												
PRICE L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 3052 -	3357
08		3968 N	2890	-0-	-1078	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		3789 N	3789	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		3596 N	3410	-0-	-186	B	-0-		N	-0-		-0-
11		3377 N	3377	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		3906 N	3436	-0-	-470	B	-0-		N	-0-		-0-
01		3410 N	1808	-0-	-1602	B	-0-		N	-0-		-0-
							2890	3				
							3789	3				
							3410	3				
							3377	3				
							3436	3				
							1808	3				
-----												
WALSH		WELL #:		2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3036 -	3306
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09		12 N	-0-	-0-	-12	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
KOOS		WELL #:		2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	3268 - 3288
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
BOSS		WELL #:		2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2810 - 2930
08	1033 N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	934 N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3	N	-0-	-0-	
10	1131 N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3	N	-0-	-0-	
11	1011 N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3	N	-0-	-0-	
12	1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3	N	-0-	-0-	
01	1116 N	1063	-0-	-53	B	-0-	1063	3	N	-0-	-0-	
-----												
GILMORE		WELL #:		2	RRCID ->	074653	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2917 - 3005
08	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2	N	-0-	-0-	
10	589 N	560	-0-	-29	B	-0-	560	2	N	-0-	-0-	
11	570 N	531	-0-	-39	B	-0-	531	2	N	-0-	-0-	
12	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2	N	-0-	-0-	
*01	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2	N	-0-	-0-	
-----												
ALEX		WELL #:		2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	3012 - 3086
08	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	510 N	491	-0-	-19	B	-0-	491	3	N	-0-	-0-	
10	527 N	521	-0-	-6	B	-0-	521	3	N	-0-	-0-	
11	510 N	500	-0-	-10	B	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
12	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3	N	-0-	-0-	
*01	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3	N	-0-	-0-	
-----												
HOLLOMAN		WELL #:		2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2731 - 2910
08	2933 N	2933	-0-	-0-	B	-0-	2933	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2756 N	2756	-0-	-0-	B	-0-	2756	3	N	-0-	-0-	
10	2847 N	2847	-0-	-0-	B	-0-	2847	3	N	-0-	-0-	
11	2850 N	2525	-0-	-325	B	-0-	2525	3	N	-0-	-0-	
12	2852 N	2495	-0-	-357	B	-0-	2495	3	N	-0-	-0-	
01	2852 N	2468	-0-	-384	B	-0-	2468	3	N	-0-	-0-	
-----												
CLUCK -E-		WELL #:		1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3062 - 3201
08	5272 N	5272	-0-	-0-	B	-0-	5272	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	5280 N	4847	-0-	-433	B	-0-	4847	3	N	-0-	-0-	
10	5188 N	5188	-0-	-0-	B	-0-	5188	3	N	-0-	-0-	
11	5100 N	4876	-0-	-224	B	-0-	4876	3	N	-0-	-0-	
12	5196 N	5196	-0-	-0-	B	-0-	5196	3	N	-0-	-0-	
01	5177 N	4872	-0-	-305	B	-0-	4872	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LOUISE		WELL #: 5		RRCID -> 080093		COMPL. DATE 12/10/1978		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2646 - 3335	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1922 N	1786	-0-	-136 B	-0-	1786 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3000 N	3444	-0-	444 B	444	3444 3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3308	-0-	208 B	652	3308 3	N	-0-			-0-
11	2933 N	2281	-0-	-652 B	-0-	2281 3	N	-0-			-0-
12	3570 R	3570	-0-	-0- B	-0-	3570 3	N	-0-			-0-
01	3565 #	2784	-0-	-781 B	-781	2784 3	N	-0-			-0-
-----											
TIBBETTS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 090599		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2764 - 2914	
08	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629 2	N	-0-			-0-
10	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2	N	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-			-0-
01	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
-----											
STARNES -G-		WELL #: 2		RRCID -> 092224		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 2940 - 3067	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
IVENS -Q-		WELL #: 3 R		RRCID -> 100279		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2992 - 3202	
08	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 3	N	-0-			-0-
10	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783 3	N	-0-			-0-
11	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 3	N	-0-			-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1566	-0-	-232 B	-0-	1566 3	N	-0-			-0-
-----											
PEARSON		WELL #: 7		RRCID -> 104901		COMPL. DATE 02/21/1983		TOTAL DEPTH 3113		PERF. 2846 - 2975	
08	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-			-0-
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2	N	-0-			-0-
11	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
12	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-			-0-
*01	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2	N	-0-			-0-
-----											
COY		WELL #: 2		RRCID -> 104913		COMPL. DATE 03/31/1983		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3012 - 3056	
08	3658 N	3583	-0-	-75 B	-0-	3583 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3350 N	3350	-0-	-0- B	-0-	3350 3	N	-0-			-0-
10	3498 N	3498	-0-	-0- B	-0-	3498 3	N	-0-			-0-
11	3480 N	3387	-0-	-93 B	-0-	3387 3	N	-0-			-0-
12	3472 N	3455	-0-	-17 B	-0-	3455 3	N	-0-			-0-
*01	3508 N	3508	-0-	-0- B	-0-	3508 3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
EGLI		WELL #: 2		RRCID -> 105402		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1178 N	284	-0-	-894 B	-0-	284 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3	N	-0-	-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3	N	-0-	-0-
11	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-	-0-
12	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3	N	-0-	-0-
01	1209 N	314	-0-	-895 B	-0-	314 3	N	-0-	-0-
-----									
NATE		WELL #: 2		RRCID -> 110133		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008	
08	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-	-0-
10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3	N	-0-	-0-
11	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3	N	-0-	-0-
12	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-	-0-
01	744 N	692	-0-	-52 B	-0-	692 3	N	-0-	-0-
-----									
CAMERON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 111020		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458	
08	124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-	-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
01	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-	-0-
-----									
WILMETH		WELL #: 2		RRCID -> 111021		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898	
08	713 N	657	-0-	-56 B	-0-	657 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605 2	N	-0-	-0-
10	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-	-0-
11	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-	-0-
12	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-	-0-
01	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681 2	N	-0-	-0-
-----									
BIVENS -L-		WELL #: 2		RRCID -> 114176		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200	
08	775 N	755	-0-	-20 B	-0-	755 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	750 N	712	-0-	-38 B	-0-	712 3	N	-0-	-0-
10	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-	-0-
11	720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717 3	N	-0-	-0-
12	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	N	-0-	-0-
01	775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757 3	N	-0-	-0-
-----									
HAMMOND		WELL #: 2		RRCID -> 116506		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872	
08	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-	-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3	N	-0-	-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3	N	-0-	-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3	N	-0-	-0-
01	1302 N	1268	-0-	-34 B	-0-	1268 3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
JACKSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 117654		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657 3	N	-0-	-0-
10	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638 3	N	-0-	-0-
*11	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-		N	-0-	-0-
12	682 N	547	-0-	-135 B	-0-	547 3	N	-0-	-0-
01	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 3	N	-0-	-0-
-----									
CRAIG -G-		WELL #: 2		RRCID -> 124859		COMPL. DATE 02/06/1986		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FREUND		WELL #: 2		RRCID -> 125968		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2620 - 2880	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
LUCK		WELL #: 2		RRCID -> 126527		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136	
08	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1200 N	1182	-0-	-18 B	-0-	1182 3	N	-0-	-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 3	N	-0-	-0-
11	1230 N	1186	-0-	-44 B	-0-	1186 3	N	-0-	-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 3	N	-0-	-0-
01	1271 N	1248	-0-	-23 B	-0-	1248 3	N	-0-	-0-
-----									
EFFIE -D-		WELL #: 1		RRCID -> 132361		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200	
08	4092 N	3978	-0-	-114 B	-0-	3978 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	3870 N	3691	-0-	-179 B	-0-	3691 3	N	-0-	-0-
10	3850 N	3850	-0-	-0- B	-0-	3850 3	N	-0-	-0-
11	3840 N	3578	-0-	-262 B	-0-	3578 3	N	-0-	-0-
12	3813 N	3720	-0-	-93 B	-0-	3720 3	N	-0-	-0-
01	3844 N	3542	-0-	-302 B	-0-	3542 3	N	-0-	-0-
-----									
BIVINS -Y-		WELL #: 2		RRCID -> 134027		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142	
08	2728 N	2575	-0-	-153 B	-0-	74 1	2501 3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	2580 N	845	-0-	-1735 B	-0-	31 1	814 3	N	-0-
10	2511 N	374	-0-	-2137 B	-0-	7 1	367 3	N	-0-
11	3000 N	3084	-0-	84 B	84	65 1	3019 3	N	-0-
12	2667 N	2583	-0-	-84 B	-0-	74 1	2509 3	N	-0-
*01	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	74 1	2425 3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
LIGHTER		WELL #:		3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2730 - 2854					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1519 N	1453	-0-	-66 B	-0-			74	1	1379	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	1410 N	1303	-0-	-107 B	-0-			72	1	1231	3	N	-0-			-0-
10	1488 N	1346	-0-	-142 B	-0-			74	1	1272	3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1224	-0-	-186 B	-0-			72	1	1152	3	N	-0-			-0-
12	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-			74	1	1263	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1277	-0-	-56 B	-0-			74	1	1203	3	N	-0-			-0-
-----																
ARMSTRONG ISABEL		WELL #:		2	RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2864 - 3140					
08	434 N	356	-0-	-78 B	-0-			356	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	420 N	406	-0-	-14 B	-0-			406	3			N	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0- B	-0-			427	3			N	-0-			-0-
11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-			358	3			N	-0-			-0-
12	434 N	421	-0-	-13 B	-0-			421	3			N	-0-			-0-
01	434 N	372	-0-	-62 B	-0-			372	3			N	-0-			-0-
-----																
BERTIE -C-		WELL #:		1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3011 - 3345					
08	713 N	215	-0-	-498 B	-0-			215	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	814 N	814	-0-	-0- B	-0-			814	3			N	-0-			-0-
10	745 N	745	-0-	-0- B	-0-			745	3			N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0- B	-0-			454	3			N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0- B	-0-			910	3			N	-0-			-0-
01	744 N	640	-0-	-104 B	-0-			640	3			N	-0-			-0-
-----																
PROPERTY		WELL #:		1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2878 - 2948					
08	249 N	249	-0-	-0- B	-0-			249	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-			241	2			N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-			252	2			N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-			249	2			N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-			257	2			N	-0-			-0-
*01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-			252	2			N	-0-			-0-
-----																
KROTH		WELL #:		1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3275 - 3313					
08	1116 N	1067	-0-	-49 B	-0-			1067	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-			2154	3			N	-0-			-0-
10	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-			1899	3			N	-0-			-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-			1222	3			N	-0-			-0-
12	2232 N	1313	-0-	-919 B	-0-			1313	3			N	-0-			-0-
01	1891 N	1712	-0-	-179 B	-0-			1712	3			N	-0-			-0-
-----																
BROWDER -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1658 - 1666					
08	2883 N	2792	-0-	-91 B	-0-			2792	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-												
09	2940 N	2876	-0-	-64 B	-0-			2876	2			N	-0-			-0-
10	2976 N	2904	-0-	-72 B	-0-			2904	2			N	-0-			-0-
11	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-			2775	2			N	-0-			-0-
12	2976 N	2932	-0-	-44 B	-0-			2932	2			N	-0-			-0-
01	2914 N	2786	-0-	-128 B	-0-			2786	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
BEBERMEYER		WELL #:		1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3164 - 3194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2077 N	1887	-0-	-190 B	-0-	1887 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2010 N	1959	-0-	-51 B	-0-	1959 3	N	-0-		-0-
10		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985 3	N	-0-		-0-
11		1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859 3	N	-0-		-0-
12		2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075 3	N	-0-		-0-
01		1984 N	1844	-0-	-140 B	-0-	1844 3	N	-0-		-0-
-----											
PUGH		WELL #:		3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2880 - 2994
08		589 N	522	-0-	-67 B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		510 N	441	-0-	-69 B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
10		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
*11		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-		-0-
12		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
*01		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
-----											
RENTIE		WELL #:		4	RRCID ->	145140	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	5130	PERF. 2730 - 2760
08		2511 N	2219	-0-	-292 B	-0-	2219 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2430 N	2263	-0-	-167 B	-0-	2263 2	N	-0-		-0-
10		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449 2	N	-0-		-0-
11		2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444 2	N	-0-		-0-
12		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448 2	N	-0-		-0-
*01		2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513 2	N	-0-		-0-
-----											
WITT -H-		WELL #:		1-R	RRCID ->	146309	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3240 - 3268
08		1829 N	1033	-0-	-796 B	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910 3	N	-0-		-0-
10		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 3	N	-0-		-0-
11		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
12		2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014 3	N	-0-		-0-
01		1829 N	1609	-0-	-220 B	-0-	1609 3	N	-0-		-0-
-----											
BUSH -X-		WELL #:		3	RRCID ->	146369	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2655 - 2714
08		1519 N	975	-0-	-544 B	-0-	975 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3	N	-0-		-0-
10		1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625 3	N	-0-		-0-
11		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 3	N	-0-		-0-
12		1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 3	N	-0-		-0-
01		1612 N	1524	-0-	-88 B	-0-	1524 3	N	-0-		-0-
-----											
HAL		WELL #:		1R	RRCID ->	148081	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3006 - 3200
08		2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2190 N	2167	-0-	-23 B	-0-	2167 3	N	-0-		-0-
10		2325 N	2283	-0-	-42 B	-0-	2283 3	N	-0-		-0-
11		2430 N	1899	-0-	-531 B	-0-	1899 3	N	-0-		-0-
12		2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460 3	N	-0-		-0-
*01		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	2384 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CRAIG -H-		WELL #:		2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2798 - 2919
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-			-0-	
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-	
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-	
*01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-	
-----												
WITT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	3160 - 3306
08	3068 N	3068	-0-	-0- B	-0-	3068 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2961 N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961 3	N	-0-			-0-	
10	3075 N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075 3	N	-0-			-0-	
11	2970 N	1552	-0-	-1418 B	-0-	1552 3	N	-0-			-0-	
12	3069 N	328	-0-	-2741 B	-0-	328 3	N	-0-			-0-	
*01	3842 N	3842	-0-	-0- B	-0-	3842 3	N	-0-			-0-	
-----												
SILAZ		WELL #:		1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2982 - 3129
08	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-	
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-	
*11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-			-0-	
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-	
*01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-	
-----												
LUNDBERG		WELL #:		4	RRCID ->	152881	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2742 - 3463
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2015 - PLUGGED 11/05/15												
-----												
HART -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3066 - 3194
08	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	630 N	619	-0-	-11 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-	
10	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641 3	N	-0-			-0-	
11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-			-0-	
12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-			-0-	
*01	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-			-0-	
-----												
LAWYER		WELL #:		2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3037 - 3156
08	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1380 N	1366	-0-	-14 B	-0-	1366 3	N	-0-			-0-	
10	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 3	N	-0-			-0-	
11	1440 N	1318	-0-	-122 B	-0-	1318 3	N	-0-			-0-	
12	1426 N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389 3	N	-0-			-0-	
01	1426 N	1405	-0-	-21 B	-0-	1405 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
SMITHER		WELL #:		1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3134
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1451 N	1451	-0-	-0-	B	-0-	1451 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1236	-0-	-114	B	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
11	1410 N	1338	-0-	-72	B	-0-	1338 3	N	-0-			-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373 3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1282	-0-	-237	B	-0-	1282 3	N	-0-			-0-
-----												
PROPER		WELL #:		2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2772 - 2870
08	1147 N	929	-0-	-218	B	-0-	465 1	464 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-	450 1	915 2	N	-0-		-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	465 1	808 2	N	-0-		-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	B	-0-	450 1	469 2	N	-0-		-0-
12	1426 N	973	-0-	-453	B	-0-	465 1	508 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-	405 1	866 2	N	-0-		-0-
-----												
LEE K		WELL #:		13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3122 - 3208
08	651 N	147	-0-	-504	B	-0-	74 1	73 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	389	-0-	-181	B	-0-	72 1	317 3	N	-0-		-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	74 1	315 3	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	72 1	149 3	N	-0-		-0-
12	403 N	279	-0-	-124	B	-0-	74 1	205 3	N	-0-		-0-
*01	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	74 1	735 3	N	-0-		-0-
-----												
FREE		WELL #:		7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2760 - 2910
08	527 N	506	-0-	-21	B	-0-	506 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	451	-0-	-59	B	-0-	451 2		N	-0-		-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497 2		N	-0-		-0-
11	480 N	453	-0-	-27	B	-0-	453 2		N	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498 2		N	-0-		-0-
01	496 N	475	-0-	-21	B	-0-	475 2		N	-0-		-0-
-----												
WICKLINE A		WELL #:		1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3092 - 3371
08	4666 N	4666	-0-	-0-	B	-0-	4666 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4151 N	4151	-0-	-0-	B	-0-	4151 3		N	-0-		-0-
10	3922 N	3922	-0-	-0-	B	-0-	3922 3		N	-0-		-0-
11	4530 N	3872	-0-	-658	B	-0-	3872 3		N	-0-		-0-
12	4278 N	2422	-0-	-1856	B	-0-	2422 3		N	-0-		-0-
01	3937 N	3230	-0-	-707	B	-0-	3230 3		N	-0-		-0-
-----												
PETTY A		WELL #:		1R	RRCID ->	164658	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3290 - 3334
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3		N	-0-		-0-
*01	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BROWDER B		WELL #:		1R	RRCID ->	164771	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3200 - 3274	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3100 N	3614	-0-	514 B	1148	3614	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1148											
09	3000 N	3557	-0-	557 B	1705	3557	3	N	-0-		-0-	
10	5368 R	3663	-0-	-1705 B	-0-	3663	3	N	-0-		-0-	
11	3600 #	3579	-0-	-21 B	-21	3579	3	N	-0-		-0-	
12	3821 R	3842	-0-	21 B	-0-	3842	3	N	-0-		-0-	
01	3720 #	3444	-0-	-276 B	-276	3444	3	N	-0-		-0-	
-----												
HITZ		WELL #:		1R	RRCID ->	166471	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2470 - 3070	
08	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	3	N	-0-		-0-	
10	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3	N	-0-		-0-	
11	1470 N	1339	-0-	-131 B	-0-	1339	3	N	-0-		-0-	
12	1550 N	1519	-0-	-31 B	-0-	1519	3	N	-0-		-0-	
01	1643 N	1588	-0-	-55 B	-0-	1588	3	N	-0-		-0-	
-----												
STILWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167978	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3040 - 3379	
08	341 N	74	-0-	-267 B	-0-	74	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	199	-0-	-101 B	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3	N	-0-		-0-	
11	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3	N	-0-		-0-	
12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3	N	-0-		-0-	
*01	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3	N	-0-		-0-	
-----												
DARST		WELL #:		1R	RRCID ->	168360	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2730 - 2938	
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2	N	-0-		-0-	
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2	N	-0-		-0-	
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2	N	-0-		-0-	
12	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2	N	-0-		-0-	
01	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2	N	-0-		-0-	
-----												
PEARSON		WELL #:		3R	RRCID ->	171338	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	2973	PERF. 2779 - 2973	
08	1829 N	1625	-0-	-204 B	-0-	1625	2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1740 N	1325	-0-	-415 B	-0-	1325	2	N	-0-		-0-	
10	1829 N	1452	-0-	-377 B	-0-	1452	2	N	-0-		-0-	
11	1560 N	1462	-0-	-98 B	-0-	1462	2	N	-0-		-0-	
12	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2	N	-0-		-0-	
*01	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2	N	-0-		-0-	
-----												
SALVADOR		WELL #:		1R	RRCID ->	172277	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3002 - 3200	
08	1674 N	1632	-0-	-42 B	-0-	1632	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1620 N	1559	-0-	-61 B	-0-	1559	3	N	-0-		-0-	
10	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3	N	-0-		-0-	
11	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3	N	-0-		-0-	
12	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3	N	-0-		-0-	
01	1674 N	1608	-0-	-66 B	-0-	1608	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LESTER		WELL #:		1R	RRCID ->	174137	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 3054 - 3170
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1170 N	1168	-0-	-2	B	-0-	1168 3	N	-0-	-0-	
10	1209 N	1189	-0-	-20	B	-0-	1189 3	N	-0-	-0-	
11	1170 N	1148	-0-	-22	B	-0-	1148 3	N	-0-	-0-	
12	1209 N	1186	-0-	-23	B	-0-	1186 3	N	-0-	-0-	
*01	1190 N	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190 3	N	-0-	-0-	
-----											
CLARA C		WELL #:		1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2987 - 3290
08	1988 N	1988	-0-	-0-	B	-0-	1988 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1605 N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605 3	N	-0-	-0-	
10	1481 N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481 3	N	-0-	-0-	
11	1920 N	1208	-0-	-712	B	-0-	1208 3	N	-0-	-0-	
12	1674 N	1446	-0-	-228	B	-0-	1446 3	N	-0-	-0-	
01	1488 N	1076	-0-	-412	B	-0-	1076 3	N	-0-	-0-	
-----											
SECTION		WELL #:		1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2974 - 3130
08	713 N	106	-0-	-607	B	-0-	106 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	82	-0-	-548	B	-0-	82 3	N	-0-	-0-	
10	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
*11	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875 3	N	-0-	-0-	
*01	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714 3	N	-0-	-0-	
-----											
GROVES		WELL #:		1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2819 - 3366
08	2418 N	2234	-0-	-184	B	-0-	2234 2	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2310 N	2090	-0-	-220	B	-0-	2090 2	N	-0-	-0-	
10	2447 N	2447	-0-	-0-	B	-0-	2447 2	N	-0-	-0-	
11	2266 N	2266	-0-	-0-	B	-0-	2266 2	N	-0-	-0-	
12	2292 N	2292	-0-	-0-	B	-0-	2292 2	N	-0-	-0-	
01	2449 N	2286	-0-	-163	B	-0-	2286 2	N	-0-	-0-	
-----											
JESTER A		WELL #:		1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3344 - 3524
08	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	240	-0-	-210	B	-0-	240 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	236	-0-	-74	B	-0-	236 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	220	-0-	-50	B	-0-	220 3	N	-0-	-0-	
12	248 N	223	-0-	-25	B	-0-	223 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	225	-0-	-23	B	-0-	225 3	N	-0-	-0-	
-----											
BIV -B-		WELL #:		1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 3109 - 3170
08	1240 N	1179	-0-	-61	B	-0-	1179 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1200 N	996	-0-	-204	B	-0-	996 3	N	-0-	-0-	
10	1178 N	240	-0-	-938	B	-0-	240 3	N	-0-	-0-	
11	1140 N	862	-0-	-278	B	-0-	862 3	N	-0-	-0-	
12	1373 N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373 3	N	-0-	-0-	
*01	1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290 3	N	-0-	-0-	



TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY SEELEY		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1R		RRCID -> 181088	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3150	- 3400					
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	1	-0-	-329 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
10	2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944 3	N	-0-			-0-
11	2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828 3	N	-0-			-0-
12	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 3	N	-0-			-0-
01	2945 N	2790	-0-	-155 B	-0-	2790 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1R		RRCID -> 184267	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 2922	PERF. 2694	- 2922					
08	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
11	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
01	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1R		RRCID -> 184803	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 2980	- 3220					
08	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 3	N	-0-			-0-
10	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 3	N	-0-			-0-
11	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 3	N	-0-			-0-
12	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1728	-0-	-70 B	-0-	1728 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1R		RRCID -> 184806	COMPL. DATE 06/27/2001	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2690	- 2930					
08	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 3	N	-0-			-0-
10	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682 3	N	-0-			-0-
11	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3	N	-0-			-0-
12	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 3	N	-0-			-0-
*01	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3	N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1R		RRCID -> 185653	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 3403	PERF. 2522	- 3222					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WELL #: 1R		RRCID -> 188302	COMPL. DATE 03/02/2002	TOTAL DEPTH 3185	PERF. 2980	- 3185					
08	1798 N	1773	-0-	-25 B	-0-	1773 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1740 N	1736	-0-	-4 B	-0-	1736 3	N	-0-			-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3	N	-0-			-0-
11	1710 N	1706	-0-	-4 B	-0-	1706 3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1775	-0-	-23 B	-0-	1775 3	N	-0-			-0-
01	1829 N	1617	-0-	-212 B	-0-	1617 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY IVENS S		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
		WELL #:	1R	RRCID ->	188877	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2946	-	3103
08		1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1500 N	500	-0-	-1000 B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
10		1333 N	2	-0-	-1331 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3		N	-0-			-0-
12		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
*01		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3		N	-0-			-0-
-----													
		WELL #:	1RR	RRCID ->	188881	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2890	-	3027
08		2077 N	2058	-0-	-19 B	-0-	2058 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2010 N	1317	-0-	-693 B	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
10		2046 N	368	-0-	-1678 B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
11		2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474 3		N	-0-			-0-
12		2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 3		N	-0-			-0-
*01		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
-----													
		WELL #:	1R	RRCID ->	193107	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	3568	PERF.	3180	-	3388
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3		N	-0-			-0-
*01		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
-----													
		WELL #:	1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3055	-	3280
08		2294 N	2217	-0-	-77 B	-0-	2217 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2250 N	2125	-0-	-125 B	-0-	2125 3		N	-0-			-0-
10		2201 N	2189	-0-	-12 B	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
11		2160 N	2054	-0-	-106 B	-0-	2054 3		N	-0-			-0-
12		2201 N	2111	-0-	-90 B	-0-	2111 3		N	-0-			-0-
01		2201 N	1986	-0-	-215 B	-0-	1986 3		N	-0-			-0-
-----													
		WELL #:	1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2971	-	3150
08		527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
10		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 3		N	-0-			-0-
11		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-			-0-
12		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3		N	-0-			-0-
01		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			-0-
-----													
		WELL #:	2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3114	-	3220
08		837 N	836	-0-	-1 B	-0-	836 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		810 N	800	-0-	-10 B	-0-	800 3		N	-0-			-0-
10		837 N	836	-0-	-1 B	-0-	836 3		N	-0-			-0-
11		810 N	807	-0-	-3 B	-0-	807 3		N	-0-			-0-
12		837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823 3		N	-0-			-0-
01		837 N	825	-0-	-12 B	-0-	825 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
PEARSON		WELL #:		4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2719 - 2860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2220 N	2180	-0-	-40 B	-0-	2180 2	N	-0-			-0-
10	2387 N	2271	-0-	-116 B	-0-	2271 2	N	-0-			-0-
11	2250 N	2130	-0-	-120 B	-0-	2130 2	N	-0-			-0-
12	2263 N	2243	-0-	-20 B	-0-	2243 2	N	-0-			-0-
01	2263 N	2154	-0-	-109 B	-0-	2154 2	N	-0-			-0-
-----											
CARTRITE A		WELL #:		1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 3129 - 3247
08	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
10	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
11	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
*01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #:		11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2834 - 3066
08	3503 N	3256	-0-	-247 B	-0-	3256 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3000 N	2764	-0-	-236 B	-0-	2764 3	N	-0-			-0-
10	3472 N	3012	-0-	-460 B	-0-	3012 3	N	-0-			-0-
11	3150 N	2896	-0-	-254 B	-0-	2896 3	N	-0-			-0-
12	3263 N	3263	-0-	-0- B	-0-	3263 3	N	-0-			-0-
*01	3620 N	3620	-0-	-0- B	-0-	3620 3	N	-0-			-0-
-----											
VIRGIL A		WELL #:		1R	RRCID ->	197919	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3042 - 3153
08	1674 N	1580	-0-	-94 B	-0-	1580 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3	N	-0-			-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3	N	-0-			-0-
11	1530 N	1331	-0-	-199 B	-0-	1331 3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1418	-0-	-318 B	-0-	1418 3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1233	-0-	-441 B	-0-	1233 3	N	-0-			-0-
-----											
TEXHOMA		WELL #:		1R	RRCID ->	200553	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	2892	PERF. 2712 - 2892
08	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 2	N	-0-			-0-
10	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 2	N	-0-			-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1818	-0-	-42 B	-0-	1818 2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1809	-0-	-82 B	-0-	1809 2	N	-0-			-0-
-----											
ZOFNESS		WELL #:		1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3097 - 3400
08	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 3	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
*01	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16		WELL #: 1R		RRCID -> 200955		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	7595 N	7595	-0-	-0- B	-0-	1023 1	6572 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	7255 N	7255	-0-	-0- B	-0-	990 1	6265 3	N	-0-	-0-
10	7843 N	6637	-0-	-1206 B	-0-	957 1	5680 3	N	-0-	-0-
11	7350 N	5703	-0-	-1647 B	-0-	825 1	4878 3	N	-0-	-0-
12	7502 N	5751	-0-	-1751 B	-0-	858 1	4893 3	N	-0-	-0-
*01	6807 N	6807	-0-	-0- B	-0-	957 1	5850 3	N	-0-	-0-
-----										
FILES		WELL #: 9		RRCID -> 202432		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062		
08	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-	-0-
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-	-0-
11	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	203 2		N	-0-	-0-
12	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2		N	-0-	-0-
*01	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-	-0-
-----										
CHIPERFIELD		WELL #: 1R		RRCID -> 202618		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963		
08	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383 2		N	-0-	-0-
10	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504 2		N	-0-	-0-
11	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378 2		N	-0-	-0-
12	2449 N	2391	-0-	-58 B	-0-	2391 2		N	-0-	-0-
01	2511 N	2377	-0-	-134 B	-0-	2377 2		N	-0-	-0-
-----										
GIBNER		WELL #: 1R		RRCID -> 203106		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300		
08	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 3		N	-0-	-0-
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-	-0-
11	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		N	-0-	-0-
12	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-	-0-
*01	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-	-0-
-----										
BIV A		WELL #: 1R		RRCID -> 203137		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 3200		
08	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 3		N	-0-	-0-
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-	-0-
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3		N	-0-	-0-
*01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3		N	-0-	-0-
-----										
BERTIE F		WELL #: 1R		RRCID -> 204618		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000		
08	620 N	256	-0-	-364 B	-0-	256 3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3		N	-0-	-0-
10	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3		N	-0-	-0-
*11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-	-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3		N	-0-	-0-
01	992 N	815	-0-	-177 B	-0-	815 3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
MINDA A		WELL #:		1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2799 - 2978
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2		N	-0-	-0-
10	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738	2		N	-0-	-0-
11	720 N	672	-0-	-48 B	-0-	672	2		N	-0-	-0-
12	744 N	686	-0-	-58 B	-0-	686	2		N	-0-	-0-
01	744 N	679	-0-	-65 B	-0-	679	2		N	-0-	-0-
-----											
RINEMILL		WELL #:		1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2745 - 2871
08	775 N	628	-0-	-147 B	-0-	628	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	750 N	521	-0-	-229 B	-0-	521	2		N	-0-	-0-
10	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2		N	-0-	-0-
11	600 N	559	-0-	-41 B	-0-	559	2		N	-0-	-0-
12	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2		N	-0-	-0-
01	620 N	534	-0-	-86 B	-0-	534	2		N	-0-	-0-
-----											
WHITTUM		WELL #:		1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3077 - 3240
08	1767 N	1343	-0-	-424 B	-0-	1343	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3		N	-0-	-0-
10	1705 N	1685	-0-	-20 B	-0-	1685	3		N	-0-	-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3		N	-0-	-0-
12	1798 N	1671	-0-	-127 B	-0-	1671	3		N	-0-	-0-
01	1674 N	1616	-0-	-58 B	-0-	1616	3		N	-0-	-0-
-----											
MERRILL		WELL #:		1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2739 - 2895
08	3704 N	3704	-0-	-0- B	-0-	3704	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3597 N	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	3		N	-0-	-0-
10	3727 N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	3		N	-0-	-0-
11	3570 N	3522	-0-	-48 B	-0-	3522	3		N	-0-	-0-
12	3763 N	3763	-0-	-0- B	-0-	3763	3		N	-0-	-0-
*01	3813 N	3813	-0-	-0- B	-0-	3813	3		N	-0-	-0-
-----											
SPEAR		WELL #:		1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3028 - 3320
08	1891 N	194	-0-	-1697 B	-0-	54	1	140 3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2490 N	18	-0-	-2472 B	-0-	18	1		N	-0-	-0-
10	2294 N	18	-0-	-2276 B	-0-	18	1		N	-0-	-0-
11	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2		N	-0-	-0-
12	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	2		N	-0-	-0-
*01	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2		N	-0-	-0-
-----											
WITT A		WELL #:		1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2796 - 3050
08	2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-	2986	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3		N	-0-	-0-
10	2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815	3		N	-0-	-0-
11	2880 N	2614	-0-	-266 B	-0-	2614	3		N	-0-	-0-
12	2822 N	2822	-0-	-0- B	-0-	2822	3		N	-0-	-0-
01	2821 N	2662	-0-	-159 B	-0-	2662	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BERTIE G		WELL #: 1R		RRCID -> 209983		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2940 - 3140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2945 N	2922	-0-	-23 B	-0-	2922 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2760 N	2726	-0-	-34 B	-0-	2726 3		N	-0-		-0-
10	2945 N	2805	-0-	-140 B	-0-	2805 3		N	-0-		-0-
11	2820 N	2721	-0-	-99 B	-0-	2721 3		N	-0-		-0-
12	2835 N	2835	-0-	-0- B	-0-	2835 3		N	-0-		-0-
01	2790 N	2645	-0-	-145 B	-0-	2645 3		N	-0-		-0-
-----											
HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 215011		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 2994 - 3165	
08	3627 N	3829	-0-	202 B	-317	3829 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -317										
09	3659 N	3659	-0-	-0- B	-0-	3659 3		N	-0-		-0-
10	3770 N	3770	-0-	-0- B	-0-	3770 3		N	-0-		-0-
11	3720 N	3600	-0-	-120 B	-0-	3600 3		N	-0-		-0-
12	3782 N	3711	-0-	-71 B	-0-	3711 3		N	-0-		-0-
01	3782 N	3573	-0-	-209 B	-0-	3573 3		N	-0-		-0-
-----											
COOPER E		WELL #: 1R		RRCID -> 219071		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2804 - 3150	
08	3937 N	3937	-0-	-0- B	-0-	3937 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3829 N	3829	-0-	-0- B	-0-	3829 3		N	-0-		-0-
10	4053 N	4053	-0-	-0- B	-0-	4053 3		N	-0-		-0-
11	3810 N	3776	-0-	-34 B	-0-	3776 3		N	-0-		-0-
12	3968 N	3791	-0-	-177 B	-0-	3791 3		N	-0-		-0-
*01	4228 N	4228	-0-	-0- B	-0-	4228 3		N	-0-		-0-
-----											
HERRI		WELL #: 3		RRCID -> 238703		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2757 - 2960	
08	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1080 N	1034	-0-	-46 B	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
11	1050 N	927	-0-	-123 B	-0-	927 2		N	-0-		-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
01	1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
-----											
LUNDBERG		WELL #: 2		RRCID -> 276538		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 3318 - 3410	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15											
-----											
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
ROY		WELL #: 1		RRCID -> 042505		COMPL. DATE 04/03/1964		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 3100 - 3172	
08	3162 N	2900	-0-	-262 B	-0-	58 1	2842 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2970 N	2757	-0-	-213 B	-0-	56 1	2701 2	N	-0-		-0-
10	2976 N	2824	-0-	-152 B	-0-	62 1	2762 2	N	-0-		-0-
11	2820 N	1101	-0-	-1719 B	-0-	44 1	1057 2	N	-0-		-0-
12	2852 N	-0-	-0-	-2852 B	-0-			N	-0-		-0-
01	2821 N	-0-	-0-	-2821 B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE			186540							
CRAIG			WELL #: 1	RRCID -> 100835	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3138	- 3234		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		6508							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508	N	NO RPT	-0-	
-----										
W. C. PARTNERSHIP			WELL #: 1	RRCID -> 149728	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 3144	- 3297		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
CRAIG			WELL #: 2	RRCID -> 228127	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3035	- 3250		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
DACO, INC.			196940							
ALEXANDER			WELL #: 1	RRCID -> 047186	COMPL. DATE 11/11/1968	TOTAL DEPTH 2948	PERF. 2816	- 2874		
08	527 N	526	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*12	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
CRABTREE			WELL #: 1	RRCID -> 104902	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2787	- 3000		
08	620 N	585	-0-	-35	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	570 N	513	-0-	-57	B	-0-	N	-0-	-0-	
*12	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005							
LASLEY, WALTER			WELL #: B 1	RRCID -> 027834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
08	1643 N	1602	-0-	-41	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1560 N	1465	-0-	-95	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	1606 N	1606	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	1560 N	1518	-0-	-42	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	1555 N	1555	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	1612 N	1494	-0-	-118	B	-0-	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
NORTON-CRAIG		WELL #:		1	RRCID ->	027836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
PUGH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027839	COMPL. DATE	09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1488 N	1465	-0-	-23	B	-0-	1465	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1410 N	1337	-0-	-73	B	-0-	1337	2	N	-0-	-0-
10	1423 N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	2	N	-0-	-0-
11	1410 N	1281	-0-	-129	B	-0-	1281	2	N	-0-	-0-
12	1487 N	1487	-0-	-0-	B	-0-	1487	2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426	2	N	-0-	-0-
-----											
PUGH		WELL #:		A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1457 N	397	-0-	-1060	B	-0-	397	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1290 N	282	-0-	-1008	B	-0-	282	2	N	-0-	-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	2	N	-0-	-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	2	N	-0-	-0-
12	1328 N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	2	N	-0-	-0-
*01	1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	2	N	-0-	-0-
-----											
PUGH		WELL #:		B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1333 N	1313	-0-	-20	B	-0-	1313	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1290 N	1255	-0-	-35	B	-0-	1255	2	N	-0-	-0-
10	1311 N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	2	N	-0-	-0-
11	1260 N	1210	-0-	-50	B	-0-	1210	2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1290	-0-	-12	B	-0-	1290	2	N	-0-	-0-
01	1302 N	1216	-0-	-86	B	-0-	1216	2	N	-0-	-0-
-----											
RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1798 N	1738	-0-	-60	B	-0-	1738	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1680 N	1598	-0-	-82	B	-0-	1598	2	N	-0-	-0-
10	1710 N	1710	-0-	-0-	B	-0-	1710	2	N	-0-	-0-
11	1680 N	1543	-0-	-137	B	-0-	1543	2	N	-0-	-0-
12	1696 N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	2	N	-0-	-0-
01	1705 N	1650	-0-	-55	B	-0-	1650	2	N	-0-	-0-
-----											
WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	741 N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2	N	-0-	-0-
10	744 N	659	-0-	-85	B	-0-	659	2	N	-0-	-0-
11	720 N	443	-0-	-277	B	-0-	443	2	N	-0-	-0-
12	682 N	583	-0-	-99	B	-0-	583	2	N	-0-	-0-
01	651 N	554	-0-	-97	B	-0-	554	2	N	-0-	-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1085 N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1020 N	991	-0-	-29 B	-0-	991	2		N	-0-	-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2		N	-0-	-0-
11	1020 N	954	-0-	-66 B	-0-	954	2		N	-0-	-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2		N	-0-	-0-
01	1054 N	1038	-0-	-16 B	-0-	1038	2		N	-0-	-0-
-----											
WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2		N	-0-	-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2		N	-0-	-0-
11	1290 N	1261	-0-	-29 B	-0-	1261	2		N	-0-	-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2		N	-0-	-0-
*01	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2		N	-0-	-0-
-----											
WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1023 N	978	-0-	-45 B	-0-	978	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	960 N	902	-0-	-58 B	-0-	902	2		N	-0-	-0-
10	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2		N	-0-	-0-
11	960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931	2		N	-0-	-0-
12	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2		N	-0-	-0-
01	992 N	945	-0-	-47 B	-0-	945	2		N	-0-	-0-
-----											
PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080 - 3164
08	1829 N	1788	-0-	-41 B	-0-	1788	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1740 N	1694	-0-	-46 B	-0-	1694	2		N	-0-	-0-
10	1798 N	1772	-0-	-26 B	-0-	1772	2		N	-0-	-0-
11	1740 N	1631	-0-	-109 B	-0-	1631	2		N	-0-	-0-
12	1736 N	1657	-0-	-79 B	-0-	1657	2		N	-0-	-0-
01	1767 N	1690	-0-	-77 B	-0-	1690	2		N	-0-	-0-
-----											
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865			RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
COFFMAN, R. H.		WELL #:		1							
08	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	810 N	661	-0-	-149 B	-0-	661	3		N	-0-	-0-
10	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		N	-0-	-0-
11	840 N	777	-0-	-63 B	-0-	777	3		N	-0-	-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3		N	-0-	-0-
01	806 N	731	-0-	-75 B	-0-	731	3		N	-0-	-0-
-----											
TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-	-0-
10	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3		N	-0-	-0-
11	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3		N	-0-	-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3		N	-0-	-0-
*01	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865							
WILLIAMSON		WELL #:		1	RRCID ->	060603	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 3550 - 3558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	806 N	576	-0-	-230 B	-0-	576	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	810 N	77	-0-	-733 B	-0-	77	3		N	-0-	-0-
10	682 N	6	-0-	-676 B	-0-	6	3		N	-0-	-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-				N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SPARKS-BROWDER		WELL #:		1	RRCID ->	103222	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3124 - 3208
08	155 N	12	-0-	-143 B	-0-	12	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-	-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-	-0-
12	279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257	3		N	-0-	-0-
01	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	3		N	-0-	-0-
-----											
BUZZARD		WELL #:		2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3042 - 3145
08	465 N	361	-0-	-104 B	-0-	361	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	258	-0-	-132 B	-0-	258	3		N	-0-	-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-	-0-
11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-	-0-
12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3		N	-0-	-0-
*01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-	-0-
-----											
BOOTHE		WELL #:		78AC	RRCID ->	167168	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2907 - 3155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----											
LUCILLE BOOTHE C		WELL #:		1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3100 - 3202
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		N	-0-	-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-	-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3		N	-0-	-0-
12	496 N	308	-0-	-188 B	-0-	308	3		N	-0-	-0-
01	372 N	222	-0-	-150 B	-0-	222	3		N	-0-	-0-
-----											
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489									
FUENTES		WELL #:		1104	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2692 - 2820
08	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	432	-0-	-78 B	-0-	432	2		N	-0-	-0-
10	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2		N	-0-	-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-	-0-
12	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-	-0-
01	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2		N	-0-	-0-

-----																			
TEXAS HUGOTON EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR PAULUS											//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
											WELL #:	1	RRCID ->	027292	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
-----																			
08		124 N	2	-0-	-122 B	-0-		2	2	N	-0-			-0-					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		120 N	71	-0-	-49 B	-0-		71	2	N	-0-			-0-					
10		11 N	11	-0-	-0- B	-0-		11	2	N	-0-			-0-					
11		403 N	403	-0-	-0- B	-0-		403	2	N	-0-			-0-					
12		178 N	178	-0-	-0- B	-0-		178	2	N	-0-			-0-					
*01		942 N	942	-0-	-0- B	-0-		942	2	N	-0-			-0-					
-----																			
FAULCONER, VERNON E., INC. CHIPPERFIELD											WELL #:	1	RRCID ->	027359	COMPL. DATE	07/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		1302 N	1251	-0-	-51 B	-0-		1251	2	N	-0-			-0-					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-		1268	2	N	-0-			-0-					
10		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-		1302	2	N	-0-			-0-					
11		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-		1296	2	N	-0-			-0-					
12		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-		1327	2	N	-0-			-0-					
*01		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-		1469	2	N	-0-			-0-					
-----																			
FORTAY, INC. BRITNEY											WELL #:	1	RRCID ->	102336	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 2996 - 3084
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
-----																			
RACHEL											WELL #:	1	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2770 - 2914
08		3131 #	2471	-0-	-660 B	-4230		2471	2	N	-0-			-0-					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-4230													
09		2400 N	2387	-0-	-13 B	-4230		2387	2	N	-0-			-0-					
10		1674 N	2482	-0-	808 B	-3422		2482	2	N	-0-			-0-					
11		2400 N	2388	-0-	-12 B	-3422		2388	2	N	-0-			-0-					
12		2480 N	2486	-0-	6 B	-3416		2486	2	N	-0-			-0-					
01		2480 N	2486	-0-	6 B	-3410		2486	2	N	-0-			-0-					
-----																			
MITCH & MITZIE											WELL #:	1B	RRCID ->	223457	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2939 - 3190
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
-----																			
KELSEY											WELL #:	1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 3136 - 3295
08		1643 N	1348	-0-	-295 B	-0-		1348	2	N	-0-			-0-					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-		1288	2	N	-0-			-0-					
10		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-		1291	2	N	-0-			-0-					
11		1290 N	1207	-0-	-83 B	-0-		1207	2	N	-0-			-0-					
12		1333 N	1270	-0-	-63 B	-0-		1270	2	N	-0-			-0-					
01		1302 N	1233	-0-	-69 B	-0-		1233	2	N	-0-			-0-					

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. RACHEL		//CONT.// //CONT.//	89120 001 277925	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2730 - 2903
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356 2	N	-0-		-0-
10	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275 2	N	-0-		-0-
11	270 N	207	-0-	-63 B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-		-0-
01	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 2	N	-0-		-0-
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE		278842		WELL #:	1	RRCID ->	247633	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950
08	682 N	672	-0-	-10 B	-0-	672 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	660 N	637	-0-	-23 B	-0-	637 3	N	-0-		-0-
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-		-0-
11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-		-0-
12	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643 3	N	-0-		-0-
01	682 N	631	-0-	-51 B	-0-	631 3	N	-0-		-0-
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY LACY, MEEK		280632		WELL #:	1	RRCID ->	027281	COMPL. DATE	03/10/1959	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
08	5642 N	4575	-0-	-1067 B	-0-	4575 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	4431 N	4431	-0-	-0- B	-0-	4431 2	N	-0-		-0-
10	4614 N	4614	-0-	-0- B	-0-	4614 2	N	-0-		-0-
11	4440 N	4403	-0-	-37 B	-0-	4403 2	N	-0-		-0-
12	4588 N	4488	-0-	-100 B	-0-	4488 2	N	-0-		-0-
01	4619 N	4415	-0-	-204 B	-0-	4415 2	N	-0-		-0-
LACY, MEEK B		280632		WELL #:	2	RRCID ->	027282	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
08	1116 N	1069	-0-	-47 B	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 2	N	-0-		-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
11	1020 N	789	-0-	-231 B	-0-	789 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	605	-0-	-480 B	-0-	605 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	697	-0-	-357 B	-0-	697 2	N	-0-		-0-
JOINER		280632		WELL #:	1	RRCID ->	027829	COMPL. DATE	08/25/1950	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
08	3189 N	3189	-0-	-0- B	-0-	3189 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	3120 N	3020	-0-	-100 B	-0-	3020 3	N	-0-		-0-
10	3103 N	3103	-0-	-0- B	-0-	3103 3	N	-0-		-0-
11	3090 N	2974	-0-	-116 B	-0-	2974 3	N	-0-		-0-
12	3131 N	3045	-0-	-86 B	-0-	3045 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3042	-0-	-58 B	-0-	3042 3	N	-0-		-0-
WELLS, J. C.		280632		WELL #:	1	RRCID ->	028014	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-		-0-
*01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	028188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1178 N	1081	-0-	-97 B	-0-	1081 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-		-0-	
10	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3	N	-0-		-0-	
11	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 3	N	-0-		-0-	
12	1147 N	1140	-0-	-7 B	-0-	1140 3	N	-0-		-0-	
01	1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115 3	N	-0-		-0-	
-----											
CLARK, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 - 3100
08	899 N	287	-0-	-612 B	-0-	287 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3	N	-0-		-0-	
10	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-		-0-	
11	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788 3	N	-0-		-0-	
12	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3	N	-0-		-0-	
*01	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-		-0-	
-----											
HARGIS, F. D.		WELL #:		1	RRCID ->	028190	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2883 - 3292
08	1829 N	1450	-0-	-379 B	-0-	1450 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3	N	-0-		-0-	
10	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396 3	N	-0-		-0-	
11	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315 3	N	-0-		-0-	
12	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322 3	N	-0-		-0-	
01	2387 N	2155	-0-	-232 B	-0-	2155 3	N	-0-		-0-	
-----											
GILLISPIE, INC.		306349		WELL #:		1	RRCID ->	027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290
LOEBER											
08	1116 N	1010	-0-	-106 B	-0-	1010 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2	N	-0-		-0-	
10	1116 N	1108	-0-	-8 B	-0-	1108 2	N	-0-		-0-	
11	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2	N	-0-		-0-	
12	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 2	N	-0-		-0-	
*01	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 2	N	-0-		-0-	
-----											
H & L GAS CO.		341330		WELL #:		1	RRCID ->	069925	COMPL. DATE	10/07/1976	TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3129 - 3188
MONROE											
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-	
10	DELQ PR	13	-0-	13 B	13	13 2	N	-0-		-0-	
11	DELQ PR	51	-0-	51 B	64	51 2	N	-0-		-0-	
*12	93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
*01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-		-0-	
-----											
BLAKE, A. B. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	118309	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	1305	PERF. 1188 - 1234
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
H & L GAS CO.		//CONT.//		341330										
HIRSH		WELL #:		1A	RRCID ->	196434	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3104 - 3194			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-6371		N	NO RPT				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-6371								
09	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2	N	-0-				-0-	
10	DELQ PR	65	-0-	65	B	65	65 2	N	-0-				-0-	
11	DELQ PR	228	-0-	228	B	293	228 2	N	-0-				-0-	
*12	377 N	84	-0-	-293	B	-0-	84 2	N	-0-				-0-	
*01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-				-0-	
-----														
BROWDER		WELL #:		1A	RRCID ->	220562	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3076 - 3146			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358 2	N	-0-				-0-	
10	DELQ PR	318	-0-	318	B	318	318 2	N	-0-				-0-	
11	DELQ PR	386	-0-	386	B	704	386 2	N	-0-				-0-	
*12	897 N	193	-0-	-704	B	-0-	193 2	N	-0-				-0-	
*01	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 2	N	-0-				-0-	
-----														
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC		WELL #:		341528	1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3140 - 3250		
08	1488 N	1034	-0-	-454	B	-0-	93 1	941 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1350 N	1173	-0-	-177	B	-0-	106 1	1067 3	N	-0-			-0-	
10	1609 N	1609	-0-	-0-	B	-0-	145 1	1464 3	N	-0-			-0-	
11	1546 N	1546	-0-	-0-	B	-0-	139 1	1407 3	N	-0-			-0-	
12	1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-	146 1	1481 3	N	-0-			-0-	
01	1612 N	1580	-0-	-32	B	-0-	142 1	1438 3	N	-0-			-0-	
-----														
TODD		WELL #:		1	RRCID ->	199362	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	3555	PERF. 3304 - 3316			
08	1643 N	1281	-0-	-362	B	-0-	154 1	1127 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1800 N	1775	-0-	-25	B	-0-	213 1	1562 3	N	-0-			-0-	
10	1860 N	1804	-0-	-56	B	-0-	216 1	1588 3	N	-0-			-0-	
11	1509 N	1509	-0-	-0-	B	-0-	181 1	1328 3	N	-0-			-0-	
12	1829 N	965	-0-	-864	B	-0-	116 1	849 3	N	-0-			-0-	
01	1798 N	992	-0-	-806	B	-0-	119 1	873 3	N	-0-			-0-	
-----														
HARMON, C. E. OIL, INC.		WELL #:		357436	1UT	RRCID ->	040980	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 3072 - 4878		
08	2697 N	1295	-0-	-1402	B	-0-	1295 2		N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	2390 N	2390	-0-	-0-	B	-0-	2390 2		N	-0-			-0-	
10	2339 N	2339	-0-	-0-	B	-0-	2339 2		N	-0-			-0-	
11	2145 N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145 2		N	-0-			-0-	
12	2480 N	2264	-0-	-216	B	-0-	2264 2		N	-0-			-0-	
01	2325 N	2280	-0-	-45	B	-0-	2280 2		N	-0-			-0-	
-----														
DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	042055	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3450 - 3450			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436						
HAVENER, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197 PERF. 3058 - 3070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1302 N	1162	-0-	-140 B	-0-	1162 2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1230 N	1084	-0-	-146 B	-0-	1084 2		N	-0-
10		1209 N	1114	-0-	-95 B	-0-	1114 2		N	-0-
11		1110 N	1065	-0-	-45 B	-0-	1065 2		N	-0-
12		1116 N	1069	-0-	-47 B	-0-	1069 2		N	-0-
01		1116 N	990	-0-	-126 B	-0-	990 2		N	-0-
-----										
LIEB, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127 PERF. 3026 - 3127
08		1395 N	1368	-0-	-27 B	-0-	1368 2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1350 N	1303	-0-	-47 B	-0-	1303 2		N	-0-
10		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2		N	-0-
11		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 2		N	-0-
12		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 2		N	-0-
01		1364 N	1363	-0-	-1 B	-0-	1363 2		N	-0-
-----										
SPIVEY -165-		WELL #:		3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110 PERF. 2064 - 3042
08		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1020 N	772	-0-	-248 B	-0-	772 2		N	-0-
10		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2		N	-0-
11		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 2		N	-0-
12		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2		N	-0-
*01		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2		N	-0-
-----										
WINTERS		WELL #:		1	RRCID ->	065208	COMPL. DATE	01/31/1976	TOTAL DEPTH	3152 PERF. 2996 - 3110
08		713 N	575	-0-	-138 B	-0-	575 2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640 2		N	-0-
10		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-
11		570 N	549	-0-	-21 B	-0-	549 2		N	-0-
12		651 N	542	-0-	-109 B	-0-	542 2		N	-0-
01		682 N	589	-0-	-93 B	-0-	589 2		N	-0-
-----										
PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3328 - 3368
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
-----										
DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388 PERF. 3015 - 3033
08		1767 N	1726	-0-	-41 B	-0-	1726 2		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1710 N	1571	-0-	-139 B	-0-	1571 2		N	-0-
10		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 2		N	-0-
11		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 2		N	-0-
12		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 2		N	-0-
01		1891 N	1859	-0-	-32 B	-0-	1859 2		N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436				TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3040 - 3150	
REGINA		WELL #:		1	RRCID ->	112023	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3040 - 3150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	527 S	506	-0-	-21 B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 S	497	-0-	-13 B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
10	577 S	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-			-0-
11	530 S	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-			-0-
12	549 S	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
01	589 S	586	-0-	-3 B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
-----											
CHERRY		WELL #:		1	RRCID ->	119697	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130 - 3166
08	775 N	453	-0-	-322 B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	254	-0-	-466 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
10	589 N	353	-0-	-236 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 2	N	-0-			-0-
12	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-			-0-
*01	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2	N	-0-			-0-
-----											
WILLIAMS		WELL #:		1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3202 - 3212
08	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1080 N	1058	-0-	-22 B	-0-	1058 2	N	-0-			-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1129	-0-	-11 B	-0-	1129 2	N	-0-			-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
*01	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 2	N	-0-			-0-
-----											
KIMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3116 - 3120
08	1333 N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1410 N	1259	-0-	-151 B	-0-	1259 2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1016	-0-	-317 B	-0-	1016 2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1073	-0-	-217 B	-0-	1073 2	N	-0-			-0-
12	1302 N	937	-0-	-365 B	-0-	937 2	N	-0-			-0-
01	1023 N	708	-0-	-315 B	-0-	708 2	N	-0-			-0-
-----											
SEALY-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3115 - 3139
08	1116 N	579	-0-	-537 B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	990 N	408	-0-	-582 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
10	868 N	330	-0-	-538 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
11	570 N	408	-0-	-162 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
12	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2	N	-0-			-0-
*01	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 2	N	-0-			-0-
-----											
HOLT, EVA		WELL #:		2	RRCID ->	148991	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3027 - 3146
08	651 N	566	-0-	-85 B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	480	-0-	-120 B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
10	589 N	459	-0-	-130 B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2	N	-0-			-0-
*01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436							
SPIVEY		WELL #:		4	RRCID ->	151460	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 3086 - 3144	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1020 N	953	-0-	-67 B	-0-	953 2	N	-0-			-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2	N	-0-			-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2	N	-0-			-0-
01	1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029 2	N	-0-			-0-
-----											
RATTLESNAKE		WELL #:		1 R	RRCID ->	165552	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 3064 - 3162	
08	1829 N	1751	-0-	-78 B	-0-	1751 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1770 N	1682	-0-	-88 B	-0-	1682 2	N	-0-			-0-
10	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 2	N	-0-			-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 2	N	-0-			-0-
12	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 2	N	-0-			-0-
*01	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 2	N	-0-			-0-
-----											
PITTMAN		WELL #:		8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363 PERF. 3158 - 3181	
08	3472 N	1925	-0-	-1547 B	-0-	1925 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3360 N	2604	-0-	-756 B	-0-	2604 2	N	-0-			-0-
10	3839 N	3839	-0-	-0- B	-0-	3839 2	N	-0-			-0-
11	3665 N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665 2	N	-0-			-0-
12	3677 N	3677	-0-	-0- B	-0-	3677 2	N	-0-			-0-
01	3844 N	3664	-0-	-180 B	-0-	3664 2	N	-0-			-0-
-----											
SEALY & SMITH #2		WELL #:		2	RRCID ->	172935	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3245 PERF. 3092 - 3164	
08	3131 #	2868	-0-	-263 B	-1109	2868 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1109										
09	3030 #	2739	-0-	-291 B	-1400	2739 2	N	-0-			-0-
10	2821 N	2913	-0-	92 B	-1308	2913 2	N	-0-			-0-
11	2790 N	2782	-0-	-8 B	-1308	2782 2	N	-0-			-0-
12	2821 N	2860	-0-	39 B	-1269	2860 2	N	-0-			-0-
01	2914 N	2865	-0-	-49 B	-1269	2865 2	N	-0-			-0-
-----											
CLUCK		WELL #:		1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302 PERF. 3010 - 3070	
08	2294 N	2282	-0-	-12 B	-0-	2282 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2340 N	1698	-0-	-642 B	-0-	1698 2	N	-0-			-0-
10	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295 2	N	-0-			-0-
11	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426 2	N	-0-			-0-
12	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399 2	N	-0-			-0-
*01	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332 2	N	-0-			-0-
-----											
HERRMANN, J.B. WITTER		381190		WELL #:	1	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995 PERF. 2870 - 2995
08	3379 N	2487	-0-	-892 B	-0-	2487 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3330 N	2235	-0-	-1095 B	-0-	2235 2	N	-0-			-0-
10	3306 N	3306	-0-	-0- B	-0-	3306 2	N	-0-			-0-
11	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557 2	N	-0-			-0-
12	3545 N	3545	-0-	-0- B	-0-	3545 2	N	-0-			-0-
*01	3398 N	3398	-0-	-0- B	-0-	3398 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
HERRMANN, J.B.		//CONT.//		381190				TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2820 - 2930	
PROP		WELL #:		1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2820 - 2930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-		-0-
10		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 2	N	-0-		-0-
11		810 N	768	-0-	-42 B	-0-	768 2	N	-0-		-0-
12		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2	N	-0-		-0-
*01		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-		-0-
-----											
GREEN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2860 - 2990
08		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2	N	-0-		-0-
10		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-		-0-
11		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2	N	-0-		-0-
12		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
01		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
-----											
MANN		WELL #:		1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2850 - 2950
08		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 2	N	-0-		-0-
10		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2	N	-0-		-0-
11		870 N	756	-0-	-114 B	-0-	756 2	N	-0-		-0-
12		1054 N	750	-0-	-304 B	-0-	750 2	N	-0-		-0-
01		930 N	609	-0-	-321 B	-0-	609 2	N	-0-		-0-
-----											
JERO		WELL #:		1	RRCID ->	175331	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2870 - 2991
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MENDY		WELL #:		1	RRCID ->	204862	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3128	PERF. N/A
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15											
-----											
HOPKINS, T. M. OPERATING CO.		WELL #:		399641	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2850 - 2860
STRATFORD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2850 - 2860
08		837 N	703	-0-	-134 B	-0-	703 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2	N	-0-		-0-
10		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 2	N	-0-		-0-
11		690 N	658	-0-	-32 B	-0-	658 2	N	-0-		-0-
12		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 2	N	-0-		-0-
01		868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
HUNTER OIL CORPORATION				418953									
CHARLOTTE				WELL #:	1	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	1942 N	1942	-0-	-0-	B	-0-	1942	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1890 N	1854	-0-	-36	B	-0-	1854	2	N	-0-			-0-
10	1981 N	1981	-0-	-0-	B	-0-	1981	2	N	-0-			-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0-	B	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
12	1995 N	1995	-0-	-0-	B	-0-	1995	2	N	-0-			-0-
*01	1990 N	1990	-0-	-0-	B	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
-----													
COY HOLT				WELL #:	1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1333 N	1326	-0-	-7	B	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
10	1357 N	1357	-0-	-0-	B	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	2	N	-0-			-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1342	-0-	-22	B	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
-----													
LELA				WELL #:	1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1860 N	1819	-0-	-41	B	-0-	1819	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1742 N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
10	1831 N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1690	-0-	-80	B	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1744	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1681	-0-	-148	B	-0-	1681	2	N	-0-			-0-
-----													
PEGGY				WELL #:	1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1147 N	1126	-0-	-21	B	-0-	1126	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1110 N	1095	-0-	-15	B	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
10	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	2	N	-0-			-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
*01	1188 N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	2	N	-0-			-0-
-----													
J-BREX COMPANY				427513									
PRICE				WELL #:	1278	RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	2856 - 3448
08	713 N	517	-0-	-196	B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2	N	-0-			-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2	N	-0-			-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2	N	-0-			-0-
12	868 N	811	-0-	-57	B	-0-	811	2	N	-0-			-0-
01	775 N	536	-0-	-239	B	-0-	536	2	N	-0-			-0-
-----													
WIN				WELL #:	1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2952 - 3160
08	744 N	492	-0-	-252	B	-0-	492	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2	N	-0-			-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	2	N	-0-			-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2	N	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	2	N	-0-			-0-
*01	915 N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513							
LESLIE		WELL #:		1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF. 2904 - 3012
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713 2	N	-0-			-0-
10	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2	N	-0-			-0-
11	720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675 2	N	-0-			-0-
12	744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713 2	N	-0-			-0-
01	744 N	711	-0-	-33 B	-0-	711 2	N	-0-			-0-
-----											
GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3144 - 3164
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
11	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
12	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
01	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
-----											
CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3140 - 3170
08	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
11	330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
12	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
-----											
CLUCK		WELL #:		1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3130 - 5525
08	744 N	543	-0-	-201 B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-			-0-
10	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714 2	N	-0-			-0-
11	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
01	713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
-----											
J. W. RESOURCES INC.		427974									
GREEN & PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2799 - 2950
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BRADY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027484	COMPL. DATE	12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	465 S	319	-0-	-146 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 S	293	-0-	-97 B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
10	341 S	292	-0-	-49 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
11	300 S	279	-0-	-21 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
12	310 S	306	-0-	-4 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
01	279 S	273	-0-	-6 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.// 427974								
ELLIOTT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 027549		COMPL. DATE 12/21/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	428	-0-	-82 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
11	480 N	351	-0-	-129 B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
12	434 N	367	-0-	-67 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
01	434 N	311	-0-	-123 B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
-----										
SHIRK		WELL #: 1		RRCID -> 027744		COMPL. DATE 12/29/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	372 S	296	-0-	-76 B	-0-	296 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	338 S	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-		-0-
10	372 S	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
11	300 S	215	-0-	-85 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-
12	341 S	190	-0-	-151 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
01	372 S	154	-0-	-218 B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
-----										
DON		WELL #: 1		RRCID -> 027814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	713 N	36	-0-	-677 B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-		-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 2	N	-0-		-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
12	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	925	-0-	-98 B	-0-	925 2	N	-0-		-0-
-----										
BECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 027920		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	1395 N	1371	-0-	-24 B	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1290 N	1193	-0-	-97 B	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327 2	N	-0-		-0-
11	1320 N	1228	-0-	-92 B	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
12	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2	N	-0-		-0-
01	1333 N	1224	-0-	-109 B	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
-----										
BIVINS		WELL #: 3		RRCID -> 027924		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	375	-0-	-105 B	-0-	375 2	N	-0-		-0-
10	434 N	370	-0-	-64 B	-0-	370 2	N	-0-		-0-
11	420 N	357	-0-	-63 B	-0-	357 2	N	-0-		-0-
12	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 2	N	-0-		-0-
01	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 2	N	-0-		-0-
-----										
HART-BURNETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 027929		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974							
ECK		WELL #:		1	RRCID ->	031327	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
10	186 N	4	-0-	-182 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HART -A-		WELL #:		1	RRCID ->	083448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2640 - 2752
08	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
10	496 N	378	-0-	-118 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
*01	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
-----											
CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID ->	161577	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3164 - 3252
08	744 N	278	-0-	-466 B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-		N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DOC		WELL #:		2051	RRCID ->	162878	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3148 - 3216
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DOOLEY		WELL #:		2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3172 - 3256
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DOOLEY		WELL #:		3070D	RRCID ->	170806	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3244 - 3335
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974							
BIVINS A		WELL #:		6	RRCID ->	181126	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3066 - 3160
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2803 - 2935
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
BIVINS -33-		WELL #:		1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2994 - 3072
08	2418 N	2394	-0-	-24	B	-0-	2394	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2340 N	2294	-0-	-46	B	-0-	2294	3	N	-0-	-0-
10	2383 N	2383	-0-	-0-	B	-0-	2383	3	N	-0-	-0-
11	2310 N	2291	-0-	-19	B	-0-	2291	3	N	-0-	-0-
12	2376 N	2376	-0-	-0-	B	-0-	2376	3	N	-0-	-0-
01	2387 N	2361	-0-	-26	B	-0-	2361	3	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS -B-		WELL #:		7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3094
08	3317 #	2974	-0-	-343	B	-6091	2974	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5895		CANCELLED UNDERAGE	->	-196				
09	2670 N	3273	-0-	603	B	-5292	3273	3	N	-0-	-0-
10	3751 N	2883	-0-	-868	B	-5292	2883	3	N	-0-	-0-
11	2880 N	2575	-0-	-305	B	-5292	2575	3	N	-0-	-0-
12	3379 N	2377	-0-	-1002	B	-5292	2377	3	N	-0-	-0-
01	2883 N	2052	-0-	-831	B	-5292	2052	3	N	-0-	-0-
-----											
WHORTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186536	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2852 - 2988
08	1953 N	1943	-0-	-10	B	-0-	1943	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1860 N	1649	-0-	-211	B	-0-	1649	3	N	-0-	-0-
10	1853 N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1853	3	N	-0-	-0-
11	1890 N	1765	-0-	-125	B	-0-	1765	3	N	-0-	-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0-	B	-0-	1856	3	N	-0-	-0-
01	1860 N	1758	-0-	-102	B	-0-	1758	3	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS 12		WELL #:		1	RRCID ->	186893	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3047 - 3186
08	589 N	586	-0-	-3	B	-0-	586	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	570 N	557	-0-	-13	B	-0-	557	3	N	-0-	-0-
10	496 N	489	-0-	-7	B	-0-	489	3	N	-0-	-0-
11	570 N	87	-0-	-483	B	-0-	87	3	N	-0-	-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-			N	-0-	-0-
01	496 N	419	-0-	-77	B	-0-	419	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID ->	189603	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3122 - 3172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-			-0-
10		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
11		960 N	959	-0-	-1 B	-0-	959 3	N	-0-			-0-
12		992 N	981	-0-	-11 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-
01		992 N	962	-0-	-30 B	-0-	962 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID ->	193490	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2954 - 3096
08		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-			24
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3	N	-0-			24
10		403 N	144	-0-	-259 B	-0-	144 3	N	-0-			24
11		630 N	455	-0-	-175 B	-0-	455 3	N	-0-			24
12		1550 N	141	-0-	-1409 B	-0-	141 3	N	-0-			24
01		155 N	27	-0-	-128 B	-0-	27 3	N	-0-			24
-----												
BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3148 - 3215
08		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1440 N	1379	-0-	-61 B	-0-	1379 3	N	-0-			-0-
10		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
11		1410 N	1293	-0-	-117 B	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
12		1426 N	1327	-0-	-99 B	-0-	1327 3	N	-0-			-0-
*01		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3024 - 3100
08		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 3	N	-0-			-0-
10		1550 N	1182	-0-	-368 B	-0-	1182 3	N	-0-			-0-
11		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 3	N	-0-			-0-
12		1550 N	1436	-0-	-114 B	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
*01		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS 53		WELL #:		1	RRCID ->	198644	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3100 - 3182
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2988 - 3092
08		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
10		186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974							
AVERIE		WELL #:		1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2886 - 3010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2922 - 3032
08	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	478	-0-	-32	B	-0-	478	3	N	-0-	-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3	N	-0-	-0-
11	510 N	494	-0-	-16	B	-0-	494	3	N	-0-	-0-
12	496 N	127	-0-	-369	B	-0-	127	3	N	-0-	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2758 - 2920
08	930 N	927	-0-	-3	B	-0-	927	2	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	900 N	890	-0-	-10	B	-0-	890	2	N	-0-	-0-
10	930 N	915	-0-	-15	B	-0-	915	2	N	-0-	-0-
11	900 N	869	-0-	-31	B	-0-	869	2	N	-0-	-0-
12	930 N	913	-0-	-17	B	-0-	913	2	N	-0-	-0-
01	930 N	903	-0-	-27	B	-0-	903	2	N	-0-	-0-
-----											
BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 0 - 3051
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2620 - 2794
08	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	3	N	-0-	-0-
10	1054 N	809	-0-	-245	B	-0-	809	3	N	-0-	-0-
11	780 N	714	-0-	-66	B	-0-	714	3	N	-0-	-0-
12	992 N	665	-0-	-327	B	-0-	665	3	N	-0-	-0-
01	806 N	604	-0-	-202	B	-0-	604	3	N	-0-	-0-
-----											
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2786 - 2900
08	279 N	258	-0-	-21	B	-0-	258	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3	N	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS 30		WELL #:		1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2984 - 3012	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3295 - 3302	
08	2852 N	2749	-0-	-103	B	-0-	2749	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2700 N	2526	-0-	-174	B	-0-	2526	3	N	-0-	-0-	
10	2678 N	2678	-0-	-0-	B	-0-	2678	3	N	-0-	-0-	
11	2670 N	2535	-0-	-135	B	-0-	2535	3	N	-0-	-0-	
12	2604 N	2574	-0-	-30	B	-0-	2574	3	N	-0-	-0-	
01	2666 N	2457	-0-	-209	B	-0-	2457	3	N	-0-	-0-	
-----												
DAVISON		WELL #:		1	RRCID ->	277024	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 2947 - 2992	
08	T. A.	161	-0-	161	B	-1186	161	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -751 CANCELLED UNDERAGE -> -435												
09	T. A.	148	-0-	148	B	-603	148	3	N	-0-	-0-	
10	T. A.	146	-0-	146	B	-457	146	3	N	-0-	-0-	
11	T. A.	132	-0-	132	B	-325	132	3	N	-0-	-0-	
12	0 N	131	-0-	131	B	-194	131	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	125	-0-	-30	B	-194	125	3	N	-0-	-0-	
-----												
SCHAFFER		WELL #:		1	RRCID ->	277943	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	3662	PERF. 2952 - 2988	
08	651 #	260	-0-	-391	B	-3983	260	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2213 CANCELLED UNDERAGE -> -1770												
09	630 #	240	-0-	-390	B	-2603	240	3	N	-0-	-0-	
10	651 #	249	-0-	-402	B	-3005	249	3	N	-0-	-0-	
11	0	236	-0-	236	B	-2769	236	3	N	-0-	-0-	
12	0	247	-0-	247	B	-2522	247	3	N	-0-	-0-	
01	248 N	233	-0-	-15	B	-2522	233	3	N	-0-	-0-	
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:	1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
BLACKSTEN												
08	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	558	-0-	-42	B	-0-	558	2	N	-0-	-0-	
10	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2	N	-0-	-0-	
11	600 N	555	-0-	-45	B	-0-	555	2	N	-0-	-0-	
12	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2	N	-0-	-0-	
01	620 N	610	-0-	-10	B	-0-	610	2	N	-0-	-0-	
-----												
COLLIER		WELL #:		1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
CRISMON		WELL #:		1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
*01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
-----											
HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	442	-0-	-98 B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
11	570 N	521	-0-	-49 B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
01	558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
-----											
HAMILTON RENTIE		WELL #:		1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
-----											
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
LASLEY-HAYS		WELL #:		1	RRCID ->	027831	COMPL. DATE	03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	868 N	842	-0-	-26 B	-0-	842 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	685	-0-	-155 B	-0-	685 2	N	-0-			-0-
10	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2	N	-0-			-0-
11	810 N	752	-0-	-58 B	-0-	752 2	N	-0-			-0-
12	713 N	3	-0-	-710 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01	837 N	713	-0-	-124 B	-0-	713 2	N	-0-			-0-
-----											
LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027832	COMPL. DATE	08/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
*01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
LASLEY, WALTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027833	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2	N	-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2	N	-0-			-0-
12	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679 2	N	-0-			-0-
01	713 N	677	-0-	-36 B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
-----											
LASLEY-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
OLDAKER, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027837	COMPL. DATE	11/25/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
10	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
*01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
-----											
WEATHERFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	027846	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
10	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
11	570 N	554	-0-	-16 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
12	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
01	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
-----											
WEATHERFORD		WELL #:		B 1	RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
10	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
11	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
12	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
01	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
-----											
WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
KISMET PROPERTIES, INC.			469866									
BILL			WELL #:	1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 2748 - 2874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595 3		N	-0-		-0-
10		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3		N	-0-		-0-
11		660 N	472	-0-	-188 B	-0-	472 3		N	-0-		-0-
12		620 N	494	-0-	-126 B	-0-	494 3		N	-0-		-0-
01		620 N	504	-0-	-116 B	-0-	504 3		N	-0-		-0-
-----												
L & G OPERATING, INC.			479725									
ROSIO			WELL #:	1	RRCID ->	096835	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3476 - 3494	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LASATER & CO, INC.			487415									
WHITTINGTON-NEEL			WELL #:	1	RRCID ->	027287	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-		-0-
10		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2		N	-0-		-0-
11		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2		N	-0-		-0-
*12		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 2		N	-0-		-0-
01		961 N	931	-0-	-30 B	-0-	931 2		N	-0-		-0-
-----												
WRIGHT			WELL #:	2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1953 N	1114	-0-	-839 B	-0-	1114 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545 2		N	-0-		-0-
10		2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459 2		N	-0-		-0-
11		2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315 2		N	-0-		-0-
*12		2635 N	2299	-0-	-336 B	-0-	2299 2		N	-0-		-0-
01		2449 N	2333	-0-	-116 B	-0-	2333 2		N	-0-		-0-
-----												
BULLINGTON			WELL #:	1120	RRCID ->	028019	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 2		N	-0-		-0-
10		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062 2		N	-0-		-0-
11		2130 N	1947	-0-	-183 B	-0-	1947 2		N	-0-		-0-
*12		2015 N	1950	-0-	-65 B	-0-	1950 2		N	-0-		-0-
01		2077 N	1975	-0-	-102 B	-0-	1975 2		N	-0-		-0-
-----												
LUNT			WELL #:	1	RRCID ->	028024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021 2		N	-0-		-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 2		N	-0-		-0-
10		1519 N	1234	-0-	-285 B	-0-	1234 2		N	-0-		-0-
11		1950 N	1295	-0-	-655 B	-0-	1295 2		N	-0-		-0-
*12		1550 N	1300	-0-	-250 B	-0-	1300 2		N	-0-		-0-
*01		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415						
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1	RRCID -> 028204	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
-----										
MOSS		WELL #:		1	RRCID -> 098281	COMPL. DATE 03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3260 - 3345
08	1054 S	854	-0-	-200	B	-0-	854	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	792 S	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2	N	-0-
10	837 S	816	-0-	-21	B	-0-	816	2	N	-0-
11	840 S	786	-0-	-54	B	-0-	786	2	N	-0-
*12	806 S	750	-0-	-56	B	-0-	750	2	N	-0-
01	806 S	699	-0-	-107	B	-0-	699	2	N	-0-
-----										
BONNIE -B-		WELL #:		3	RRCID -> 153043	COMPL. DATE 12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	3036 - 3162
08	1302 N	1243	-0-	-59	B	-0-	1243	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	2	N	-0-
10	1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	2	N	-0-
11	1200 N	1170	-0-	-30	B	-0-	1170	2	N	-0-
*12	1240 N	1201	-0-	-39	B	-0-	1201	2	N	-0-
01	1271 N	1185	-0-	-86	B	-0-	1185	2	N	-0-
-----										
TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:		2	RRCID -> 236246	COMPL. DATE 03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2712 - 3104
08	6088 N	6088	-0-	-0-	B	-0-	6088	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	5857 N	5857	-0-	-0-	B	-0-	5857	2	N	-0-
10	6200 N	5850	-0-	-350	B	-0-	5850	2	N	-0-
11	5880 N	4884	-0-	-996	B	-0-	4884	2	N	-0-
*12	6045 N	5008	-0-	-1037	B	-0-	5008	2	N	-0-
01	5859 N	5232	-0-	-627	B	-0-	5232	2	N	-0-
-----										
COFFEE		WELL #:		1R	RRCID -> 268694	COMPL. DATE 09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3074 - 3265
08	2294 N	1733	-0-	-561	B	-0-	1733	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1659 N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1659	2	N	-0-
10	1891 N	1094	-0-	-797	B	-0-	1094	2	N	-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0-	B	-0-	1855	2	N	-0-
*12	1705 N	591	-0-	-1114	B	-0-	591	2	N	-0-
*01	2145 N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	2	N	-0-
-----										
TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID -> 271457	COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2728 - 3335
08	4278 N	3852	-0-	-426	B	-0-	3852	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3899 N	3899	-0-	-0-	B	-0-	3899	2	N	-0-
10	3782 N	3771	-0-	-11	B	-0-	3771	2	N	-0-
11	3720 N	3410	-0-	-310	B	-0-	3410	2	N	-0-
*12	4030 N	3167	-0-	-863	B	-0-	3167	2	N	-0-
01	3782 N	3430	-0-	-352	B	-0-	3430	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
LILLIS, MICHAEL D.				500740						
PUGH				WELL #: 1344	RRCID -> 112150	COMPL. DATE 11/10/1983	TOTAL DEPTH 3685	PERF. 2828	-	3050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	800	-0-	-70	B	-0-	800	2	N	-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	870	2	N	-0-
11	870 N	794	-0-	-76	B	-0-	794	2	N	-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	2	N	-0-
01	868 N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-			N	NO RPT
-----										
LINN OPERATING, INC.				501545						
LEONARD AND STEINBERG				WELL #: 1	RRCID -> 103111	COMPL. DATE 07/19/1982	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3084	-	3254
08	310 N	309	-0-	-1	B	-0-	309	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3	N	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3	N	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3	N	-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3	N	-0-
*01	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3	N	-0-
-----										
BLAKE UNIT				WELL #: 1 A	RRCID -> 112149	COMPL. DATE 04/17/1984	TOTAL DEPTH 3402	PERF. 2957	-	3212
08	1860 N	1659	-0-	-201	B	-0-	1659	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1800 N	1450	-0-	-350	B	-0-	1450	3	N	-0-
10	1922 N	1521	-0-	-401	B	-0-	1521	3	N	-0-
11	1620 N	1405	-0-	-215	B	-0-	1405	3	N	-0-
12	1488 N	1426	-0-	-62	B	-0-	1426	3	N	-0-
*01	1519 N	1395	-0-	-124	B	-0-	1395	3	N	-0-
-----										
BLAKE TRUST -1-				WELL #: 2	RRCID -> 122657	COMPL. DATE 07/18/1986	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3100	-	3270
08	3464 N	3464	-0-	-0-	B	-0-	3464	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3387 N	3387	-0-	-0-	B	-0-	3387	3	N	-0-
10	3472 N	2034	-0-	-1438	B	-0-	2034	3	N	-0-
11	3501 N	3501	-0-	-0-	B	-0-	3501	3	N	-0-
12	3503 N	3389	-0-	-114	B	-0-	3389	3	N	-0-
*01	3388 N	3388	-0-	-0-	B	-0-	3388	3	N	-0-
-----										
BLAKE				WELL #: 1040A	RRCID -> 152122	COMPL. DATE 12/05/1994	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3152	-	3254
08	3782 N	3297	-0-	-485	B	-0-	3297	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3810 N	2435	-0-	-1375	B	-0-	2435	3	N	-0-
10	3689 N	3578	-0-	-111	B	-0-	3578	3	N	-0-
11	3360 N	3360	-0-	-0-	B	-0-	3360	3	N	-0-
12	3489 N	3489	-0-	-0-	B	-0-	3489	3	N	-0-
*01	3565 N	3321	-0-	-244	B	-0-	3321	3	N	-0-
-----										
BLAKE "B"				WELL #: 1072A	RRCID -> 177730	COMPL. DATE 04/25/2000	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3042	-	3103
08	2232 N	2012	-0-	-220	B	-0-	2012	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2190 N	2101	-0-	-89	B	-0-	2101	3	N	-0-
10	2145 N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	3	N	-0-
11	2035 N	2035	-0-	-0-	B	-0-	2035	3	N	-0-
12	2170 N	2154	-0-	-16	B	-0-	2154	3	N	-0-
*01	2192 N	2192	-0-	-0-	B	-0-	2192	3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BLAKE -49-		WELL #:		2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3133 - 3222
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1550 N	1534	-0-	-16 B	-0-	1534 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3	N	-0-		-0-	
10	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3	N	-0-		-0-	
11	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 3	N	-0-		-0-	
12	1643 N	1615	-0-	-28 B	-0-	1615 3	N	-0-		-0-	
*01	1643 N	1611	-0-	-32 B	-0-	1611 3	N	-0-		-0-	
-----											
LUXOR OIL & GAS, INC.				511780							
PRONGER		WELL #:		1316	RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3095 - 3222
08	2480 N	2424	-0-	-56 B	-0-	2424 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2580 N	2521	-0-	-59 B	-0-	2521 3	N	-0-		-0-	
10	2666 #	2339	-0-	-327 B	-327	2339 3	N	-0-		-0-	
11	2580 #	792	-0-	-1788 B	-2115	792 3	N	-0-		-0-	
12	2604 N	1609	-0-	-995 B	-2115	1609 3	N	-0-		-0-	
*01	281 N	2396	-0-	2115 B	-0-	2396 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRONGER		WELL #:		2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2784 - 3170
08	1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	1193 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1260 N	1242	-0-	-18 B	-0-	1242 3	N	-0-		-0-	
10	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3	N	-0-		-0-	
11	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3	N	-0-		-0-	
12	1271 N	792	-0-	-479 B	-0-	792 3	N	-0-		-0-	
*01	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3	N	-0-		-0-	
-----											
MAREXCO, INC.				525915							
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1036	RRCID ->	166308	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	2914	PERF. 2793 - 2915
08	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178 2	N	-0-		-0-	
10	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 2	N	-0-		-0-	
11	2190 N	2136	-0-	-54 B	-0-	2136 2	N	-0-		-0-	
12	2263 N	2125	-0-	-138 B	-0-	2125 2	N	-0-		-0-	
01	2263 N	2104	-0-	-159 B	-0-	2104 2	N	-0-		-0-	
-----											
COLLIER		WELL #:		1027	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2772 - 2880
08	2356 N	2306	-0-	-50 B	-0-	2306 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2340 N	2222	-0-	-118 B	-0-	2222 2	N	-0-		-0-	
10	2325 N	2297	-0-	-28 B	-0-	2297 2	N	-0-		-0-	
11	2220 N	2148	-0-	-72 B	-0-	2148 2	N	-0-		-0-	
12	2294 N	2210	-0-	-84 B	-0-	2210 2	N	-0-		-0-	
01	2294 N	2232	-0-	-62 B	-0-	2232 2	N	-0-		-0-	
-----											
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1040	RRCID ->	167975	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2845 - 2915
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
MAREXCO, INC.		//CONT.//		525915									
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1039	RRCID ->	168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2800 - 2922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
10		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
11		1200 N	1072	-0-	-128 B	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
12		1209 N	1166	-0-	-43 B	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
01		1178 N	1133	-0-	-45 B	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
-----													
MGE RESOURCES, INC.				563288									
APOLLO JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	077747	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3408 - 3470	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573									
SLOAN GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	138746	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3187 - 3318	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STEEL		WELL #:		2	RRCID ->	150984	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3130 - 3462	
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
*12		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
*01		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3		N	-0-			-0-
-----													
TERRELL		WELL #:		A 1	RRCID ->	162222	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	3568	PERF.	3220 - 3376	
08		2387 N	2077	-0-	-310 B	-0-	2077 3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2130 N	2042	-0-	-88 B	-0-	2042 3		N	-0-			-0-
10		2201 N	2148	-0-	-53 B	-0-	2148 3		N	-0-			-0-
11		2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 3		N	-0-			-0-
*12		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115 3		N	-0-			-0-
01		2139 N	2089	-0-	-50 B	-0-	2089 3		N	-0-			-0-
-----													
NATHAN		WELL #:		1	RRCID ->	169771	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2720 - 2920	
08		465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418 3		N	-0-			-0-
10		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
11		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
12		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
01		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3		N	-0-			-0-

-----																				
TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795																				
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																				
08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2						N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2						N	-0-						-0-
10	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2						N	-0-						-0-
11	47 N	47	-0-	-0 B	-0-	47	2						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-								N	-0-						-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-								N	NO RPT						-0-
-----																				
BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
08	196 N	196	-0-	-0 B	-0-	196	2						N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2						N	-0-						-0-
10	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2						N	-0-						-0-
11	151 N	151	-0-	-0 B	-0-	151	2						N	-0-						-0-
12	144 N	144	-0-	-0 B	-0-	144	2						N	-0-						-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-								N	NO RPT						-0-
-----																				
MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146																				
08	978 N	978	-0-	-0 B	-0-	978	2						N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	390 N	264	-0-	-126 B	-0-	264	2						N	-0-						-0-
10	868 N	167	-0-	-701 B	-0-	167	2						N	-0-						-0-
11	73 N	73	-0-	-0 B	-0-	73	2						N	-0-						-0-
12	64 N	64	-0-	-0 B	-0-	64	2						N	-0-						-0-
01	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2						N	-0-						-0-
-----																				
PANTERA ENERGY COMPANY 638486																				
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
08	2480 N	1744	-0-	-736 B	-7367	1744	3						N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -7367																			
09	2340 N	2101	-0-	-239 B	-7367	2101	3						N	-0-						-0-
10	2573 N	2302	-0-	-271 B	-7367	2302	3						N	-0-						-0-
11	1680 N	2051	-0-	-371 B	-6996	2051	3						N	-0-						-0-
12	2170 N	2093	-0-	-77 B	-6996	2093	3						N	-0-						-0-
01	2294 N	2114	-0-	-180 B	-6996	2114	3						N	-0-						-0-
-----																				
CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 027262 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
08	961 N	748	-0-	-213 B	-0-	748	3						N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	793 N	793	-0-	-0 B	-0-	793	3						N	-0-						-0-
10	868 N	821	-0-	-47 B	-0-	821	3						N	-0-						-0-
11	773 N	773	-0-	-0 B	-0-	773	3						N	-0-						-0-
12	839 N	839	-0-	-0 B	-0-	839	3						N	-0-						-0-
*01	891 N	891	-0-	-0 B	-0-	891	3						N	-0-						-0-
-----																				
ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
08	2883 N	2119	-0-	-764 B	-6777	2119	3						N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -5808 CANCELLED UNDERAGE -> -969																			
09	2580 N	2341	-0-	-239 B	-5808	2341	3						N	-0-						-0-
10	2821 N	2642	-0-	-179 B	-5808	2642	3						N	-0-						-0-
11	2040 N	2439	-0-	-399 B	-5409	2439	3						N	-0-						-0-
12	2418 N	2571	-0-	-153 B	-5256	2571	3						N	-0-						-0-
01	2635 N	2683	-0-	-48 B	-5208	2683	3						N	-0-						-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3472 N	2504	-0-	-968 B	-0-	2504 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3240 N	2817	-0-	-423 B	-0-	2817 3	N	-0-			-0-
10		3410 N	3119	-0-	-291 B	-0-	3119 3	N	-0-			-0-
11		2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 3	N	-0-			-0-
12		3108 N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108 3	N	-0-			-0-
*01		3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	3179 3	N	-0-			-0-
-----												
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		3999 N	2731	-0-	-1268 B	-0-	2731 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3120 N	2880	-0-	-240 B	-0-	2880 3	N	-0-			-0-
10		3174 N	3174	-0-	-0- B	-0-	3174 3	N	-0-			-0-
11		3018 N	3018	-0-	-0- B	-0-	3018 3	N	-0-			-0-
12		3223 N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223 3	N	-0-			-0-
01		3162 N	2054	-0-	-1108 B	-0-	2054 3	N	-0-			-0-
-----												
KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2945 N	2448	-0-	-497 B	-5334	2448 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5334								
09		2550 N	2611	-0-	61 B	-5273	2611 3	N	-0-			-0-
10		3069 N	2788	-0-	-281 B	-5273	2788 3	N	-0-			-0-
11		2370 N	2554	-0-	184 B	-5089	2554 3	N	-0-			-0-
12		2697 N	2476	-0-	-221 B	-5089	2476 3	N	-0-			-0-
01		2790 N	2656	-0-	-134 B	-5089	2656 3	N	-0-			-0-
-----												
NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
10		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3	N	-0-			-0-
11		840 N	783	-0-	-57 B	-0-	783 3	N	-0-			-0-
12		899 N	834	-0-	-65 B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
01		930 N	809	-0-	-121 B	-0-	809 3	N	-0-			-0-
-----												
OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1829 N	1483	-0-	-346 B	-0-	1483 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1560 N	1552	-0-	-8 B	-0-	1552 3	N	-0-			-0-
10		1798 N	1637	-0-	-161 B	-0-	1637 3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 3	N	-0-			-0-
12		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3	N	-0-			-0-
*01		1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694 3	N	-0-			-0-
-----												
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2108 N	1525	-0-	-583 B	-0-	1525 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1950 N	1802	-0-	-148 B	-0-	1802 3	N	-0-			-0-
10		2170 N	1880	-0-	-290 B	-0-	1880 3	N	-0-			-0-
11		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3	N	-0-			-0-
12		1860 N	1791	-0-	-69 B	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
01		1891 N	1704	-0-	-187 B	-0-	1704 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 027274		COMPL. DATE 12/01/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4116 N	4116	-0-	-0- B	-0-	4116	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4284 N	4284	-0-	-0- B	-0-	4284	3		N	-0-	-0-
10	4681 N	4349	-0-	-332 B	-0-	4349	3		N	-0-	-0-
11	3990 N	3888	-0-	-102 B	-0-	3888	3		N	-0-	-0-
12	4433 N	4395	-0-	-38 B	-0-	4395	3		N	-0-	-0-
*01	4585 N	4585	-0-	-0- B	-0-	4585	3		N	-0-	-0-
-----											
TANDY		WELL #: 1		RRCID -> 027276		COMPL. DATE 05/06/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	2325 N	1609	-0-	-716 B	-0-	1609	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1800 N	1699	-0-	-101 B	-0-	1699	3		N	-0-	-0-
10	2015 N	1978	-0-	-37 B	-0-	1978	3		N	-0-	-0-
11	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3		N	-0-	-0-
12	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3		N	-0-	-0-
01	1984 N	1512	-0-	-472 B	-0-	1512	3		N	-0-	-0-
-----											
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 027366		COMPL. DATE 08/13/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	589 N	299	-0-	-290 B	-0-	299	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3		N	-0-	-0-
10	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3		N	-0-	-0-
11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-	-0-
12	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3		N	-0-	-0-
01	620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594	3		N	-0-	-0-
-----											
ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 027386		COMPL. DATE 06/10/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	5208 N	4064	-0-	-1144 B	-0-	4064	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4800 N	4637	-0-	-163 B	-0-	4637	3		N	-0-	-0-
10	4689 N	4689	-0-	-0- B	-0-	4689	3		N	-0-	-0-
11	4230 N	4230	-0-	-0- B	-0-	4230	3		N	-0-	-0-
12	4873 N	4873	-0-	-0- B	-0-	4873	3		N	-0-	-0-
01	4681 N	3925	-0-	-756 B	-0-	3925	3		N	-0-	-0-
-----											
FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 027389		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 3052 - 3231	
08	1302 N	1249	-0-	-53 B	-0-	1249	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3		N	-0-	-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3		N	-0-	-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3		N	-0-	-0-
12	1271 N	1269	-0-	-2 B	-0-	1269	3		N	-0-	-0-
01	1302 N	1055	-0-	-247 B	-0-	1055	3		N	-0-	-0-
-----											
FOERSTERLING		WELL #: 1		RRCID -> 027391		COMPL. DATE 11/03/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
08	4154 N	3804	-0-	-350 B	-0-	3804	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3960 N	3902	-0-	-58 B	-0-	3902	3		N	-0-	-0-
10	3901 N	3901	-0-	-0- B	-0-	3901	3		N	-0-	-0-
11	3690 N	3679	-0-	-11 B	-0-	3679	3		N	-0-	-0-
12	4041 N	4041	-0-	-0- B	-0-	4041	3		N	-0-	-0-
01	3906 N	3635	-0-	-271 B	-0-	3635	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
GORE		WELL #:		1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1302 N	1285	-0-	-17 B	-0-	1285	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1290 N	1249	-0-	-41 B	-0-	1249	3		N	-0-	-0-
10	1271 N	1255	-0-	-16 B	-0-	1255	3		N	-0-	-0-
11	1230 N	1184	-0-	-46 B	-0-	1184	3		N	-0-	-0-
12	1302 N	1252	-0-	-50 B	-0-	1252	3		N	-0-	-0-
*01	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3		N	-0-	-0-
-----											
HUDNER		WELL #:		1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	5797 N	3109	-0-	-2688 B	-0-	3109	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5610 N	3455	-0-	-2155 B	-0-	3455	3		N	-0-	-0-
10	4433 N	3485	-0-	-948 B	-0-	3485	3		N	-0-	-0-
11	3665 N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665	3		N	-0-	-0-
12	3565 N	1913	-0-	-1652 B	-0-	1913	3		N	-0-	-0-
*01	3680 N	3680	-0-	-0- B	-0-	3680	3		N	-0-	-0-
-----											
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3441 N	3024	-0-	-417 B	-0-	3024	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3360 N	3286	-0-	-74 B	-0-	3286	3		N	-0-	-0-
10	3317 N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	3		N	-0-	-0-
11	3053 N	3053	-0-	-0- B	-0-	3053	3		N	-0-	-0-
12	3494 N	3494	-0-	-0- B	-0-	3494	3		N	-0-	-0-
01	3317 N	2879	-0-	-438 B	-0-	2879	3		N	-0-	-0-
-----											
PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	496 N	16	-0-	-480 B	-0-	16	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3		N	-0-	-0-
10	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	3		N	-0-	-0-
11	3753 N	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	3		N	-0-	-0-
12	3100 N	3347	-0-	247 B	247	3347	3		N	-0-	-0-
01	2480 N	1895	-0-	-585 B	-0-	1895	3		N	-0-	-0-
-----											
PRYMECK		WELL #:		1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	5639 N	5639	-0-	-0- B	-0-	5639	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5280 N	4996	-0-	-284 B	-0-	4996	3		N	-0-	-0-
10	5477 N	5477	-0-	-0- B	-0-	5477	3		N	-0-	-0-
11	5460 N	5136	-0-	-324 B	-0-	5136	3		N	-0-	-0-
12	5252 N	5252	-0-	-0- B	-0-	5252	3		N	-0-	-0-
01	5487 N	5222	-0-	-265 B	-0-	5222	3		N	-0-	-0-
-----											
SCHUMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3100 N	2395	-0-	-705 B	-0-	2395	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2850 N	2625	-0-	-225 B	-0-	2625	3		N	-0-	-0-
10	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613	3		N	-0-	-0-
11	2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3		N	-0-	-0-
12	2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937	3		N	-0-	-0-
01	2604 N	2263	-0-	-341 B	-0-	2263	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SPUR		WELL #:		1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3813 N	3292	-0-	-521 B	-0-		3292 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3630 N	3503	-0-	-127 B	-0-		3503 3		N	-0-		-0-
10	3529 N	3529	-0-	-0- B	-0-		3529 3		N	-0-		-0-
11	3270 N	3270	-0-	-0- B	-0-		3270 3		N	-0-		-0-
12	3661 N	3661	-0-	-0- B	-0-		3661 3		N	-0-		-0-
01	3534 N	3140	-0-	-394 B	-0-		3140 3		N	-0-		-0-
-----												
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	4588 N	4071	-0-	-517 B	-0-		4071 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4380 N	4339	-0-	-41 B	-0-		4339 3		N	-0-		-0-
10	4339 N	4339	-0-	-0- B	-0-		4339 3		N	-0-		-0-
11	4036 N	4036	-0-	-0- B	-0-		4036 3		N	-0-		-0-
12	4495 N	4489	-0-	-6 B	-0-		4489 3		N	-0-		-0-
01	4340 N	3770	-0-	-570 B	-0-		3770 3		N	-0-		-0-
-----												
HOLT -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-		1653 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1590 N	1587	-0-	-3 B	-0-		1587 3		N	-0-		-0-
10	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-		1644 3		N	-0-		-0-
11	1590 N	1543	-0-	-47 B	-0-		1543 3		N	-0-		-0-
12	1643 N	1591	-0-	-52 B	-0-		1591 3		N	-0-		-0-
01	1643 N	1572	-0-	-71 B	-0-		1572 3		N	-0-		-0-
-----												
STROTHER, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	992 N	661	-0-	-331 B	-0-		661 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-		1038 3		N	-0-		-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-		1058 3		N	-0-		-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-		1009 3		N	-0-		-0-
12	1085 N	1049	-0-	-36 B	-0-		1049 3		N	-0-		-0-
01	1054 N	1052	-0-	-2 B	-0-		1052 3		N	-0-		-0-
-----												
BRADLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	496 N	478	-0-	-18 B	-0-		478 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	455	-0-	-25 B	-0-		455 3		N	-0-		-0-
10	496 N	468	-0-	-28 B	-0-		468 3		N	-0-		-0-
11	467 N	467	-0-	-0- B	-0-		467 3		N	-0-		-0-
12	490 N	490	-0-	-0- B	-0-		490 3		N	-0-		-0-
*01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-		501 3		N	-0-		-0-
-----												
CROWE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	651 N	21	-0-	-630 B	-0-	21 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	506	-0-	-154 B	-0-	506 3	N	-0-		-0-	
10	2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925 3	N	-0-		-0-	
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
12	527 N	450	-0-	-77 B	-0-	450 3	N	-0-		-0-	
01	2914 N	189	-0-	-2725 B	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
-----											
EVERETT, R. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	7781 N	5021	-0-	-2760 B	-0-	5021 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	8412 N	8412	-0-	-0- B	-0-	8412 3	N	-0-		-0-	
10	9554 N	9554	-0-	-0- B	-0-	9554 3	N	-0-		-0-	
11	9031 N	9031	-0-	-0- B	-0-	9031 3	N	-0-		-0-	
12	10134 N	10134	-0-	-0- B	-0-	10134 3	N	-0-		-0-	
01	9548 N	5574	-0-	-3974 B	-0-	5574 3	N	-0-		-0-	
-----											
HARRIS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	465 N	210	-0-	-255 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	335	-0-	-55 B	-0-	335 3	N	-0-		-0-	
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-		-0-	
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-		-0-	
12	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-		-0-	
*01	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3	N	-0-		-0-	
-----											
ROYAL PENDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-		-0-	
12	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-	
*01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-		-0-	
-----											
TRIPLETT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2666 N	2285	-0-	-381 B	-0-	2285 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2670 N	2583	-0-	-87 B	-0-	2583 3	N	-0-		-0-	
10	2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616 3	N	-0-		-0-	
11	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314 3	N	-0-		-0-	
12	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831 3	N	-0-		-0-	
01	2604 N	2271	-0-	-333 B	-0-	2271 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08		1488 N	1058	-0-	-430 B	-0-	1058	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1410 N	1154	-0-	-256 B	-0-	1154	3		N	-0-
10		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3		N	-0-
11		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3		N	-0-
12		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3		N	-0-
01		1178 N	1021	-0-	-157 B	-0-	1021	3		N	-0-
-----											
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		5381 R	5381	-0-	-0- B	-0-	5381	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		6270 #	4954	-0-	-1316 B	-1316	4954	3		N	-0-
10		6479 #	5379	-0-	-1100 B	-2416	5379	3		N	-0-
11		6270 #	5255	-0-	-1015 B	-3431	5255	3		N	-0-
12		6479 #	5228	-0-	-1251 B	-4682	5228	3		N	-0-
01		5394 N	5151	-0-	-243 B	-4682	5151	3		N	-0-
-----											
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		5580 N	4667	-0-	-913 B	-21842	4667	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-21842					
09		5310 N	4235	-0-	-1075 B	-0-	4235	3		N	-0-
10		4991 N	4160	-0-	-831 B	-0-	4160	3		N	-0-
11		4530 N	194	-0-	-4336 B	-0-	194	3		N	-0-
12		5430 N	5430	-0-	-0- B	-0-	5430	3		N	-0-
*01		6531 N	6531	-0-	-0- B	-0-	6531	3		N	-0-
-----											
BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
-----											
CARTRITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		2883 N	1302	-0-	-1581 B	-0-	1302	3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2760 N	2700	-0-	-60 B	-0-	2700	3		N	-0-
10		2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739	3		N	-0-
11		2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	3		N	-0-
12		2790 N	2743	-0-	-47 B	-0-	2743	3		N	-0-
01		2728 N	2449	-0-	-279 B	-0-	2449	3		N	-0-
-----											
CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027874		COMPL. DATE 04/10/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495 3	N	-0-	-0-	
10	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-	-0-	
11	510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491 3	N	-0-	-0-	
12	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-	-0-	
01	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3	N	-0-	-0-	
-----										
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 027875		COMPL. DATE 07/26/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	682 N	54	-0-	-628 B	-0-	54 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	810 N	665	-0-	-145 B	-0-	665 3	N	-0-	-0-	
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-	-0-	
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	3176	-0-	76 B	76	3176 3	N	-0-	-0-	
01	279 N	137	-0-	-142 B	-0-	137 3	N	-0-	-0-	
-----										
FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027876		COMPL. DATE 10/28/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #: 2		RRCID -> 027877		COMPL. DATE 11/14/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3100 N	2366	-0-	-734 B	-0-	2366 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-	-0-	
11	2280 N	-0-	-0-	-2280 B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
*01	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550 3	N	-0-	-0-	
-----										
FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027878		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	739	-0-	-11 B	-0-	739 3	N	-0-	-0-	
10	775 N	762	-0-	-13 B	-0-	762 3	N	-0-	-0-	
11	750 N	739	-0-	-11 B	-0-	739 3	N	-0-	-0-	
12	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764 3	N	-0-	-0-	
01	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773 3	N	-0-	-0-	
-----										
FLYR GAS UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027879		COMPL. DATE 05/09/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3596 N	3297	-0-	-299 B	-0-	3297 3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3450 N	3358	-0-	-92 B	-0-	3358 3	N	-0-	-0-	
10	3638 N	3638	-0-	-0- B	-0-	3638 3	N	-0-	-0-	
11	3180 N	3109	-0-	-71 B	-0-	3109 3	N	-0-	-0-	
12	3474 N	3474	-0-	-0- B	-0-	3474 3	N	-0-	-0-	
01	3627 N	3140	-0-	-487 B	-0-	3140 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027880	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4743 N	4163	-0-	-580 B	-0-	4163 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4620 N	4574	-0-	-46 B	-0-	4574 3		N	-0-		-0-
10		4646 N	4646	-0-	-0- B	-0-	4646 3		N	-0-		-0-
11		4260 N	4260	-0-	-0- B	-0-	4260 3		N	-0-		-0-
12		4906 N	4906	-0-	-0- B	-0-	4906 3		N	-0-		-0-
01		4650 N	3914	-0-	-736 B	-0-	3914 3		N	-0-		-0-
-----												
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027881	COMPL. DATE	07/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1333 N	812	-0-	-521 B	-0-	812 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1320 N	1220	-0-	-100 B	-0-	1220 3		N	-0-		-0-
10		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 3		N	-0-		-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3		N	-0-		-0-
12		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3		N	-0-		-0-
01		1240 N	862	-0-	-378 B	-0-	862 3		N	-0-		-0-
-----												
FOREMAN, A. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027882	COMPL. DATE	01/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		3100 N	3263	-0-	163 B	163	3263 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			163							
09		660 N	21	-0-	-639 B	-0-	21 3		N	-0-		-0-
10		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		N	-0-		-0-
11		3150 #	297	-0-	-2853 B	-2853	297 3		N	-0-		-0-
12		3255 #	1279	-0-	-1976 B	-4829	1279 3		N	-0-		-0-
01		3255 #	1872	-0-	-1383 B	-6212	1872 3		N	-0-		-0-
-----												
FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2449 N	2281	-0-	-168 B	-0-	2281 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2280 N	2176	-0-	-104 B	-0-	2176 3		N	-0-		-0-
10		2294 N	2246	-0-	-48 B	-0-	2246 3		N	-0-		-0-
11		2220 N	2163	-0-	-57 B	-0-	2163 3		N	-0-		-0-
12		2263 N	2233	-0-	-30 B	-0-	2233 3		N	-0-		-0-
01		2232 N	2206	-0-	-26 B	-0-	2206 3		N	-0-		-0-
-----												
GORMAN, J. M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	027886	COMPL. DATE	04/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/2015												
-----												
HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2387 N	2140	-0-	-247 B	-0-	2140 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2340 N	2254	-0-	-86 B	-0-	2254 3		N	-0-		-0-
10		2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277 3		N	-0-		-0-
11		2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081 3		N	-0-		-0-
12		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3		N	-0-		-0-
01		2263 N	2050	-0-	-213 B	-0-	2050 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
08	1085 N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1020 N	995	-0-	-25 B	-0-	995	3	N	-0-			-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	983	-0-	-37 B	-0-	983	3	N	-0-			-0-
12	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	1021	3	N	-0-			-0-
MARTIN GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027895	COMPL. DATE	05/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2744 - 3300	
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3	N	-0-			-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			-0-
NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	660 N	641	-0-	-19 B	-0-	641	3	N	-0-			-0-
10	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3	N	-0-			-0-
11	690 N	667	-0-	-23 B	-0-	667	3	N	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3	N	-0-			-0-
01	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675	3	N	-0-			-0-
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718	3	N	-0-			-0-
10	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3	N	-0-			-0-
11	750 N	734	-0-	-16 B	-0-	734	3	N	-0-			-0-
12	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3	N	-0-			-0-
01	775 N	756	-0-	-19 B	-0-	756	3	N	-0-			-0-
PRICE, L. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	124 N	10	-0-	-114 B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	90	-0-	-60 B	-0-	90	3	N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3	N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
01	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE, L. M. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	6417 #	4469	-0-	-1948 B	-1948	4469	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1948							
09	6210 #	4469	-0-	-1741 B	-3689	4469	3	N	-0-		-0-
10	6417 #	4008	-0-	-2409 B	-6098	4008	3	N	-0-		-0-
11	6210 #	3720	-0-	-2490 B	-8588	3720	3	N	-0-		-0-
12	6417 #	3604	-0-	-2813 B	-11401	3604	3	N	-0-		-0-
01	5177 #	3140	-0-	-2037 B	-13438	3140	3	N	-0-		-0-
-----											
RANSDELL, MARY E.		WELL #:		1	RRCID ->	027905	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1550 N	1272	-0-	-278 B	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1410 N	1281	-0-	-129 B	-0-	1281	3	N	-0-		-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1247	-0-	-86 B	-0-	1247	3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1225	-0-	-108 B	-0-	1225	3	N	-0-		-0-
-----											
SCHAFFER, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1178 N	1162	-0-	-16 B	-0-	1162	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1080 N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036	3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1111	-0-	-36 B	-0-	1111	3	N	-0-		-0-
11	1110 N	1053	-0-	-57 B	-0-	1053	3	N	-0-		-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3	N	-0-		-0-
*01	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3	N	-0-		-0-
-----											
SEWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027908	COMPL. DATE	04/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428	3	N	-0-		-0-
10	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3	N	-0-		-0-
11	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456	3	N	-0-		-0-
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-		-0-
01	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3	N	-0-		-0-
-----											
SHOUP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027909	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	713 N	664	-0-	-49 B	-0-	664	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	630 N	608	-0-	-22 B	-0-	608	3	N	-0-		-0-
10	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3	N	-0-		-0-
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3	N	-0-		-0-
12	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3	N	-0-		-0-
01	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3	N	-0-		-0-
-----											
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3	N	-0-		-0-
10	2108 N	1682	-0-	-426 B	-0-	1682	3	N	-0-		-0-
11	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3	N	-0-		-0-
12	1891 N	1667	-0-	-224 B	-0-	1667	3	N	-0-		-0-
*01	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2170 N	1449	-0-	-721 B	-0-	1449 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2010 N	1898	-0-	-112 B	-0-	1898 3	N	-0-		-0-	
10	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 3	N	-0-		-0-	
11	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3	N	-0-		-0-	
12	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 3	N	-0-		-0-	
01	1953 N	1438	-0-	-515 B	-0-	1438 3	N	-0-		-0-	
-----											
WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	870 N	869	-0-	-1 B	-0-	869 3	N	-0-		-0-	
10	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3	N	-0-		-0-	
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-		-0-	
12	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3	N	-0-		-0-	
01	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921 3	N	-0-		-0-	
-----											
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	341 N	32	-0-	-309 B	-0-	32 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2662 N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662 3	N	-0-		-0-	
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-		-0-	
11	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-		-0-	
12	2759 N	868	-0-	-1891 B	-0-	868 3	N	-0-		-0-	
*01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-		-0-	
-----											
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	8	-0-	-172 B	-0-	8 3	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-		-0-	
12	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-		-0-	
*01	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-		-0-	
-----											
BAER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028041	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2325 N	2241	-0-	-84 B	-0-	2241 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 3	N	-0-		-0-	
10	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411 3	N	-0-		-0-	
11	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312 3	N	-0-		-0-	
12	2418 N	2386	-0-	-32 B	-0-	2386 3	N	-0-		-0-	
01	2418 N	2341	-0-	-77 B	-0-	2341 3	N	-0-		-0-	
-----											
BARRICK		WELL #:		C 1	RRCID ->	028043	COMPL. DATE	04/20/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	837 N	223	-0-	-614 B	-0-	223	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	990 N	915	-0-	-75 B	-0-	915	3	N	-0-			-0-
10	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3	N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3	N	-0-			-0-
12	961 N	855	-0-	-106 B	-0-	855	3	N	-0-			-0-
01	899 N	576	-0-	-323 B	-0-	576	3	N	-0-			-0-
-----												
BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1085 N	789	-0-	-296 B	-0-	789	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
10	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3	N	-0-			-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
*01	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
-----												
BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1271 N	1028	-0-	-243 B	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
10	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3	N	-0-			-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3	N	-0-			-0-
12	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1310	-0-	-147 B	-0-	1310	3	N	-0-			-0-
-----												
BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3069 N	2775	-0-	-294 B	-0-	2775	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3000 N	2831	-0-	-169 B	-0-	2831	3	N	-0-			-0-
10	3348 N	2672	-0-	-676 B	-0-	2672	3	N	-0-			-0-
11	2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809	3	N	-0-			-0-
12	2914 N	2699	-0-	-215 B	-0-	2699	3	N	-0-			-0-
*01	2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937	3	N	-0-			-0-
-----												
BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAMERON-WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1240 N	1085	-0-	-155 B	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3	N	-0-			-0-
10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3	N	-0-			-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3	N	-0-			-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1258	-0-	-75 B	-0-	1258	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	360 N	274	-0-	-86 B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3	N	-0-			-0-
11	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319	3	N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3	N	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
-----												
CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1147 S	1030	-0-	-117 B	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1335 S	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
10	1457 S	1367	-0-	-90 B	-0-	1367	3	N	-0-			-0-
11	1029 S	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
12	1395 S	985	-0-	-410 B	-0-	985	3	N	-0-			-0-
01	1364 S	965	-0-	-399 B	-0-	965	3	N	-0-			-0-
-----												
CLAYBAUGH, S.		WELL #:		1	RRCID ->	028062	COMPL. DATE	10/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1736 N	1724	-0-	-12 B	-0-	1724	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1718	-0-	-18 B	-0-	1718	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1653	-0-	-27 B	-0-	1653	3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1696	-0-	-9 B	-0-	1696	3	N	-0-			-0-
*01	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3	N	-0-			-0-
-----												
DAWELL		WELL #:		1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2387 N	1913	-0-	-474 B	-0-	1913	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2160 N	2023	-0-	-137 B	-0-	2023	3	N	-0-			-0-
10	2108 N	2057	-0-	-51 B	-0-	2057	3	N	-0-			-0-
11	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3	N	-0-			-0-
12	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3	N	-0-			-0-
*01	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3	N	-0-			-0-
-----												
DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899	
08	1674 N	1542	-0-	-132 B	-0-	1542	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	3	N	-0-			-0-
10	1767 N	1461	-0-	-306 B	-0-	1461	3	N	-0-			-0-
11	1500 N	1414	-0-	-86 B	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1468	-0-	-20 B	-0-	1468	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1302	-0-	-155 B	-0-	1302	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4030 N	3818	-0-	-212 B	-0-	3818 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3870 N	3793	-0-	-77 B	-0-	3793 3	N	-0-			-0-
10	3937 N	3894	-0-	-43 B	-0-	3894 3	N	-0-			-0-
11	3706 N	3706	-0-	-0- B	-0-	3706 3	N	-0-			-0-
12	3906 N	3795	-0-	-111 B	-0-	3795 3	N	-0-			-0-
01	3906 N	3774	-0-	-132 B	-0-	3774 3	N	-0-			-0-
-----											
DOOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3565 #	2755	-0-	-810 B	-2550	2755 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2337	CANCELLED UNDERAGE	->	-213					
09	3240 N	2636	-0-	-604 B	-2337	2636 3	N	-0-			-0-
10	3348 N	2706	-0-	-642 B	-2337	2706 3	N	-0-			-0-
11	2670 N	2339	-0-	-331 B	-2337	2339 3	N	-0-			-0-
12	2728 N	2317	-0-	-411 B	-2337	2317 3	N	-0-			-0-
01	2697 N	3145	-0-	448 B	-1889	3145 3	N	-0-			-0-
-----											
ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1860 N	932	-0-	-928 B	-0-	932 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 3	N	-0-			-0-
10	2604 N	1579	-0-	-1025 B	-0-	1579 3	N	-0-			-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3	N	-0-			-0-
12	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1244	-0-	-337 B	-0-	1244 3	N	-0-			-0-
-----											
FEDRIC		WELL #:		1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1178 N	987	-0-	-191 B	-0-	987 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1110 N	934	-0-	-176 B	-0-	934 3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1131	-0-	-16 B	-0-	1131 3	N	-0-			-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3	N	-0-			-0-
*01	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
-----											
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	341 N	243	-0-	-98 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
10	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
12	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3	N	-0-			-0-
01	682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1705 N	1480	-0-	-225 B	-0-	1480 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689 3	N	-0-			-0-
10	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 3	N	-0-			-0-
11	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682 3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1726	-0-	-10 B	-0-	1726 3	N	-0-			-0-
01	1767 N	1705	-0-	-62 B	-0-	1705 3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2046 N	1828	-0-	-218 B	-0-	1828 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227 3	N	-0-			-0-
10		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336 3	N	-0-			-0-
11		1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927 3	N	-0-			-0-
12		2294 N	2070	-0-	-224 B	-0-	2070 3	N	-0-			-0-
01		2325 N	1874	-0-	-451 B	-0-	1874 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1860 N	1836	-0-	-24 B	-0-	1836 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949 3	N	-0-			-0-
10		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3	N	-0-			-0-
11		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 3	N	-0-			-0-
12		2015 N	1928	-0-	-87 B	-0-	1928 3	N	-0-			-0-
01		2015 N	1892	-0-	-123 B	-0-	1892 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2790 N	2517	-0-	-273 B	-0-	2517 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3276 N	3276	-0-	-0- B	-0-	3276 3	N	-0-			-0-
10		3463 N	3463	-0-	-0- B	-0-	3463 3	N	-0-			-0-
11		2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925 3	N	-0-			-0-
12		3379 N	3143	-0-	-236 B	-0-	3143 3	N	-0-			-0-
01		3472 N	2861	-0-	-611 B	-0-	2861 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2520 N	2382	-0-	-138 B	-0-	2382 3	N	-0-			-0-
10		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 3	N	-0-			-0-
11		2790 N	2147	-0-	-643 B	-0-	2147 3	N	-0-			-0-
12		2449 N	2186	-0-	-263 B	-0-	2186 3	N	-0-			-0-
01		2387 N	2094	-0-	-293 B	-0-	2094 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330	
08		899 N	880	-0-	-19 B	-0-	880 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
10		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 3	N	-0-			-0-
11		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
12		1023 N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016 3	N	-0-			-0-
*01		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1643 N	1354	-0-	-289 B	-0-	1354 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 3	N	-0-			-0-
10		1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917 3	N	-0-			-0-
11		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 3	N	-0-			-0-
12		1922 N	1866	-0-	-56 B	-0-	1866 3	N	-0-			-0-
01		1922 N	1748	-0-	-174 B	-0-	1748 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
FLORES-STAVLO		WELL #:	9	RRCID -> 028083	COMPL. DATE 11/22/2002	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3065	-	3320					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2635 N	2561	-0-	-74 B	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
10		2663 N	2663	-0-	-0- B	-0-	2663	3		N	-0-			-0-
11		2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
12		2697 N	2574	-0-	-123 B	-0-	2574	3		N	-0-			-0-
01		2666 N	2519	-0-	-147 B	-0-	2519	3		N	-0-			-0-
-----														
FLORES-SCHMICH		WELL #:	10	RRCID -> 028084	COMPL. DATE 04/26/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08		2697 N	2325	-0-	-372 B	-0-	2325	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
10		2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-	2773	3		N	-0-			-0-
11		2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	3		N	-0-			-0-
12		2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-	2773	3		N	-0-			-0-
01		2759 N	2753	-0-	-6 B	-0-	2753	3		N	-0-			-0-
-----														
FLORES		WELL #:	11	RRCID -> 028085	COMPL. DATE 01/05/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
10		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
11		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
12		527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
01		558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
-----														
FLORES		WELL #:	12	RRCID -> 028086	COMPL. DATE 01/05/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08		899 N	823	-0-	-76 B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3		N	-0-			-0-
10		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3		N	-0-			-0-
11		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3		N	-0-			-0-
12		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
01		992 N	984	-0-	-8 B	-0-	984	3		N	-0-			-0-
-----														
FLORES		WELL #:	14	RRCID -> 028088	COMPL. DATE 10/24/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08		1643 N	1513	-0-	-130 B	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
10		1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
11		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
12		1674 N	1613	-0-	-61 B	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
01		1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
-----														
FLORES		WELL #:	15	RRCID -> 028089	COMPL. DATE 08/12/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
08		2015 N	1837	-0-	-178 B	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
10		2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
11		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
12		2046 N	2038	-0-	-8 B	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
01		2046 N	2036	-0-	-10 B	-0-	2036	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES				WELL #: 16	RRCID -> 028090	COMPL. DATE 07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2170 N	1886	-0-	-284 B	-0-	1886	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	3	N	-0-		-0-	
10	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3	N	-0-		-0-	
11	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3	N	-0-		-0-	
12	2325 N	2179	-0-	-146 B	-0-	2179	3	N	-0-		-0-	
01	2325 N	2080	-0-	-245 B	-0-	2080	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES				WELL #: 17	RRCID -> 028091	COMPL. DATE 08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	2170 N	1933	-0-	-237 B	-0-	1933	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3	N	-0-		-0-	
10	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	3	N	-0-		-0-	
11	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	3	N	-0-		-0-	
12	2232 N	2151	-0-	-81 B	-0-	2151	3	N	-0-		-0-	
01	2201 N	2120	-0-	-81 B	-0-	2120	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES				WELL #: 18	RRCID -> 028092	COMPL. DATE 10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371			
08	1767 N	1480	-0-	-287 B	-0-	1480	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3	N	-0-		-0-	
10	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	3	N	-0-		-0-	
11	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	3	N	-0-		-0-	
12	2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3	N	-0-		-0-	
*01	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES				WELL #: 19	RRCID -> 028093	COMPL. DATE 11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1364 N	1164	-0-	-200 B	-0-	1164	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3	N	-0-		-0-	
10	3100 N	4803	-0-	1703 B	1703	4803	3	N	-0-		-0-	
11	3000 N	4573	-0-	1573 B	3276	4573	3	N	-0-		-0-	
12	3100 N	4711	-0-	1611 B	4887	4711	3	N	-0-		-0-	
*01	6176 R	1289	-0-	-4887 B	-0-	1289	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES				WELL #: 21	RRCID -> 028095	COMPL. DATE 11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
08	1891 N	866	-0-	-1025 B	-0-	866	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1530 N	1002	-0-	-528 B	-0-	1002	3	N	-0-		-0-	
10	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3	N	-0-		-0-	
11	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3	N	-0-		-0-	
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3	N	-0-		-0-	
*01	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	3	N	-0-		-0-	
-----												
FLORES				WELL #: 22	RRCID -> 028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054 - 3375		
08	1023 N	940	-0-	-83 B	-0-	940	3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	3	N	-0-		-0-	
10	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3	N	-0-		-0-	
11	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3	N	-0-		-0-	
12	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	3	N	-0-		-0-	
01	1209 N	1138	-0-	-71 B	-0-	1138	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1364 N	1253	-0-	-111 B	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1477	-0-	-11 B	-0-	1477	3	N	-0-			-0-
*01	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	3317 N	3016	-0-	-301 B	-0-	3016	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3627 N	3627	-0-	-0- B	-0-	3627	3	N	-0-			-0-
10	3804 N	3804	-0-	-0- B	-0-	3804	3	N	-0-			-0-
11	3602 N	3602	-0-	-0- B	-0-	3602	3	N	-0-			-0-
12	3751 N	3502	-0-	-249 B	-0-	3502	3	N	-0-			-0-
01	3813 N	3415	-0-	-398 B	-0-	3415	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1488 N	1427	-0-	-61 B	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	3	N	-0-			-0-
10	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1542	-0-	-70 B	-0-	1542	3	N	-0-			-0-
01	1612 N	1507	-0-	-105 B	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2108 N	1953	-0-	-155 B	-0-	1953	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	3	N	-0-			-0-
10	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3	N	-0-			-0-
11	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3	N	-0-			-0-
12	2232 N	2130	-0-	-102 B	-0-	2130	3	N	-0-			-0-
01	2232 N	2119	-0-	-113 B	-0-	2119	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		27	RRCID ->	028101	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	4433 N	4133	-0-	-300 B	-0-	4133	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	4544 N	4544	-0-	-0- B	-0-	4544	3	N	-0-			-0-
10	4687 N	4687	-0-	-0- B	-0-	4687	3	N	-0-			-0-
11	4443 N	4443	-0-	-0- B	-0-	4443	3	N	-0-			-0-
12	4681 N	4496	-0-	-185 B	-0-	4496	3	N	-0-			-0-
01	4681 N	4398	-0-	-283 B	-0-	4398	3	N	-0-			-0-
-----												
HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	837 N	527	-0-	-310 B	-0-	527	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3	N	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
01	1085 N	962	-0-	-123 B	-0-	962	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
HARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	589 N	552	-0-	-37	B	-0-	552	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	132	-0-	-378	B	-0-	132	3	N	-0-	-0-
10	558 N	542	-0-	-16	B	-0-	542	3	N	-0-	-0-
11	540 N	29	-0-	-511	B	-0-	29	3	N	-0-	-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3	N	-0-	-0-
01	527 N	302	-0-	-225	B	-0-	302	3	N	-0-	-0-
-----											
HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
-----											
HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2697 N	2504	-0-	-193	B	-0-	2504	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2667 N	2667	-0-	-0-	B	-0-	2667	3	N	-0-	-0-
10	2742 N	2742	-0-	-0-	B	-0-	2742	3	N	-0-	-0-
11	2599 N	2599	-0-	-0-	B	-0-	2599	3	N	-0-	-0-
12	2759 N	2661	-0-	-98	B	-0-	2661	3	N	-0-	-0-
01	2728 N	2652	-0-	-76	B	-0-	2652	3	N	-0-	-0-
-----											
HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1643 N	1523	-0-	-120	B	-0-	1523	3	N	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1606 N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3	N	-0-	-0-
10	1658 N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	3	N	-0-	-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	3	N	-0-	-0-
12	1674 N	1623	-0-	-51	B	-0-	1623	3	N	-0-	-0-
01	1643 N	1619	-0-	-24	B	-0-	1619	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	4030 N	3611	-0-	-419 B	-0-	3611 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3780 N	3078	-0-	-702 B	-0-	3078 3	N	-0-		-0-	
10	3720 N	3197	-0-	-523 B	-0-	3197 3	N	-0-		-0-	
11	3480 N	2920	-0-	-560 B	-0-	2920 3	N	-0-		-0-	
12	3193 N	3005	-0-	-188 B	-0-	3005 3	N	-0-		-0-	
01	3193 N	2957	-0-	-236 B	-0-	2957 3	N	-0-		-0-	
-----											
JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1271 N	858	-0-	-413 B	-0-	858 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1050 N	890	-0-	-160 B	-0-	890 3	N	-0-		-0-	
10	992 N	884	-0-	-108 B	-0-	884 3	N	-0-		-0-	
11	840 N	823	-0-	-17 B	-0-	823 3	N	-0-		-0-	
12	930 N	854	-0-	-76 B	-0-	854 3	N	-0-		-0-	
01	899 N	860	-0-	-39 B	-0-	860 3	N	-0-		-0-	
-----											
JUDD		WELL #:		1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	527 N	2	-0-	-525 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	266	-0-	-64 B	-0-	266 3	N	-0-		-0-	
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-		-0-	
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-		-0-	
12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-		-0-	
*01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-	
-----											
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
KEENER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-		-0-	
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-		-0-	
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-		-0-	
12	620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582 3	N	-0-		-0-	
01	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569 3	N	-0-		-0-	
-----											
KLEKAMP		WELL #:		1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	589 N	35	-0-	-554 B	-0-	35 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-		-0-	
10	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-		-0-	
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-		-0-	
12	3100 N	3472	-0-	372 B	372	3472 3	N	-0-		-0-	
*01	3100 N	3205	-0-	105 B	477	3205 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
LANE, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	2449 N	2113	-0-	-336 B	-0-	2113 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2310 N	2252	-0-	-58 B	-0-	2252 3	N	-0-			-0-
10	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360 3	N	-0-			-0-
11	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378 3	N	-0-			-0-
12	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550 3	N	-0-			-0-
*01	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 3	N	-0-			-0-
-----											
LONG, MARY A.		WELL #:		1	RRCID ->	028124	COMPL. DATE	10/13/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
LOWE		WELL #:		1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	620 N	504	-0-	-116 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
10	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
11	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
12	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3	N	-0-			-0-
01	806 N	695	-0-	-111 B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
-----											
MCMURRY		WELL #:		2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 3133 - 3240
08	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 3	N	-0-			-0-
10	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006 3	N	-0-			-0-
11	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 3	N	-0-			-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-			-0-
01	2015 N	1969	-0-	-46 B	-0-	1969 3	N	-0-			-0-
-----											
POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3038 N	2462	-0-	-576 B	-0-	2462 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2850 N	2830	-0-	-20 B	-0-	2830 3	N	-0-			-0-
10	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859 3	N	-0-			-0-
11	2748 N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748 3	N	-0-			-0-
12	2914 N	2868	-0-	-46 B	-0-	2868 3	N	-0-			-0-
01	2852 N	2792	-0-	-60 B	-0-	2792 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2015 N	1911	-0-	-104 B	-0-	1911 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 3	N	-0-			-0-
10	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 3	N	-0-			-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 3	N	-0-			-0-
12	2201 N	2118	-0-	-83 B	-0-	2118 3	N	-0-			-0-
01	2201 N	2093	-0-	-108 B	-0-	2093 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1736 N	1302	-0-	-434 B	-0-	1302 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3	N	-0-			-0-
10		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 3	N	-0-			-0-
11		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 3	N	-0-			-0-
12		2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136 3	N	-0-			-0-
01		2263 N	1903	-0-	-360 B	-0-	1903 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1023 N	926	-0-	-97 B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-			-0-
10		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
11		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3	N	-0-			-0-
12		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-			-0-
01		992 N	983	-0-	-9 B	-0-	983 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
10		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
11		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3	N	-0-			-0-
12		930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
*01		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 4	RRCID ->	028139	COMPL. DATE	10/18/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		2015 N	1680	-0-	-335 B	-0-	1680 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 3	N	-0-			-0-
10		2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 3	N	-0-			-0-
11		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115 3	N	-0-			-0-
12		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188 3	N	-0-			-0-
01		2232 N	2116	-0-	-116 B	-0-	2116 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 5	RRCID ->	028140	COMPL. DATE	04/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		3162 #	2832	-0-	-330 B	-1576	2832 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1576								
09		3060 #	2279	-0-	-781 B	-2357	2279 3	N	-0-			-0-
10		3162 #	2560	-0-	-602 B	-2959	2560 3	N	-0-			-0-
11		3060 #	2042	-0-	-1018 B	-3977	2042 3	N	-0-			-0-
12		2356 N	2088	-0-	-268 B	-3977	2088 3	N	-0-			-0-
01		2573 N	1898	-0-	-675 B	-3977	1898 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 6	RRCID ->	028141	COMPL. DATE	05/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		1829 N	1584	-0-	-245 B	-0-	1584 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3	N	-0-			-0-
10		1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982 3	N	-0-			-0-
11		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3	N	-0-			-0-
12		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1771	-0-	-213 B	-0-	1771 3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 7	RRCID ->	028142	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	3179 - 4585
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 8	RRCID ->	028143	COMPL. DATE	06/27/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1085 N	954	-0-	-131	B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1023 N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023 3	N	-0-			-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	999 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	1032	-0-	-22	B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1026	-0-	-28	B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 9	RRCID ->	028144	COMPL. DATE	06/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1736 N	1423	-0-	-313	B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1701 N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701 3	N	-0-			-0-
10	1736 N	1618	-0-	-118	B	-0-	1618 3	N	-0-			-0-
11	1577 N	1577	-0-	-0-	B	-0-	1577 3	N	-0-			-0-
12	1767 N	1608	-0-	-159	B	-0-	1608 3	N	-0-			-0-
*01	1648 N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1648 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 10	RRCID ->	028145	COMPL. DATE	06/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 12	RRCID ->	028147	COMPL. DATE	05/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1550 N	1107	-0-	-443	B	-0-	1107 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1470 N	1402	-0-	-68	B	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1426 3	N	-0-			-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230 3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1317	-0-	-140	B	-0-	1317 3	N	-0-			-0-
01	1426 N	1250	-0-	-176	B	-0-	1250 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 13	RRCID ->	028148	COMPL. DATE	05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
08	1147 N	1048	-0-	-99	B	-0-	1048 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1156 N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249 3	N	-0-			-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166 3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1194	-0-	-15	B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
01	1240 N	1176	-0-	-64	B	-0-	1176 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 14		RRCID -> 028149		COMPL. DATE 08/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1767 N	1326	-0-	-441 B	-0-	1326	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3	N	-0-		-0-
10	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	3	N	-0-		-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3	N	-0-		-0-
12	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	2015	3	N	-0-		-0-
01	2108 N	1845	-0-	-263 B	-0-	1845	3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 15		RRCID -> 028150		COMPL. DATE 03/09/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2511 N	1843	-0-	-668 B	-0-	1843	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2690 N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3106	-0-	6 B	6	3106	3	N	-0-		-0-
11	2915 N	2909	-0-	-6 B	-0-	2909	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3258	-0-	158 B	158	3258	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2638	-0-	-462 B	-0-	2638	3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 16		RRCID -> 028151		COMPL. DATE 04/20/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1054 N	976	-0-	-78 B	-0-	976	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3	N	-0-		-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1067	-0-	-18 B	-0-	1067	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1081	-0-	-4 B	-0-	1081	3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 18		RRCID -> 028153		COMPL. DATE 02/18/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	713 N	686	-0-	-27 B	-0-	686	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3	N	-0-		-0-
10	713 N	671	-0-	-42 B	-0-	671	3	N	-0-		-0-
11	660 N	626	-0-	-34 B	-0-	626	3	N	-0-		-0-
12	682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643	3	N	-0-		-0-
01	682 N	636	-0-	-46 B	-0-	636	3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 19		RRCID -> 028154		COMPL. DATE 02/13/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	2325 N	2074	-0-	-251 B	-0-	2074	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282	3	N	-0-		-0-
10	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	3	N	-0-		-0-
11	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3	N	-0-		-0-
12	2356 N	2318	-0-	-38 B	-0-	2318	3	N	-0-		-0-
01	2387 N	2268	-0-	-119 B	-0-	2268	3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 21		RRCID -> 028156		COMPL. DATE 09/15/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1364 N	1180	-0-	-184 B	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	3	N	-0-		-0-
10	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3	N	-0-		-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1316	-0-	-48 B	-0-	1316	3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1323	-0-	-41 B	-0-	1323	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 22	RRCID ->	028157	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	775 N	721	-0-	-54 B	-0-	721	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	720 N	621	-0-	-99 B	-0-	621	3	N	-0-			-0-
10	744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685	3	N	-0-			-0-
11	690 N	674	-0-	-16 B	-0-	674	3	N	-0-			-0-
12	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3	N	-0-			-0-
*01	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 23	RRCID ->	028158	COMPL. DATE	03/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PRICE		WELL #:		D 25	RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1829 N	1401	-0-	-428 B	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3	N	-0-			-0-
10	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3	N	-0-			-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
12	1829 N	1780	-0-	-49 B	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
01	1891 N	1726	-0-	-165 B	-0-	1726	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 26	RRCID ->	028161	COMPL. DATE	05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1581 N	1449	-0-	-132 B	-0-	1449	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1530 N	1525	-0-	-5 B	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
10	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
11	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3	N	-0-			-0-
12	1581 N	1570	-0-	-11 B	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
*01	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		27	RRCID ->	028162	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1519 N	1271	-0-	-248 B	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3	N	-0-			-0-
10	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3	N	-0-			-0-
11	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1519	-0-	-155 B	-0-	1519	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 28	RRCID ->	028163	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	1054 N	793	-0-	-261 B	-0-	793	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3	N	-0-			-0-
10	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3	N	-0-			-0-
11	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3	N	-0-			-0-
12	899 N	840	-0-	-59 B	-0-	840	3	N	-0-			-0-
01	899 N	874	-0-	-25 B	-0-	874	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 29	RRCID ->	028164	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2015 N	1843	-0-	-172 B	-0-	1843	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3		N	-0-	-0-
10	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	3		N	-0-	-0-
11	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3		N	-0-	-0-
12	2046 N	1957	-0-	-89 B	-0-	1957	3		N	-0-	-0-
01	2046 N	1935	-0-	-111 B	-0-	1935	3		N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 30	RRCID ->	028165	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 31	RRCID ->	028166	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	1674 N	1608	-0-	-66 B	-0-	1608	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3		N	-0-	-0-
10	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3		N	-0-	-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3		N	-0-	-0-
12	1736 N	1635	-0-	-101 B	-0-	1635	3		N	-0-	-0-
01	1705 N	1625	-0-	-80 B	-0-	1625	3		N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 32	RRCID ->	028167	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3162 #	2571	-0-	-591 B	-1167	2571	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -1167										
09	3060 #	2952	-0-	-108 B	-1275	2952	3		N	-0-	-0-
10	3162 #	2991	-0-	-171 B	-1446	2991	3		N	-0-	-0-
11	3060 #	2782	-0-	-278 B	-1724	2782	3		N	-0-	-0-
12	3038 N	2863	-0-	-175 B	-1724	2863	3		N	-0-	-0-
01	2976 N	2753	-0-	-223 B	-1724	2753	3		N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 33	RRCID ->	028168	COMPL. DATE	07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	837 N	734	-0-	-103 B	-0-	734	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778	3		N	-0-	-0-
10	806 N	792	-0-	-14 B	-0-	792	3		N	-0-	-0-
11	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3		N	-0-	-0-
12	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790	3		N	-0-	-0-
01	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3		N	-0-	-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 34	RRCID ->	028169	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	3038 N	2055	-0-	-983 B	-0-	2055	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3090 N	1437	-0-	-1653 B	-0-	1437	3		N	-0-	-0-
10	2635 N	1215	-0-	-1420 B	-0-	1215	3		N	-0-	-0-
11	1980 N	1525	-0-	-455 B	-0-	1525	3		N	-0-	-0-
12	1488 N	1228	-0-	-260 B	-0-	1228	3		N	-0-	-0-
*01	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE "D"-W.N. PRICE 8		WELL #:		D 35	RRCID ->	028170	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1260 N	1039	-0-	-221 B	-0-	1039	3	N	-0-			-0-
10		1643 N	802	-0-	-841 B	-0-	802	3	N	-0-			-0-
11		1530 N	705	-0-	-825 B	-0-	705	3	N	-0-			-0-
12		1085 N	691	-0-	-394 B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
01		806 N	702	-0-	-104 B	-0-	702	3	N	-0-			-0-
-----													
PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 36	RRCID ->	028171	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		589 N	242	-0-	-347 B	-0-	242	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	19	-0-	-191 B	-0-	19	3	N	-0-			-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
11		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-			-0-
12		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
*01		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
-----													
SAFRANKO		WELL #:		1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SWENY 13		WELL #:		1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		3193 #	1734	-0-	-1459 B	-5867	1734	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5867									
09		2040 N	1684	-0-	-356 B	-5867	1684	3	N	-0-			-0-
10		1891 N	1696	-0-	-195 B	-5867	1696	3	N	-0-			-0-
11		1680 N	1657	-0-	-23 B	-5867	1657	3	N	-0-			-0-
12		1736 N	1643	-0-	-93 B	-5867	1643	3	N	-0-			-0-
01		1705 N	1601	-0-	-104 B	-5867	1601	3	N	-0-			-0-
-----													
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08		2046 N	1820	-0-	-226 B	-0-	1820	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
10		2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3	N	-0-			-0-
11		2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3	N	-0-			-0-
12		2201 N	2189	-0-	-12 B	-0-	2189	3	N	-0-			-0-
*01		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 N	282	-0-	-152 B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	262	-0-	-128 B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
10	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
11	270 N	199	-0-	-71 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
12	279 N	186	-0-	-93 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
01	310 N	144	-0-	-166 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
-----											
WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WISEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	589 N	330	-0-	-259 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	540 N	313	-0-	-227 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-			-0-
01	682 N	667	-0-	-15 B	-0-	667 3	N	-0-			-0-
-----											
WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	2046 N	1564	-0-	-482 B	-0-	1564 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 3	N	-0-			-0-
10	2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291 3	N	-0-			-0-
11	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224 3	N	-0-			-0-
12	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3	N	-0-			-0-
01	2294 N	2193	-0-	-101 B	-0-	2193 3	N	-0-			-0-
-----											
SEYMOUR		WELL #:		1	RRCID ->	028195	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BIVINS ESTATE		WELL #:		1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BIVINS ESTATE		WELL #:		1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	3084 - 3222
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		2070 N	2005	-0-	-65 B	-0-	2005 3	N	-0-			-0-
10		2015 N	1884	-0-	-131 B	-0-	1884 3	N	-0-			-0-
11		1860 N	1712	-0-	-148 B	-0-	1712 3	N	-0-			-0-
12		2077 N	1680	-0-	-397 B	-0-	1680 3	N	-0-			-0-
01		1891 N	1667	-0-	-224 B	-0-	1667 3	N	-0-			-0-
-----												
STILLWELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3134 - 3213
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BOULWARE		WELL #:		2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3215 - 3280
08		4012 N	4012	-0-	-0- B	-0-	4012 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		4364 N	4364	-0-	-0- B	-0-	4364 3	N	-0-			-0-
10		4576 N	4576	-0-	-0- B	-0-	4576 3	N	-0-			-0-
11		4355 N	4355	-0-	-0- B	-0-	4355 3	N	-0-			-0-
12		4777 N	4777	-0-	-0- B	-0-	4777 3	N	-0-			-0-
*01		5007 N	5007	-0-	-0- B	-0-	5007 3	N	-0-			-0-
-----												
MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	3002 - 3191
08		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
10		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
11		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
12		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
*01		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3079 - 3207
08		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		660 N	323	-0-	-337 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
10		682 N	313	-0-	-369 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
11		660 N	356	-0-	-304 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
12		341 N	250	-0-	-91 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
01		310 N	156	-0-	-154 B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
-----												
CARLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3225 - 3248
08		744 N	636	-0-	-108 B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-			-0-
10		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-			-0-
11		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-			-0-
12		806 N	796	-0-	-10 B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
01		837 N	792	-0-	-45 B	-0-	792 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3117 -	3268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		3658 N	3071	-0-	-587 B	-18567	3071 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3064	CANCELLED UNDERAGE	->	-15503						
09		3300 N	3125	-0-	-175 B	-3064	3125 3	N	-0-			-0-	
10		3740 N	6804	-0-	3064 B	-0-	6804 3	N	-0-			-0-	
11		6369 N	6369	-0-	-0- B	-0-	6369 3	N	-0-			-0-	
12		6416 N	6416	-0-	-0- B	-0-	6416 3	N	-0-			-0-	
01		6789 N	6381	-0-	-408 B	-0-	6381 3	N	-0-			-0-	
-----													
GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3142 -	3300
08		744 N	68	-0-	-676 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		570 N	41	-0-	-529 B	-0-	41 3	N	-0-			-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-	
11		60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
12		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 3	N	-0-			-0-	
*01		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3	N	-0-			-0-	
-----													
CARTER -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2833 -	2978
08		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-			-0-	
10		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
11		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
12		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
01		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-	
-----													
ATHA		WELL #:		2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2851 -	2915
08		775 N	708	-0-	-67 B	-0-	708 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3	N	-0-			-0-	
10		930 N	856	-0-	-74 B	-0-	856 3	N	-0-			-0-	
11		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3	N	-0-			-0-	
12		837 N	816	-0-	-21 B	-0-	816 3	N	-0-			-0-	
01		868 N	786	-0-	-82 B	-0-	786 3	N	-0-			-0-	
-----													
VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3176 -	3210
08		2790 N	1694	-0-	-1096 B	-8708	1694 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-7693	CANCELLED UNDERAGE	->	-1015						
09		2370 N	2022	-0-	-348 B	-7693	2022 3	N	-0-			-0-	
10		2573 N	2240	-0-	-333 B	-7693	2240 3	N	-0-			-0-	
11		1650 N	1932	-0-	282 B	-7411	1932 3	N	-0-			-0-	
12		2077 N	1928	-0-	-149 B	-7411	1928 3	N	-0-			-0-	
01		2232 N	1819	-0-	-413 B	-7411	1819 3	N	-0-			-0-	
-----													
GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	088100	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3320 -	3360
08		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-	
10		217 N	122	-0-	-95 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-	
11		210 N	85	-0-	-125 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-	
12		155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-	
01		124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-	



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE, W. N.		WELL #:		2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3172 - 3308
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 - 1167
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LASLEY, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2938 - 5558
08	868 N	854	-0-	-14	B	-0-	854	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	840 N	821	-0-	-19	B	-0-	821	3	N	-0-	-0-	
10	868 N	853	-0-	-15	B	-0-	853	3	N	-0-	-0-	
11	840 N	815	-0-	-25	B	-0-	815	3	N	-0-	-0-	
12	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3	N	-0-	-0-	
01	868 N	839	-0-	-29	B	-0-	839	3	N	-0-	-0-	
-----												
WISEMAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3253 - 3362
08	1240 N	854	-0-	-386	B	-0-	854	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1110 N	957	-0-	-153	B	-0-	957	3	N	-0-	-0-	
10	1215 N	1215	-0-	-0-	B	-0-	1215	3	N	-0-	-0-	
11	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1149	3	N	-0-	-0-	
12	1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3	N	-0-	-0-	
*01	1280 N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280	3	N	-0-	-0-	
-----												
SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	3148 - 3218
08	0 W	490	-0-	490	B	14410	490	3	N	-0-	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->			14410								
09	0 W	375	-0-	375	B	14785	375	3	N	-0-	-0-	
10	0 W	322	-0-	322	B	15107	322	3	N	-0-	-0-	
11	0 W	216	-0-	216	B	15323	216	3	N	-0-	-0-	
12	0 W	196	-0-	196	B	15519	196	3	N	-0-	-0-	
01	0 W	223	-0-	223	B	15742	223	3	N	-0-	-0-	
-----												
PRICE		WELL #:		D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	1300 - 1320
08	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SHERMAN COUNTY		WELL #:		1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ATCHESON		WELL #:		3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212
08	1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	999 3	N	-0-			-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108 3	N	-0-			-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174 3	N	-0-			-0-
*01	1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	03/05/1986	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CARTRITE, J. A.		WELL #:		2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3130 - 3328	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF. 3110 - 3302	
08	3193 #	2888	-0-	-305	B	-946	2888	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-946								
09	3090 #	2927	-0-	-163	B	-1109	2927	3	N	-0-	-0-	
10	3193 #	2978	-0-	-215	B	-1324	2978	3	N	-0-	-0-	
11	3090 #	2825	-0-	-265	B	-1589	2825	3	N	-0-	-0-	
12	3038 N	2899	-0-	-139	B	-1589	2899	3	N	-0-	-0-	
01	2976 N	2892	-0-	-84	B	-1589	2892	3	N	-0-	-0-	
-----												
BOULWARE A		WELL #:		1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3148 - 3330	
08	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	44	-0-	-80	B	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
11	60 N	40	-0-	-20	B	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
12	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
*01	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
-----												
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2856 - 3212	
08	6416 R	6603	-0-	187	B	-0-	6603	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	6603 R	6603	-0-	-0-	B	-0-	6603	3	N	-0-	-0-	
10	6287 R	6287	-0-	-0-	B	-0-	6287	3	N	-0-	-0-	
11	6390 #	5453	-0-	-937	B	-937	5453	3	N	-0-	-0-	
12	6820 #	5179	-0-	-1641	B	-2578	5179	3	N	-0-	-0-	
01	6293 N	2304	-0-	-3989	B	-2578	2304	3	N	-0-	-0-	
-----												
FLORES		WELL #:		31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3080 - 3230	
08	3410 N	3065	-0-	-345	B	-0-	3065	3	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	3372 N	3372	-0-	-0-	B	-0-	3372	3	N	-0-	-0-	
10	3470 N	3470	-0-	-0-	B	-0-	3470	3	N	-0-	-0-	
11	3315 N	3315	-0-	-0-	B	-0-	3315	3	N	-0-	-0-	
12	3472 N	3382	-0-	-90	B	-0-	3382	3	N	-0-	-0-	
01	3472 N	3360	-0-	-112	B	-0-	3360	3	N	-0-	-0-	
-----												
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2890 - 3274	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CLUCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3080 - 3220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2604 N	2079	-0-	-525 B	-0-	2079 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2460 N	2101	-0-	-359 B	-0-	2101 3	N	-0-			-0-
10		2418 N	2116	-0-	-302 B	-0-	2116 3	N	-0-			-0-
11		2010 N	1933	-0-	-77 B	-0-	1933 3	N	-0-			-0-
12		2170 N	1889	-0-	-281 B	-0-	1889 3	N	-0-			-0-
*01		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2832 - 3200
08		2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 3	N	-0-			-0-
10		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 3	N	-0-			-0-
11		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 3	N	-0-			-0-
12		2263 N	2104	-0-	-159 B	-0-	2104 3	N	-0-			-0-
01		2263 N	2023	-0-	-240 B	-0-	2023 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3031 - 3300
08		1829 N	1692	-0-	-137 B	-0-	1692 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 3	N	-0-			-0-
10		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950 3	N	-0-			-0-
11		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3	N	-0-			-0-
12		1922 N	1883	-0-	-39 B	-0-	1883 3	N	-0-			-0-
01		1953 N	1842	-0-	-111 B	-0-	1842 3	N	-0-			-0-
-----												
WISEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	3226 - 3390
08		2046 N	1555	-0-	-491 B	-0-	1555 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1920 N	1911	-0-	-9 B	-0-	1911 3	N	-0-			-0-
10		2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324 3	N	-0-			-0-
11		2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151 3	N	-0-			-0-
12		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 3	N	-0-			-0-
01		2325 N	2052	-0-	-273 B	-0-	2052 3	N	-0-			-0-
-----												
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2782 - 3328
08		5208 N	4674	-0-	-534 B	-0-	4674 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4829 N	4829	-0-	-0- B	-0-	4829 3	N	-0-			-0-
10		4805 N	4261	-0-	-544 B	-0-	4261 3	N	-0-			-0-
11		4530 N	2781	-0-	-1749 B	-0-	2781 3	N	-0-			-0-
12		4991 N	2037	-0-	-2954 B	-0-	2037 3	N	-0-			-0-
01		4247 N	3487	-0-	-760 B	-0-	3487 3	N	-0-			-0-
-----												
MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2715 - 3350
08		3534 N	2785	-0-	-749 B	-0-	2785 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3504 N	3504	-0-	-0- B	-0-	3504 3	N	-0-			-0-
10		3777 N	3777	-0-	-0- B	-0-	3777 3	N	-0-			-0-
11		3575 N	3575	-0-	-0- B	-0-	3575 3	N	-0-			-0-
12		3659 N	3659	-0-	-0- B	-0-	3659 3	N	-0-			-0-
01		3782 N	3472	-0-	-310 B	-0-	3472 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HOLT, ET AL				WELL #: 109	RRCID -> 163561	COMPL. DATE 03/05/1965	TOTAL DEPTH 1569	PERF. 1360	- 1450		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
DOOLEY				WELL #: 5068	RRCID -> 163920	COMPL. DATE 03/21/1997	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3070	- 3320		
08	3503 #	1385	-0-	-2118	B	-8380	1385	3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -8380										
09	3390 #	1323	-0-	-2067	B	-10447	1323	3	N	-0-	
10	3503 #	1363	-0-	-2140	B	-12587	1363	3	N	-0-	
11	1350 N	1328	-0-	-22	B	-12587	1328	3	N	-0-	
12	1364 N	1373	-0-	9	B	-12578	1373	3	N	-0-	
01	1364 N	1400	-0-	36	B	-12542	1400	3	N	-0-	
-----											
FLORES				WELL #: 33	RRCID -> 164689	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2931	- 3300		
08	1984 N	1821	-0-	-163	B	-0-	1821	3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2546 N	2546	-0-	-0-	B	-0-	2546	3	N	-0-	
10	2841 N	2841	-0-	-0-	B	-0-	2841	3	N	-0-	
11	2710 N	2710	-0-	-0-	B	-0-	2710	3	N	-0-	
12	2746 N	2746	-0-	-0-	B	-0-	2746	3	N	-0-	
01	2852 N	2441	-0-	-411	B	-0-	2441	3	N	-0-	
-----											
FEDRIC				WELL #: 2	RRCID -> 164702	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 3301	PERF. 2875	- 3301		
08	1723 N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1723	3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1631 N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	3	N	-0-	
10	1671 N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1671	3	N	-0-	
11	1680 N	1606	-0-	-74	B	-0-	1606	3	N	-0-	
12	1674 N	1650	-0-	-24	B	-0-	1650	3	N	-0-	
01	1674 N	1622	-0-	-52	B	-0-	1622	3	N	-0-	
-----											
FLORES				WELL #: 35	RRCID -> 164731	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2915	- 3325		
08	1736 N	1531	-0-	-205	B	-0-	1531	3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1976 N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1976	3	N	-0-	
10	2097 N	2097	-0-	-0-	B	-0-	2097	3	N	-0-	
11	2005 N	2005	-0-	-0-	B	-0-	2005	3	N	-0-	
12	2046 N	2012	-0-	-34	B	-0-	2012	3	N	-0-	
01	2108 N	1867	-0-	-241	B	-0-	1867	3	N	-0-	
-----											
HARRISON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 165754	COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 3189	- 3654		
08	1891 N	1590	-0-	-301	B	-0-	1590	3	N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1440 N	361	-0-	-1079	B	-0-	361	3	N	-0-	
10	1488 N	989	-0-	-499	B	-0-	989	3	N	-0-	
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	B	-0-			N	-0-	
12	1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3	N	-0-	
01	992 N	604	-0-	-388	B	-0-	604	3	N	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
FLORES		WELL #:	34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3050 - 3320			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
DOOLEY		WELL #:	669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3124 - 3300			
08		3968 N	3010	-0-	-958	B	-0-	3010	3	N	-0-			-0-
09		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		3870 N	3772	-0-	-98	B	-0-	3772	3	N	-0-			-0-
10		3968 N	3946	-0-	-22	B	-0-	3946	3	N	-0-			-0-
11		3766 N	3766	-0-	-0-	B	-0-	3766	3	N	-0-			-0-
12		3944 N	3944	-0-	-0-	B	-0-	3944	3	N	-0-			-0-
*01		4016 N	4016	-0-	-0-	B	-0-	4016	3	N	-0-			-0-
-----														
PRICE "D" SWENY		WELL #:	D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2880 - 3280			
08		2263 N	1998	-0-	-265	B	-0-	1998	3	N	-0-			-0-
09		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		2100 N	1653	-0-	-447	B	-0-	1653	3	N	-0-			-0-
10		2232 N	1139	-0-	-1093	B	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
11		2057 N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2057	3	N	-0-			-0-
12		2566 N	2566	-0-	-0-	B	-0-	2566	3	N	-0-			-0-
*01		2255 N	2255	-0-	-0-	B	-0-	2255	3	N	-0-			-0-
-----														
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2796 - 3300			
08		2161 N	2161	-0-	-0-	B	-0-	2161	3	N	-0-			-0-
09		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		2247 N	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	3	N	-0-			-0-
10		2356 N	2356	-0-	-0-	B	-0-	2356	3	N	-0-			-0-
11		2228 N	2228	-0-	-0-	B	-0-	2228	3	N	-0-			-0-
12		2325 N	2299	-0-	-26	B	-0-	2299	3	N	-0-			-0-
01		2356 N	2283	-0-	-73	B	-0-	2283	3	N	-0-			-0-
-----														
BRADDOCK		WELL #:	2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2611 - 3002			
08		248 N	213	-0-	-35	B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
09		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-			-0-
11		210 N	182	-0-	-28	B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
12		248 N	245	-0-	-3	B	-0-	245	3	N	-0-			-0-
01		248 N	223	-0-	-25	B	-0-	223	3	N	-0-			-0-
-----														
FLORES		WELL #:	36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2851 - 3273			
08		6932 N	6932	-0-	-0-	B	-0-	6932	3	N	-0-			-0-
09		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		10741 N	10741	-0-	-0-	B	-0-	10741	3	N	-0-			-0-
10		6417 N	6048	-0-	-369	B	-0-	6048	3	N	-0-			-0-
11		6720 N	2334	-0-	-4386	B	-0-	2334	3	N	-0-			-0-
12		11098 N	3578	-0-	-7520	B	-0-	3578	3	N	-0-			-0-
01		6045 N	3687	-0-	-2358	B	-0-	3687	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2990 - 3200
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1829 N	1524	-0-	-305 B	-0-	1524	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1710 N	1616	-0-	-94 B	-0-	1616	3		N	-0-
10	1705 N	1673	-0-	-32 B	-0-	1673	3		N	-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3		N	-0-
12	1674 N	1627	-0-	-47 B	-0-	1627	3		N	-0-
01	1674 N	1605	-0-	-69 B	-0-	1605	3		N	-0-
-----										
FISHER		WELL #:		2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000
08	620 N	545	-0-	-75 B	-0-	545	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-
10	651 N	605	-0-	-46 B	-0-	605	3		N	-0-
11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3		N	-0-
12	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3		N	-0-
*01	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3		N	-0-
-----										
PAULSEN		WELL #:		2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930
08	2139 N	1985	-0-	-154 B	-0-	1985	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175	3		N	-0-
10	2635 N	2242	-0-	-393 B	-0-	2242	3		N	-0-
11	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3		N	-0-
12	2263 N	2166	-0-	-97 B	-0-	2166	3		N	-0-
01	2232 N	2146	-0-	-86 B	-0-	2146	3		N	-0-
-----										
BYWATERS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360
08	279 N	183	-0-	-96 B	-0-	183	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	152	-0-	-58 B	-0-	152	3		N	-0-
10	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3		N	-0-
12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3		N	-0-
01	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3		N	-0-
-----										
FIRST STATE BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350
08	744 N	490	-0-	-254 B	-0-	490	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	702	-0-	-18 B	-0-	702	3		N	-0-
10	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3		N	-0-
11	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3		N	-0-
12	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3		N	-0-
01	713 N	499	-0-	-214 B	-0-	499	3		N	-0-
-----										
GORMAN, J. M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250
08	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	514	-0-	-86 B	-0-	514	3		N	-0-
10	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3		N	-0-
11	600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599	3		N	-0-
12	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3		N	-0-
01	682 N	598	-0-	-84 B	-0-	598	3		N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HORNER, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3130 - 3375	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		868 N	453	-0-	-415 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		750 N	532	-0-	-218 B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
10		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-
11		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-			-0-
12		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	995	-0-	-90 B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
-----												
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2899 - 3350	
08		1488 N	1083	-0-	-405 B	-0-	1083 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1590 N	1493	-0-	-97 B	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
10		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 3	N	-0-			-0-
11		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3	N	-0-			-0-
12		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 3	N	-0-			-0-
01		1519 N	1143	-0-	-376 B	-0-	1143 3	N	-0-			-0-
-----												
SAFRANKO		WELL #:		2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3039 - 3400	
08		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
10		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
11		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
12		341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
01		341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
-----												
HARRIS, C.		WELL #:		2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2842 - 3300	
08		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2430 N	2202	-0-	-228 B	-0-	2202 3	N	-0-			-0-
10		2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366 3	N	-0-			-0-
11		2250 N	1860	-0-	-390 B	-0-	1860 3	N	-0-			-0-
12		2263 N	1940	-0-	-323 B	-0-	1940 3	N	-0-			-0-
01		2356 N	2168	-0-	-188 B	-0-	2168 3	N	-0-			-0-
-----												
HUDSON GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2945 - 3320	
08		2046 N	1667	-0-	-379 B	-0-	1667 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2040 N	1909	-0-	-131 B	-0-	1909 3	N	-0-			-0-
10		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 3	N	-0-			-0-
11		1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782 3	N	-0-			-0-
12		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1691	-0-	-293 B	-0-	1691 3	N	-0-			-0-
-----												
LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2824 - 3183	
08		1240 N	912	-0-	-328 B	-0-	912 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 3	N	-0-			-0-
10		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
11		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3	N	-0-			-0-
12		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3	N	-0-			-0-
01		1519 N	1369	-0-	-150 B	-0-	1369 3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
CLARK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2852 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1240 N	742	-0-	-498 B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173 3	N	-0-			-0-
10		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 3	N	-0-			-0-
11		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3	N	-0-			-0-
12		2232 N	1660	-0-	-572 B	-0-	1660 3	N	-0-			-0-
01		1457 N	48	-0-	-1409 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE, W. N.		WELL #:	3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3042 - 3300	
08		2480 N	2407	-0-	-73 B	-0-	2407 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2370 N	2335	-0-	-35 B	-0-	2335 3	N	-0-			-0-
10		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389 3	N	-0-			-0-
11		2340 N	2284	-0-	-56 B	-0-	2284 3	N	-0-			-0-
12		2418 N	2362	-0-	-56 B	-0-	2362 3	N	-0-			-0-
01		2387 N	2327	-0-	-60 B	-0-	2327 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2894 - 3400	
08		1643 N	1412	-0-	-231 B	-0-	1412 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
10		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774 3	N	-0-			-0-
11		1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 3	N	-0-			-0-
12		1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 3	N	-0-			-0-
01		1767 N	1651	-0-	-116 B	-0-	1651 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3088 - 3280	
08		2294 N	2036	-0-	-258 B	-0-	2036 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2220 N	1601	-0-	-619 B	-0-	1601 3	N	-0-			-0-
10		2294 N	1306	-0-	-988 B	-0-	1306 3	N	-0-			-0-
11		2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372 3	N	-0-			-0-
12		2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486 3	N	-0-			-0-
*01		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE, L.M. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2764 - 3301	
08		279 N	5	-0-	-274 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		330 N	140	-0-	-190 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
10		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
01		186 N	83	-0-	-103 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
-----												
MORRIS GAS UNIT		WELL #:	1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2755 - 3350	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF.	2732 - 2990
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	1674 N	1189	-0-	-485 B	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3	N	-0-			-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3	N	-0-			-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
12	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1624	-0-	-112 B	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
-----												
BUCKLES		WELL #:		2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2740 - 3330
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2974 - 3250
08	1922 N	1676	-0-	-246 B	-0-	1676	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3	N	-0-			-0-
10	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3	N	-0-			-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3	N	-0-			-0-
12	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3	N	-0-			-0-
*01	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
-----												
BRADLEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3140 - 3400
08	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	469	-0-	-41 B	-0-	469	3	N	-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3	N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3	N	-0-			-0-
*01	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3	N	-0-			-0-
-----												
BRADLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3147 - 3400
08	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718	3	N	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3	N	-0-			-0-
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3	N	-0-			-0-
12	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3	N	-0-			-0-
*01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	3	N	-0-			-0-
-----												
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2623 - 2970
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3	N	-0-			-0-
11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	3	N	-0-			-0-
12	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
*01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3000 - 3250
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1333 N	681	-0-	-652 B	-0-	681 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1260 N	559	-0-	-701 B	-0-	559 3	N	-0-		-0-	
10	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 3	N	-0-		-0-	
11	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 3	N	-0-		-0-	
12	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3	N	-0-		-0-	
*01	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3016 - 3300
08	1767 N	1701	-0-	-66 B	-0-	1701 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 3	N	-0-		-0-	
10	1767 N	1762	-0-	-5 B	-0-	1762 3	N	-0-		-0-	
11	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3	N	-0-		-0-	
12	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 3	N	-0-		-0-	
*01	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 3	N	-0-		-0-	
-----											
KEENER ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2795 - 3024
08	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-	
11	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-	
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-		-0-	
*01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2970 - 3250
08	899 N	758	-0-	-141 B	-0-	758 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-		-0-	
10	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-		-0-	
11	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 3	N	-0-		-0-	
12	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3	N	-0-		-0-	
*01	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2971 - 3300
08	1364 N	1234	-0-	-130 B	-0-	1234 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3	N	-0-		-0-	
10	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453 3	N	-0-		-0-	
11	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3	N	-0-		-0-	
12	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 3	N	-0-		-0-	
01	1457 N	1308	-0-	-149 B	-0-	1308 3	N	-0-		-0-	
-----											
PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:		D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3000 - 3300
08	2542 N	2215	-0-	-327 B	-0-	2215 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 3	N	-0-		-0-	
10	2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2510 3	N	-0-		-0-	
11	2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532 3	N	-0-		-0-	
12	2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665 3	N	-0-		-0-	
*01	2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MAKEIG, ELLA		WELL #:		209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2294 N	2139	-0-	-155 B	-0-	2139 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1980 N	1933	-0-	-47 B	-0-	1933 3	N	-0-			-0-
10		2046 N	1939	-0-	-107 B	-0-	1939 3	N	-0-			-0-
11		2070 N	1455	-0-	-615 B	-0-	1455 3	N	-0-			-0-
12		1984 N	1524	-0-	-460 B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
*01		2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628 3	N	-0-			-0-
-----												
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2897 - 3350	
08		248 N	21	-0-	-227 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 3	N	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12		2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-		N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2915 - 3300	
08		1643 N	1198	-0-	-445 B	-0-	1198 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1620 N	1601	-0-	-19 B	-0-	1601 3	N	-0-			-0-
10		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 3	N	-0-			-0-
11		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
12		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1142	-0-	-439 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
-----												
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2924 - 3350	
08		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
10		12 N	3	-0-	-9 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
11		12 N	3	-0-	-9 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
12		12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
01		12 N	4	-0-	-8 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
-----												
JUNKIN		WELL #:		2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2670 - 3280	
08		1178 N	855	-0-	-323 B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
10		1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 3	N	-0-			-0-
11		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 3	N	-0-			-0-
12		1302 N	1286	-0-	-16 B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
01		1426 N	1236	-0-	-190 B	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
-----												
BOWERMASTER		WELL #:		2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3060 - 3400	
08		1240 N	986	-0-	-254 B	-0-	986 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3	N	-0-			-0-
10		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
11		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3	N	-0-			-0-
12		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
01		1364 N	1335	-0-	-29 B	-0-	1335 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CATOR, MARSHALL		WELL #:		3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3076 - 3335	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3627 N	3222	-0-	-405 B	-0-	3222	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3510 N	3448	-0-	-62 B	-0-	3448	3	N	-0-			-0-
10	3593 N	3593	-0-	-0- B	-0-	3593	3	N	-0-			-0-
11	3449 N	3449	-0-	-0- B	-0-	3449	3	N	-0-			-0-
12	3608 N	3608	-0-	-0- B	-0-	3608	3	N	-0-			-0-
01	3596 N	3519	-0-	-77 B	-0-	3519	3	N	-0-			-0-
-----												
CARTER ET AL "A"		WELL #:		2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2760 - 3024	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3300 - 3465	
08	1767 N	1583	-0-	-184 B	-0-	1583	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1710 N	1680	-0-	-30 B	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3	N	-0-			-0-
11	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3	N	-0-			-0-
12	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
*01	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3	N	-0-			-0-
-----												
JUDD, F.A.		WELL #:		2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2755 - 3024	
08	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	202	-0-	-38 B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
-----												
CRAIG, CARL "A"		WELL #:		2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2690 - 2960	
08	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3	N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3	N	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
*01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
-----												
MCBRYDE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2701 - 2906	
08	1302 N	314	-0-	-988 B	-0-	314	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3	N	-0-			-0-
10	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3	N	-0-			-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1244	-0-	-151 B	-0-	1244	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
FOREMAN, A. D.		WELL #:	2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2934 - 3325			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT			-0-
-----														
SCHAFFER, R. D.		WELL #:	2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2680 - 3002			
08		279 N	271	-0-	-8	B		271	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		270 N	257	-0-	-13	B		257	3	N	-0-			-0-
10		279 N	269	-0-	-10	B		269	3	N	-0-			-0-
11		270 N	252	-0-	-18	B		252	3	N	-0-			-0-
12		279 N	260	-0-	-19	B		260	3	N	-0-			-0-
01		279 N	260	-0-	-19	B		260	3	N	-0-			-0-
-----														
HUDSON, E. F.		WELL #:	2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2908 - 3325			
08		2945 N	1991	-0-	-954	B		1991	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2610 N	2374	-0-	-236	B		2374	3	N	-0-			-0-
10		2442 N	2442	-0-	-0-	B		2442	3	N	-0-			-0-
11		2158 N	2158	-0-	-0-	B		2158	3	N	-0-			-0-
12		3070 N	3070	-0-	-0-	B		3070	3	N	-0-			-0-
*01		2493 N	2493	-0-	-0-	B		2493	3	N	-0-			-0-
-----														
CARTRITE, J. A.		WELL #:	3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3045 - 3375			
08		6495 N	6495	-0-	-0-	B		6495	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		5760 N	5735	-0-	-25	B		5735	3	N	-0-			-0-
10		6851 N	6014	-0-	-837	B		6014	3	N	-0-			-0-
11		6300 N	5378	-0-	-922	B		5378	3	N	-0-			-0-
12		5921 N	5881	-0-	-40	B		5881	3	N	-0-			-0-
01		6014 N	5880	-0-	-134	B		5880	3	N	-0-			-0-
-----														
HUISMAN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3048 - 3157			
08		2883 N	2848	-0-	-35	B		2848	3	N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2645 N	2645	-0-	-0-	B		2645	3	N	-0-			-0-
10		2809 N	2809	-0-	-0-	B		2809	3	N	-0-			-0-
11		2760 N	2654	-0-	-106	B		2654	3	N	-0-			-0-
12		2747 N	2747	-0-	-0-	B		2747	3	N	-0-			-0-
01		2821 N	2698	-0-	-123	B		2698	3	N	-0-			-0-
-----														
SEWELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2790 - 3000			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SHOUP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2660 - 2914
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1085 N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	987 3	N	-0-		-0-
10		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
11		1020 N	1003	-0-	-17 B	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
12		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
01		1054 N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
-----											
PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3280 - 3450
08		1178 N	1112	-0-	-66 B	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		11100 #	1057	-0-	-10043 B	-10043	1057 3	N	-0-		-0-
10		11470 #	1193	-0-	-10277 B	-20320	1193 3	N	-0-		-0-
11		1080 N	1122	-0-	42 B	-20278	1122 3	N	-0-		-0-
12		1085 N	1131	-0-	46 B	-20232	1131 3	N	-0-		-0-
01		1178 N	1279	-0-	101 B	-20131	1279 3	N	-0-		-0-
-----											
CARTER -ET-AL-		WELL #:		3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2745 - 3058
08		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
11		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
12		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
*01		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
-----											
MOORE, HATTIE		WELL #:		2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3020 - 3190
08		2511 N	2335	-0-	-176 B	-0-	2335 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2370 N	2073	-0-	-297 B	-0-	2073 3	N	-0-		-0-
10		2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346 3	N	-0-		-0-
11		2250 N	2138	-0-	-112 B	-0-	2138 3	N	-0-		-0-
12		2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 3	N	-0-		-0-
01		2356 N	1758	-0-	-598 B	-0-	1758 3	N	-0-		-0-
-----											
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2833 - 3200
08		1395 N	1215	-0-	-180 B	-0-	1215 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 3	N	-0-		-0-
10		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 3	N	-0-		-0-
11		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 3	N	-0-		-0-
12		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
01		1550 N	1462	-0-	-88 B	-0-	1462 3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:		38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2960 - 3071
08		1891 N	1655	-0-	-236 B	-0-	1655 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849 3	N	-0-		-0-
10		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926 3	N	-0-		-0-
11		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3	N	-0-		-0-
12		1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 3	N	-0-		-0-
*01		2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WISEMAN, SARAH		WELL #:		2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3108 - 3450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1302 N	1133	-0-	-169 B	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1200 N	1180	-0-	-20 B	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286	3	N	-0-			-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
12	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3	N	-0-			-0-
*01	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
-----												
HAILE		WELL #:		2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2767 - 3156	
08	961 N	739	-0-	-222 B	-0-	739	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3	N	-0-			-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3	N	-0-			-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1071	-0-	-107 B	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
-----												
FERGUSON, LUCILLE 41		WELL #:		2	RRCID ->	182353	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3050 - 3250	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ANDERSON - REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3433 - 3553	
08	1023 N	913	-0-	-110 B	-0-	913	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	988	-0-	-35 B	-0-	988	3	N	-0-			-0-
11	870 N	854	-0-	-16 B	-0-	854	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	897	-0-	-157 B	-0-	897	3	N	-0-			-0-
01	992 N	895	-0-	-97 B	-0-	895	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3085 - 3348	
08	1116 N	738	-0-	-378 B	-0-	738	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	849	-0-	-111 B	-0-	849	3	N	-0-			-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1146	-0-	-32 B	-0-	1146	3	N	-0-			-0-
-----												
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2730 - 3023	
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	3	N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3	N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3	N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CARTRITE		WELL #:		219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3062 - 3300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1922 N	458	-0-	-1464 B	-4326	458 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1010	CANCELLED UNDERAGE ->	-3316						
09		1260 N	370	-0-	-890 B	-1010	370 3	N	-0-			-0-
10		806 N	293	-0-	-513 B	-1010	293 3	N	-0-			-0-
11		450 N	158	-0-	-292 B	-1010	158 3	N	-0-			-0-
12		372 N	61	-0-	-311 B	-1010	61 3	N	-0-			-0-
01		279 N	89	-0-	-190 B	-1010	89 3	N	-0-			-0-
-----												
ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2737 - 3197
08		1581 N	1305	-0-	-276 B	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1890 N	1098	-0-	-792 B	-0-	1098 3	N	-0-			-0-
10		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
11		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3	N	-0-			-0-
12		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3	N	-0-			-0-
*01		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
-----												
YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3216 - 3300
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HAILE, Z. T.		WELL #:		3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2835 - 3107
08		1426 N	1106	-0-	-320 B	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3	N	-0-			-0-
10		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 3	N	-0-			-0-
11		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3	N	-0-			-0-
12		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1520	-0-	-61 B	-0-	1520 3	N	-0-			-0-
-----												
SEYMOUR		WELL #:		2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3109 - 3340
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DAVIS GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2787 - 3050
08		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
10		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
11		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-
12		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
*01		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GUNZELMAN, P.		WELL #:		2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2735 - 2770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
-----												
FIRST ST. BANK OF STRATFORD		-C-		WELL #:	2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF. 3075 - 3311
08		1116 N	1086	-0-	-30	B			N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		1080 N	1049	-0-	-31	B			N	-0-		-0-
10		1085 N	1081	-0-	-4	B			N	-0-		-0-
11		1050 N	1037	-0-	-13	B			N	-0-		-0-
12		1085 N	1071	-0-	-14	B			N	-0-		-0-
01		1085 N	1060	-0-	-25	B			N	-0-		-0-
-----												
MORRIS GAS UNIT				WELL #:	2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2686 - 3042
08		715 N	715	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		1568 N	1568	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	B			N	-0-		-0-
11		690 N	-0-	-0-	-690	B			N	-0-		-0-
12		1612 N	-0-	-0-	-1612	B			N	-0-		-0-
*01		938 N	938	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
-----												
NORTON GAS UNIT "A"				WELL #:	2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2890 - 3170
08		2121 N	2121	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		2216 N	2216	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
10		2467 N	2467	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
11		2356 N	2356	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
12		2373 N	2373	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
01		2480 N	2332	-0-	-148	B			N	-0-		-0-
-----												
BRIDWELL, J.N.				WELL #:	2	RRCID ->	185448	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2798 - 3040
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, CLAY A.				WELL #:	2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3340 - 3450
08		1333 N	1193	-0-	-140	B			N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		1290 N	1286	-0-	-4	B			N	-0-		-0-
10		1314 N	1314	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
11		1281 N	1281	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
12		1333 N	1333	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
*01		1401 N	1401	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3013 - 3330
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	1364 N	1010	-0-	-354 B	-0-	1010	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3		N	-0-	-0-
10	899 N	798	-0-	-101 B	-0-	798	3		N	-0-	-0-
11	990 N	898	-0-	-92 B	-0-	898	3		N	-0-	-0-
12	3100 N	5702	-0-	2602 B	2602	5702	3		N	-0-	-0-
*01	3100 N	7487	-0-	4387 B	6989	7487	3		N	-0-	-0-
-----											
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3105 - 3419
08	1302 N	1114	-0-	-188 B	-0-	1114	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1200 N	1178	-0-	-22 B	-0-	1178	3		N	-0-	-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3		N	-0-	-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3		N	-0-	-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3		N	-0-	-0-
*01	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3		N	-0-	-0-
-----											
BYWATERS ESTATE		WELL #:		5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 3226 - 3339
08	1178 N	922	-0-	-256 B	-0-	922	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1080 N	1042	-0-	-38 B	-0-	1042	3		N	-0-	-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3		N	-0-	-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3		N	-0-	-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3		N	-0-	-0-
*01	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3		N	-0-	-0-
-----											
PRICE, L.M. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3190 - 3198
08	0 W	2245	-0-	2245 B	12488	2245	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 12488										
09	0 W	2245	-0-	2245 B	14733	2245	3		N	-0-	-0-
10	0 W	1592	-0-	1592 B	16325	1592	3		N	-0-	-0-
11	0 W	1714	-0-	1714 B	18039	1714	3		N	-0-	-0-
12	0 W	1583	-0-	1583 B	19622	1583	3		N	-0-	-0-
*01	3100 N	667	-0-	-2433 B	17189	667	3		N	-0-	-0-
-----											
WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3085 - 3150
08	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-	-0-
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3		N	-0-	-0-
11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3		N	-0-	-0-
12	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3		N	-0-	-0-
01	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3		N	-0-	-0-
-----											
LANE, W. P.		WELL #:		2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3011 - 3215
08	3937 #	2065	-0-	-1872 B	-4522	2065	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -4522										
09	2280 N	1945	-0-	-335 B	-4522	1945	3		N	-0-	-0-
10	2170 N	1999	-0-	-171 B	-4522	1999	3		N	-0-	-0-
11	2010 N	2003	-0-	-7 B	-4522	2003	3		N	-0-	-0-
12	2015 N	2249	-0-	234 B	-4288	2249	3		N	-0-	-0-
01	1984 N	2121	-0-	137 B	-4151	2121	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HARRISON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3169 - 3245
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	432	-0-	-348 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
10	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
*01	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-			-0-
-----											
HARRISON		WELL #:		4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3118 - 3275
08	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
10	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3	N	-0-			-0-
12	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
01	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736 3	N	-0-			-0-
-----											
JAHNS, HILDA B.		WELL #:		1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2756 - 3340
08	3100 N	4157	-0-	1057 B	3083	4157 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			3083							
09	6338 R	3255	-0-	-3083 B	-0-	3255 3	N	-0-			-0-
10	4743 #	4206	-0-	-537 B	-537	4206 3	N	-0-			-0-
11	4590 #	3768	-0-	-822 B	-1359	3768 3	N	-0-			-0-
12	4743 #	4087	-0-	-656 B	-2015	4087 3	N	-0-			-0-
01	4743 #	1923	-0-	-2820 B	-4835	1923 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3099 - 3195
08	1519 N	1366	-0-	-153 B	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3	N	-0-			-0-
10	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1531	-0-	-19 B	-0-	1531 3	N	-0-			-0-
*01	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES		WELL #:		40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3090 - 3200
08	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	2215 3	N	-0-			-0-
10	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315 3	N	-0-			-0-
11	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321 3	N	-0-			-0-
12	2294 N	942	-0-	-1352 B	-0-	942 3	N	-0-			-0-
01	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
PRICE, W. N.		WELL #:		4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3200
08	2325 N	2248	-0-	-77 B	-0-	2248 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2190 N	2182	-0-	-8 B	-0-	2182 3	N	-0-			-0-
10	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259 3	N	-0-			-0-
11	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 3	N	-0-			-0-
12	2263 N	2241	-0-	-22 B	-0-	2241 3	N	-0-			-0-
01	2263 N	2198	-0-	-65 B	-0-	2198 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CLARK, J. G.		WELL #:		1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122 PERF. 2822 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1860 N	1479	-0-	-381 B	-0-	1479 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1830 N	1621	-0-	-209 B	-0-	1621 3	N	-0-		-0-
10		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 3	N	-0-		-0-
11		1440 N	1276	-0-	-164 B	-0-	1276 3	N	-0-		-0-
12		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764 3	N	-0-		-0-
01		1612 N	1469	-0-	-143 B	-0-	1469 3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:		58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE 07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260 PERF. 3008 - 3260		
08		837 N	748	-0-	-89 B	-0-	748 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-	-0-	
10		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-	-0-	
11		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-	-0-	
12		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-	-0-	
01		899 N	869	-0-	-30 B	-0-	869 3	N	-0-	-0-	
-----											
FLORES		WELL #:		59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330 PERF. 3035 - 3330		
08		961 N	827	-0-	-134 B	-0-	827 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3	N	-0-	-0-	
10		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3	N	-0-	-0-	
11		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3	N	-0-	-0-	
12		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3	N	-0-	-0-	
*01		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 3	N	-0-	-0-	
-----											
MADDEN, ORIE V.		WELL #:		102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260 PERF. 2937 - 3260		
08		1581 N	1210	-0-	-371 B	-0-	1210 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1560 N	1489	-0-	-71 B	-0-	1489 3	N	-0-	-0-	
10		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 3	N	-0-	-0-	
11		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 3	N	-0-	-0-	
12		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3	N	-0-	-0-	
01		1550 N	1193	-0-	-357 B	-0-	1193 3	N	-0-	-0-	
-----											
FOLSOM, ALFA R.		WELL #:		1410	RRCID ->	190893	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH	3210 PERF. 2894 - 3210		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
VALL		WELL #:		1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228 PERF. 3040 - 3146		
08		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760 3	N	-0-	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731 3	N	-0-	-0-	
10		775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761 3	N	-0-	-0-	
11		750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741 3	N	-0-	-0-	
12		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3	N	-0-	-0-	
01		775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3128 - 3350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GARLAND-SCOTT 44		WELL #:		1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3038 - 3200
08		3875 #	3245	-0-	-630 B	-2900	3245	3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2900							
09		3750 #	3283	-0-	-467 B	-3367	3283	3	N	-0-	-0-
10		3038 N	3174	-0-	136 B	-3231	3174	3	N	-0-	-0-
11		3150 N	3009	-0-	-141 B	-3231	3009	3	N	-0-	-0-
12		3379 N	3066	-0-	-313 B	-3231	3066	3	N	-0-	-0-
01		3162 N	3302	-0-	140 B	-3091	3302	3	N	-0-	-0-
-----											
GARLAND-SCOTT		WELL #:		1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 3095 - 3170
08		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3	N	-0-	-0-
10		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3	N	-0-	-0-
11		600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547	3	N	-0-	-0-
12		806 N	173	-0-	-633 B	-0-	173	3	N	-0-	-0-
01		930 N	219	-0-	-711 B	-0-	219	3	N	-0-	-0-
-----											
PRICE, L. M. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3552 - 5276
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
-----											
ETTER		WELL #:		2	RRCID ->	203273	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3179 - 3389
08		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-	-0-
10		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-	-0-
11		120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3	N	-0-	-0-
12		124 N	42	-0-	-82 B	-0-	42	3	N	-0-	-0-
*01		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-	-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 58	RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2893 - 3500
08		1240 N	765	-0-	-475 B	-0-	765	3	N	-0-	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1080 N	722	-0-	-358 B	-0-	722	3	N	-0-	-0-
10		806 N	763	-0-	-43 B	-0-	763	3	N	-0-	-0-
11		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3	N	-0-	-0-
12		1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3	N	-0-	-0-
*01		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 54	RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2954 - 3475		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1085 N	968	-0-	-117 B	-0-	968 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1050 N	1008	-0-	-42 B	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
10		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
11		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
12		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
01		1085 N	1067	-0-	-18 B	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 57	RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2840 - 3435		
08		1116 N	926	-0-	-190 B	-0-	926 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925 3		N	-0-			-0-
10		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
11		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
12		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3		N	-0-			-0-
*01		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE		WELL #:		1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2845 - 3403		
08		1178 N	1168	-0-	-10 B	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1320 N	1241	-0-	-79 B	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
10		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3		N	-0-			-0-
11		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	1062	-0-	-209 B	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
01		1302 N	895	-0-	-407 B	-0-	895 3		N	-0-			-0-
-----													
FLORES		WELL #:		52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3051 - 3307		
08		1829 N	1560	-0-	-269 B	-0-	1560 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3		N	-0-			-0-
10		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872 3		N	-0-			-0-
11		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3		N	-0-			-0-
12		1860 N	1859	-0-	-1 B	-0-	1859 3		N	-0-			-0-
01		1860 N	1833	-0-	-27 B	-0-	1833 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2912 - 3341		
08		1705 N	1518	-0-	-187 B	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 3		N	-0-			-0-
10		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3		N	-0-			-0-
11		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752 3		N	-0-			-0-
12		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 3		N	-0-			-0-
*01		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
-----													
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2915 - 3440		
08		1488 N	1446	-0-	-42 B	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
10		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
11		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
12		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 3		N	-0-			-0-
*01		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2954 - 3435
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1271 N	1151	-0-	-120 B	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
10		1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
11		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3	N	-0-		-0-
12		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
01		1271 N	1241	-0-	-30 B	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:		49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3054 - 3508
08		1240 N	1126	-0-	-114 B	-0-	1126 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
10		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3	N	-0-		-0-
11		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3	N	-0-		-0-
12		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 3	N	-0-		-0-
*01		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES-SCHMICH		WELL #:		57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310
08		1395 N	1245	-0-	-150 B	-0-	1245 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3	N	-0-		-0-
10		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3	N	-0-		-0-
11		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 3	N	-0-		-0-
12		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3	N	-0-		-0-
*01		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:		3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3090 - 3205
08		2077 N	1033	-0-	-1044 B	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 3	N	-0-		-0-
10		1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697 3	N	-0-		-0-
11		990 N	834	-0-	-156 B	-0-	834 3	N	-0-		-0-
12		1674 N	415	-0-	-1259 B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
01		1705 N	280	-0-	-1425 B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:		48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3040 - 3330
08		930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-		-0-
10		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 3	N	-0-		-0-
11		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
12		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3	N	-0-		-0-
01		1395 N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363 3	N	-0-		-0-
-----											
FLORES		WELL #:		47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3050 - 3320
08		837 N	718	-0-	-119 B	-0-	718 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3	N	-0-		-0-
10		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3	N	-0-		-0-
11		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-		-0-
12		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 3	N	-0-		-0-
01		837 N	822	-0-	-15 B	-0-	822 3	N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 2996 - 3280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1209 N	1063	-0-	-146 B	-0-	1063 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3	N	-0-			-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
11	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 3	N	-0-			-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 3	N	-0-			-0-
*01	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2807 - 3360
08	1736 N	1255	-0-	-481 B	-0-	1255 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3	N	-0-			-0-
10	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3	N	-0-			-0-
11	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3	N	-0-			-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1439	-0-	-142 B	-0-	1439 3	N	-0-			-0-
-----											
YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3060 - 3305
08	1085 N	810	-0-	-275 B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	990 N	969	-0-	-21 B	-0-	969 3	N	-0-			-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
11	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
12	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119 3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1099	-0-	-17 B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS ESTATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2846 - 3030
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:		3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 2792 - 3345
08	1922 N	1893	-0-	-29 B	-0-	1893 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1830 N	1757	-0-	-73 B	-0-	1757 3	N	-0-			-0-
10	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882 3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1780	-0-	-50 B	-0-	1780 3	N	-0-			-0-
12	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3	N	-0-			-0-
01	1891 N	1800	-0-	-91 B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
-----											
HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3086 - 3300
08	1488 N	1300	-0-	-188 B	-0-	1300 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1410 N	674	-0-	-736 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1123	-0-	-137 B	-0-	1123 3	N	-0-			-0-
12	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 3	N	-0-			-0-
*01	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
CARLANDER 199		WELL #: 3		RRCID -> 227061		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 2550 - 3557	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
10	744 N	608	-0-	-136 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
11	600 N	580	-0-	-20 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
12	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
01	620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
-----											
LASLEY, WALTER 126		WELL #: 3		RRCID -> 227447		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 3264		PERF. 2797 - 3264	
08	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
*01	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
-----											
FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #: 2		RRCID -> 227863		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 3426		PERF. 2991 - 3426	
08	837 N	660	-0-	-177 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
10	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3472	-0-	472 B	-0-	3472 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3154	-0-	54 B	-0-	3154 3	N	-0-			-0-
*01	3100 N	2891	-0-	-209 B	-0-	2891 3	N	-0-			-0-
-----											
THORESON		WELL #: 1		RRCID -> 234037		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 2918		PERF. 2725 - 2918	
08	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3	N	-0-			-0-
10	1085 N	1067	-0-	-18 B	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3	N	-0-			-0-
12	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
01	1054 N	1053	-0-	-1 B	-0-	1053 3	N	-0-			-0-
-----											
FLORES		WELL #: 37		RRCID -> 234564		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3024 - 4222	
08	1116 N	1057	-0-	-59 B	-0-	1057 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3	N	-0-			-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1079	-0-	-99 B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1075	-0-	-41 B	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #: 76		RRCID -> 236256		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 3327		PERF. 2982 - 3327	
08	2294 N	2029	-0-	-265 B	-0-	2029 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227 3	N	-0-			-0-
10	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284 3	N	-0-			-0-
11	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163 3	N	-0-			-0-
12	2294 N	2217	-0-	-77 B	-0-	2217 3	N	-0-			-0-
01	2294 N	2180	-0-	-114 B	-0-	2180 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #: 72		RRCID -> 236260		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3412		PERF. 2857 - 3412	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1147 N	851	-0-	-296 B	-0-	851 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
10	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424 3	N	-0-			-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
01	1426 N	1240	-0-	-186 B	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
-----											
GOELTZ GAS UNIT		WELL #: 2124		RRCID -> 236261		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2862 - 3160	
08	1984 N	1979	-0-	-5 B	-0-	1979 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1890 N	1789	-0-	-101 B	-0-	1789 3	N	-0-			-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945 3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1813	-0-	-107 B	-0-	1813 3	N	-0-			-0-
12	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 3	N	-0-			-0-
01	1953 N	1868	-0-	-85 B	-0-	1868 3	N	-0-			-0-
-----											
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #: 2344		RRCID -> 236361		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 3339		PERF. 2788 - 3339	
08	3428 N	3428	-0-	-0- B	-0-	3428 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3420 N	3173	-0-	-247 B	-0-	3173 3	N	-0-			-0-
10	3596 N	3124	-0-	-472 B	-0-	3124 3	N	-0-			-0-
11	3330 N	2493	-0-	-837 B	-0-	2493 3	N	-0-			-0-
12	3286 N	3083	-0-	-203 B	-0-	3083 3	N	-0-			-0-
01	3131 N	2079	-0-	-1052 B	-0-	2079 3	N	-0-			-0-
-----											
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #: 2378		RRCID -> 236362		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3314		PERF. 2749 - 3314	
08	4712 N	4417	-0-	-295 B	-0-	4417 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	4440 N	4316	-0-	-124 B	-0-	4316 3	N	-0-			-0-
10	4557 N	4156	-0-	-401 B	-0-	4156 3	N	-0-			-0-
11	4260 N	3928	-0-	-332 B	-0-	3928 3	N	-0-			-0-
12	4464 N	4067	-0-	-397 B	-0-	4067 3	N	-0-			-0-
01	4154 N	3607	-0-	-547 B	-0-	3607 3	N	-0-			-0-
-----											
ROYAL PENDLETON		WELL #: 2343		RRCID -> 237059		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 3329		PERF. 2743 - 3329	
08	7657 N	7337	-0-	-320 B	-0-	7337 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	6984 N	6984	-0-	-0- B	-0-	6984 3	N	-0-			-0-
10	7657 N	7563	-0-	-94 B	-0-	7563 3	N	-0-			-0-
11	7110 N	6811	-0-	-299 B	-0-	6811 3	N	-0-			-0-
12	7223 N	6601	-0-	-622 B	-0-	6601 3	N	-0-			-0-
*01	8918 N	8918	-0-	-0- B	-0-	8918 3	N	-0-			-0-
-----											
HUDSON, E. F. 45		WELL #: 3		RRCID -> 237061		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 3319		PERF. 2951 - 3319	
08	992 N	878	-0-	-114 B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3	N	-0-			-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-			-0-
11	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
01	1023 N	823	-0-	-200 B	-0-	823 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BURRUS		WELL #:		2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3653 - 3371
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	5673 N	4779	-0-	-894 B	-0-	4779	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5370 N	4860	-0-	-510 B	-0-	4860	3		N	-0-	-0-
10	5952 N	4467	-0-	-1485 B	-0-	4467	3		N	-0-	-0-
11	4735 N	4735	-0-	-0- B	-0-	4735	3		N	-0-	-0-
12	5022 N	4416	-0-	-606 B	-0-	4416	3		N	-0-	-0-
*01	4833 N	4833	-0-	-0- B	-0-	4833	3		N	-0-	-0-
-----											
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2598 - 3312
08	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1680 N	928	-0-	-752 B	-0-	928	3		N	-0-	-0-
10	1612 N	1374	-0-	-238 B	-0-	1374	3		N	-0-	-0-
11	1560 N	1542	-0-	-18 B	-0-	1542	3		N	-0-	-0-
12	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3		N	-0-	-0-
*01	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3		N	-0-	-0-
-----											
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2780 - 3334
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3		N	-0-	-0-
10	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3		N	-0-	-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3		N	-0-	-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	3		N	-0-	-0-
01	1798 N	1062	-0-	-736 B	-0-	1062	3		N	-0-	-0-
-----											
FLORES		WELL #:		63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3068 - 3366
08	1519 N	1036	-0-	-483 B	-0-	1036	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	3		N	-0-	-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3		N	-0-	-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3		N	-0-	-0-
12	1736 N	1293	-0-	-443 B	-0-	1293	3		N	-0-	-0-
*01	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3		N	-0-	-0-
-----											
PRICE, W. N.		WELL #:		5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3049 - 3343
08	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595	3		N	-0-	-0-
10	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617	3		N	-0-	-0-
11	600 N	589	-0-	-11 B	-0-	589	3		N	-0-	-0-
12	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3		N	-0-	-0-
*01	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3		N	-0-	-0-
-----											
AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:		2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2831 - 3351
08	3069 N	2467	-0-	-602 B	-0-	2467	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3090 N	2994	-0-	-96 B	-0-	2994	3		N	-0-	-0-
10	3009 N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	3		N	-0-	-0-
11	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	3		N	-0-	-0-
12	3370 N	3370	-0-	-0- B	-0-	3370	3		N	-0-	-0-
01	3007 N	2561	-0-	-446 B	-0-	2561	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3062 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1767 N	1570	-0-	-197 B	-0-	1570 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 3	N	-0-			-0-
10		1736 N	1724	-0-	-12 B	-0-	1724 3	N	-0-			-0-
11		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3	N	-0-			-0-
12		1767 N	1688	-0-	-79 B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-
01		1736 N	1688	-0-	-48 B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2898 - 3339	
08		5084 N	4503	-0-	-581 B	-0-	4503 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4878 N	4878	-0-	-0- B	-0-	4878 3	N	-0-			-0-
10		5058 N	5058	-0-	-0- B	-0-	5058 3	N	-0-			-0-
11		4780 N	4780	-0-	-0- B	-0-	4780 3	N	-0-			-0-
12		5053 N	4903	-0-	-150 B	-0-	4903 3	N	-0-			-0-
01		5053 N	4799	-0-	-254 B	-0-	4799 3	N	-0-			-0-
-----												
CARTRITE, J. A.		WELL #:		4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3106 - 3335	
08		1302 N	1161	-0-	-141 B	-0-	1161 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1320 N	1251	-0-	-69 B	-0-	1251 3	N	-0-			-0-
10		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3	N	-0-			-0-
11		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
12		1302 N	1200	-0-	-102 B	-0-	1200 3	N	-0-			-0-
01		1395 N	943	-0-	-452 B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 2964 - 3338	
08		3596 N	3184	-0-	-412 B	-0-	3184 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3463 N	3463	-0-	-0- B	-0-	3463 3	N	-0-			-0-
10		3534 N	3530	-0-	-4 B	-0-	3530 3	N	-0-			-0-
11		3342 N	3342	-0-	-0- B	-0-	3342 3	N	-0-			-0-
12		3565 N	3421	-0-	-144 B	-0-	3421 3	N	-0-			-0-
01		3534 N	3370	-0-	-164 B	-0-	3370 3	N	-0-			-0-
-----												
FOSTER, WM. J.		WELL #:		2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3016 - 3356	
08		3565 N	3341	-0-	-224 B	-0-	3341 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3420 N	3349	-0-	-71 B	-0-	3349 3	N	-0-			-0-
10		3408 N	3408	-0-	-0- B	-0-	3408 3	N	-0-			-0-
11		3240 N	3213	-0-	-27 B	-0-	3213 3	N	-0-			-0-
12		3472 N	3469	-0-	-3 B	-0-	3469 3	N	-0-			-0-
01		3410 N	3208	-0-	-202 B	-0-	3208 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3087 - 3354	
08		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1800 N	1555	-0-	-245 B	-0-	1555 3	N	-0-			-0-
10		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 3	N	-0-			-0-
11		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712 3	N	-0-			-0-
12		1612 N	1524	-0-	-88 B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
01		1798 N	1249	-0-	-549 B	-0-	1249 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BOWERMASTER 22		WELL #:		3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 3233 - 3468
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	837 N	540	-0-	-297 B	-0-	540	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	810 N	759	-0-	-51 B	-0-	759	3	N	-0-	-0-	
10	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3	N	-0-	-0-	
11	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3	N	-0-	-0-	
12	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3	N	-0-	-0-	
01	1023 N	910	-0-	-113 B	-0-	910	3	N	-0-	-0-	
-----											
FLORES		WELL #:		77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 3076 - 3381
08	2480 N	1855	-0-	-625 B	-0-	1855	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	3	N	-0-	-0-	
10	2015 N	-0-	-0-	-2015 B	-0-			N	-0-	-0-	
11	1800 N	4	-0-	-1796 B	-0-	4	3	N	-0-	-0-	
12	2666 N	-0-	-0-	-2666 B	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3086 - 3333
08	4592 N	4592	-0-	-0- B	-0-	4592	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	4453 N	4453	-0-	-0- B	-0-	4453	3	N	-0-	-0-	
10	3565 N	3171	-0-	-394 B	-0-	3171	3	N	-0-	-0-	
11	4440 N	2616	-0-	-1824 B	-0-	2616	3	N	-0-	-0-	
12	4588 N	2161	-0-	-2427 B	-0-	2161	3	N	-0-	-0-	
01	3162 N	1863	-0-	-1299 B	-0-	1863	3	N	-0-	-0-	
-----											
DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3104 - 3274
08	2046 N	1954	-0-	-92 B	-0-	1954	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1920 N	1887	-0-	-33 B	-0-	1887	3	N	-0-	-0-	
10	1984 N	1938	-0-	-46 B	-0-	1938	3	N	-0-	-0-	
11	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	3	N	-0-	-0-	
12	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3	N	-0-	-0-	
*01	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3	N	-0-	-0-	
-----											
FLORES		WELL #:		60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3016 - 3386
08	2666 N	2145	-0-	-521 B	-0-	2145	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893	3	N	-0-	-0-	
10	2999 N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	3	N	-0-	-0-	
11	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	3	N	-0-	-0-	
12	2976 N	2924	-0-	-52 B	-0-	2924	3	N	-0-	-0-	
01	3007 N	2716	-0-	-291 B	-0-	2716	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 3037 - 3378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		496 N	402	-0-	-94 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	412	-0-	-68 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
10		465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
11		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
12		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
*01		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274	
08		3162 N	2859	-0-	-303 B	-0-	2859 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3081 N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081 3	N	-0-			-0-
10		3143 N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143 3	N	-0-			-0-
11		2998 N	2998	-0-	-0- B	-0-	2998 3	N	-0-			-0-
12		3193 N	2963	-0-	-230 B	-0-	2963 3	N	-0-			-0-
01		3131 N	2880	-0-	-251 B	-0-	2880 3	N	-0-			-0-
-----												
CLUCK "A" 12		WELL #:		2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3060 - 3245	
08		620 N	114	-0-	-506 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	70	-0-	-350 B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
10		186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
11		120 N	7	-0-	-113 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
12		62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 2883 - 3373	
08		3069 N	2581	-0-	-488 B	-0-	2581 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3166 N	3166	-0-	-0- B	-0-	3166 3	N	-0-			-0-
10		3375 N	3375	-0-	-0- B	-0-	3375 3	N	-0-			-0-
11		3177 N	3177	-0-	-0- B	-0-	3177 3	N	-0-			-0-
12		3286 N	3195	-0-	-91 B	-0-	3195 3	N	-0-			-0-
01		3379 N	3018	-0-	-361 B	-0-	3018 3	N	-0-			-0-
-----												
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3060 - 3330	
08		3844 N	3660	-0-	-184 B	-0-	3660 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3690 N	3657	-0-	-33 B	-0-	3657 3	N	-0-			-0-
10		3732 N	3732	-0-	-0- B	-0-	3732 3	N	-0-			-0-
11		3540 N	3527	-0-	-13 B	-0-	3527 3	N	-0-			-0-
12		3782 N	3765	-0-	-17 B	-0-	3765 3	N	-0-			-0-
01		3720 N	3507	-0-	-213 B	-0-	3507 3	N	-0-			-0-
-----												
JUNKIN		WELL #:		3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2499 - 3275	
08		1767 N	1204	-0-	-563 B	-0-	1204 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 3	N	-0-			-0-
10		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3	N	-0-			-0-
11		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 3	N	-0-			-0-
12		2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004 3	N	-0-			-0-
01		2170 N	1766	-0-	-404 B	-0-	1766 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE "D"-W. N. PRICE 8		WELL #:		82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF. 3079 - 3344
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3	N	-0-	-0-	
11	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	3	N	-0-	-0-	
-----											
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2924 - 3327
08	1240 N	929	-0-	-311 B	-0-	929	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1200 N	1170	-0-	-30 B	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	
10	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3	N	-0-	-0-	
11	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3	N	-0-	-0-	
12	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3	N	-0-	-0-	
01	1178 N	872	-0-	-306 B	-0-	872	3	N	-0-	-0-	
-----											
FLORES-STAVLO		WELL #:		75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3075 - 3325
08	1891 N	1699	-0-	-192 B	-0-	1699	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	3	N	-0-	-0-	
10	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3	N	-0-	-0-	
11	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3	N	-0-	-0-	
12	1922 N	1879	-0-	-43 B	-0-	1879	3	N	-0-	-0-	
01	1953 N	1860	-0-	-93 B	-0-	1860	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2957 - 3347
08	1333 N	1211	-0-	-122 B	-0-	1211	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3	N	-0-	-0-	
10	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3	N	-0-	-0-	
11	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3	N	-0-	-0-	
12	1364 N	1333	-0-	-31 B	-0-	1333	3	N	-0-	-0-	
01	1364 N	1284	-0-	-80 B	-0-	1284	3	N	-0-	-0-	
-----											
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2893 - 3366
08	2728 N	2414	-0-	-314 B	-0-	2414	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776	3	N	-0-	-0-	
10	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904	3	N	-0-	-0-	
11	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3	N	-0-	-0-	
12	2883 N	2778	-0-	-105 B	-0-	2778	3	N	-0-	-0-	
01	2914 N	2679	-0-	-235 B	-0-	2679	3	N	-0-	-0-	
-----											
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2652 - 3304
08	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	3	N	-0-	-0-	
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
11	750 N	1	-0-	-749 B	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
12	1612 N	1315	-0-	-297 B	-0-	1315	3	N	-0-	-0-	
*01	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3	N	-0-	-0-	



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:		90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2979 - 3309	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1891 N	1659	-0-	-232 B	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728 3	N	-0-			-0-
10		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3	N	-0-			-0-
11		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 3	N	-0-			-0-
12		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
*01		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 3	N	-0-			-0-
-----												
MCKENZIE		WELL #:		3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2841 - 3361	
08		2480 N	2096	-0-	-384 B	-0-	2096 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	2521 3	N	-0-			-0-
10		2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677 3	N	-0-			-0-
11		2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576 3	N	-0-			-0-
12		2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2622 3	N	-0-			-0-
01		2666 N	2268	-0-	-398 B	-0-	2268 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2964 - 3340	
08		1240 N	1071	-0-	-169 B	-0-	1071 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 3	N	-0-			-0-
10		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
11		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
12		1209 N	1065	-0-	-144 B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1037	-0-	-141 B	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2992 - 3375	
08		1209 N	1137	-0-	-72 B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 3	N	-0-			-0-
10		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3	N	-0-			-0-
11		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	1210	-0-	-61 B	-0-	1210 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	1174	-0-	-97 B	-0-	1174 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3058 - 3369	
08		1860 N	1659	-0-	-201 B	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866 3	N	-0-			-0-
10		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913 3	N	-0-			-0-
11		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-			-0-
12		1922 N	1852	-0-	-70 B	-0-	1852 3	N	-0-			-0-
01		1922 N	1810	-0-	-112 B	-0-	1810 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3075 - 3366	
08		2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162 3	N	-0-			-0-
10		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 3	N	-0-			-0-
11		2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089 3	N	-0-			-0-
12		2232 N	2066	-0-	-166 B	-0-	2066 3	N	-0-			-0-
01		2263 N	2037	-0-	-226 B	-0-	2037 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SWENY 13		WELL #:		2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 3003 - 3317	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	899 N	874	-0-	-25 B	-0-	874	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	870 N	845	-0-	-25 B	-0-	845	3	N	-0-			-0-
10	899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873	3	N	-0-			-0-
11	840 N	832	-0-	-8 B	-0-	832	3	N	-0-			-0-
12	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3	N	-0-			-0-
01	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3	N	-0-			-0-
-----												
ENNIS-LACY UNIT				WELL #:	2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2831 - 3358
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3	N	-0-			-0-
*01	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
-----												
WITT GAS UNIT -B-				WELL #:	3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2605 - 3335
08	1519 N	431	-0-	-1088 B	-0-	431	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3	N	-0-			-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
11	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3	N	-0-			-0-
12	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505	3	N	-0-			-0-
-----												
ELLISON GAS UNIT				WELL #:	2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF. 2913 - 3331
08	1581 N	1061	-0-	-520 B	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1590 N	1493	-0-	-97 B	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
11	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1194	-0-	-356 B	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES-SCHMICH				WELL #:	76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3064 - 3264
08	2852 N	2606	-0-	-246 B	-0-	2606	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2762 N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	3	N	-0-			-0-
10	2858 N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	3	N	-0-			-0-
11	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	3	N	-0-			-0-
12	2852 N	2742	-0-	-110 B	-0-	2742	3	N	-0-			-0-
01	2852 N	2687	-0-	-165 B	-0-	2687	3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES				WELL #:	72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3061 - 3336
08	1643 N	1506	-0-	-137 B	-0-	1506	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3	N	-0-			-0-
10	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
11	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1615	-0-	-59 B	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1583	-0-	-91 B	-0-	1583	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 3094 - 3319	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1488 N	1452	-0-	-36 B	-0-	1452 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
10		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429 3	N	-0-			-0-
11		1410 N	1403	-0-	-7 B	-0-	1403 3	N	-0-			-0-
12		1519 N	1423	-0-	-96 B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
01		1426 N	1381	-0-	-45 B	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309	
08		3751 N	3183	-0-	-568 B	-0-	3183 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3775 N	3775	-0-	-0- B	-0-	3775 3	N	-0-			-0-
10		3937 N	3937	-0-	-0- B	-0-	3937 3	N	-0-			-0-
11		3764 N	3764	-0-	-0- B	-0-	3764 3	N	-0-			-0-
12		3906 N	3793	-0-	-113 B	-0-	3793 3	N	-0-			-0-
01		3937 N	3681	-0-	-256 B	-0-	3681 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:		84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313	
08		2697 N	2325	-0-	-372 B	-0-	2325 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675 3	N	-0-			-0-
10		2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	2784 3	N	-0-			-0-
11		2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638 3	N	-0-			-0-
12		2759 N	2694	-0-	-65 B	-0-	2694 3	N	-0-			-0-
01		2790 N	2613	-0-	-177 B	-0-	2613 3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE ET AL "D"		WELL #:		73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335	
08		3379 N	2673	-0-	-706 B	-0-	2673 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3429 N	3429	-0-	-0- B	-0-	3429 3	N	-0-			-0-
10		3641 N	3641	-0-	-0- B	-0-	3641 3	N	-0-			-0-
11		3451 N	3451	-0-	-0- B	-0-	3451 3	N	-0-			-0-
12		3534 N	3495	-0-	-39 B	-0-	3495 3	N	-0-			-0-
01		3627 N	3327	-0-	-300 B	-0-	3327 3	N	-0-			-0-
-----												
MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398	
08		3193 N	3019	-0-	-174 B	-0-	3019 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		2850 N	2775	-0-	-75 B	-0-	2775 3	N	-0-			-0-
10		3177 N	3177	-0-	-0- B	-0-	3177 3	N	-0-			-0-
11		3012 N	3012	-0-	-0- B	-0-	3012 3	N	-0-			-0-
12		3103 N	3103	-0-	-0- B	-0-	3103 3	N	-0-			-0-
01		3162 N	3094	-0-	-68 B	-0-	3094 3	N	-0-			-0-
-----												
FLORES		WELL #:		73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF. 3101 - 3337	
08		9393 N	8490	-0-	-903 B	-0-	8490 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		9033 N	9033	-0-	-0- B	-0-	9033 3	N	-0-			-0-
10		9238 N	9238	-0-	-0- B	-0-	9238 3	N	-0-			-0-
11		8815 N	8815	-0-	-0- B	-0-	8815 3	N	-0-			-0-
12		9331 N	8910	-0-	-421 B	-0-	8910 3	N	-0-			-0-
01		9238 N	8673	-0-	-565 B	-0-	8673 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486													
RANSDELL, MARY E.		WELL #:	2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2827 - 3159						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1020 N	998	-0-	-22 B	-0-	998	3		N	-0-					-0-
10		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	3		N	-0-					-0-
11		1080 N	892	-0-	-188 B	-0-	892	3		N	-0-					-0-
12		1023 N	948	-0-	-75 B	-0-	948	3		N	-0-					-0-
01		1085 N	860	-0-	-225 B	-0-	860	3		N	-0-					-0-
-----																
PRICE ET AL "D"		WELL #:	83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 2866 - 3341						
08		2356 N	1999	-0-	-357 B	-0-	1999	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3		N	-0-					-0-
10		2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3		N	-0-					-0-
11		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	3		N	-0-					-0-
12		2356 N	2291	-0-	-65 B	-0-	2291	3		N	-0-					-0-
01		2418 N	2198	-0-	-220 B	-0-	2198	3		N	-0-					-0-
-----																
WOODS		WELL #:	2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2972 - 3385						
08		1922 N	1645	-0-	-277 B	-0-	1645	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1962	3		N	-0-					-0-
10		2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3		N	-0-					-0-
11		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3		N	-0-					-0-
12		2015 N	1944	-0-	-71 B	-0-	1944	3		N	-0-					-0-
01		2046 N	1853	-0-	-193 B	-0-	1853	3		N	-0-					-0-
-----																
FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:	3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2940 - 3329						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
FLORES		WELL #:	65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3071 - 3347						
08		2542 N	2334	-0-	-208 B	-0-	2334	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	3		N	-0-					-0-
10		2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	3		N	-0-					-0-
11		2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	3		N	-0-					-0-
12		2666 N	2544	-0-	-122 B	-0-	2544	3		N	-0-					-0-
01		2666 N	2492	-0-	-174 B	-0-	2492	3		N	-0-					-0-
-----																
PRICE ET AL "D"		WELL #:	74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2983 - 3309						
08		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3		N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3		N	-0-					-0-
10		1457 N	1248	-0-	-209 B	-0-	1248	3		N	-0-					-0-
11		1050 N	972	-0-	-78 B	-0-	972	3		N	-0-					-0-
12		1426 N	832	-0-	-594 B	-0-	832	3		N	-0-					-0-
01		1240 N	665	-0-	-575 B	-0-	665	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:	80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 2786 - 3316
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2617 N	2617	-0-	-0-	B	-0-	2617	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2310 N	-0-	-0-	-2310	B	-0-			N	-0-
10	2604 N	-0-	-0-	-2604	B	-0-			N	-0-
11	2520 N	-0-	-0-	-2520	B	-0-			N	-0-
12	2395 N	2395	-0-	-0-	B	-0-	2395	3	N	-0-
*01	2538 N	2538	-0-	-0-	B	-0-	2538	3	N	-0-
-----										
HUBER ET AL 85		WELL #:	5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3103 - 3288
08	2697 N	2256	-0-	-441	B	-0-	2256	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2601 N	2601	-0-	-0-	B	-0-	2601	3	N	-0-
10	2690 N	2690	-0-	-0-	B	-0-	2690	3	N	-0-
11	2552 N	2552	-0-	-0-	B	-0-	2552	3	N	-0-
12	2697 N	2623	-0-	-74	B	-0-	2623	3	N	-0-
01	2697 N	2646	-0-	-51	B	-0-	2646	3	N	-0-
-----										
FLORES		WELL #:	68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 3026 - 3291
08	837 N	819	-0-	-18	B	-0-	819	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3	N	-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3	N	-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3	N	-0-
12	899 N	857	-0-	-42	B	-0-	857	3	N	-0-
01	930 N	847	-0-	-83	B	-0-	847	3	N	-0-
-----										
KLEKAMP		WELL #:	2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2610 - 3285
08	868 N	723	-0-	-145	B	-0-	723	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1141 N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	3	N	-0-
10	1526 N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	3	N	-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3	N	-0-
12	3100 N	3384	-0-	284	B	284	3384	3	N	-0-
*01	3100 N	5929	-0-	2829	B	3113	5929	3	N	-0-
-----										
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:	2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 2869 - 3409
08	3472 #	3282	-0-	-190	B	-5150	3282	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5150							
09	3360 #	1275	-0-	-2085	B	-7235	1275	3	N	-0-
10	3472 #	267	-0-	-3205	B	-10440	267	3	N	-0-
11	3180 N	2328	-0-	-852	B	-10440	2328	3	N	-0-
12	1333 N	1700	-0-	367	B	-10073	1700	3	N	-0-
01	279 N	2439	-0-	2160	B	-7913	2439	3	N	-0-
-----										
COFFEE ESTATE 79		WELL #:	2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3054 - 3224
08	4805 N	4649	-0-	-156	B	-0-	4649	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4620 N	4493	-0-	-127	B	-0-	4493	3	N	-0-
10	4681 N	4672	-0-	-9	B	-0-	4672	3	N	-0-
11	4500 N	4500	-0-	-0-	B	-0-	4500	3	N	-0-
12	4657 N	4657	-0-	-0-	B	-0-	4657	3	N	-0-
01	4681 N	4655	-0-	-26	B	-0-	4655	3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF. 2984 - 3376	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	3038 N	2369	-0-	-669 B	-17971	2369	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-16452	CANCELLED UNDERAGE ->	-1519						
09	150 N	3618	-0-	3468 B	-12984	3618	3	N	-0-			-0-
10	1736 N	4579	-0-	2843 B	-10141	4579	3	N	-0-			-0-
11	2280 N	2369	-0-	89 B	-10052	2369	3	N	-0-			-0-
12	3751 N	2945	-0-	-806 B	-10052	2945	3	N	-0-			-0-
01	4588 N	-0-	-0-	-4588 B	-10052			N	-0-			-0-
-----												
WHITEHAIR				WELL #:	1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 - 3171
08	1178 N	1146	-0-	-32 B	-0-	1146	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1140 N	1096	-0-	-44 B	-0-	1096	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1099	-0-	-48 B	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1124	-0-	-23 B	-0-	1124	3	N	-0-			-0-
-----												
HAUTER				WELL #:	2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 3120 - 3401
08	4309 N	3899	-0-	-410 B	-0-	3899	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3719 N	3719	-0-	-0- B	-0-	3719	3	N	-0-			-0-
10	4309 N	2071	-0-	-2238 B	-0-	2071	3	N	-0-			-0-
11	3780 N	3636	-0-	-144 B	-0-	3636	3	N	-0-			-0-
12	3844 N	1958	-0-	-1886 B	-0-	1958	3	N	-0-			-0-
*01	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	3	N	-0-			-0-
-----												
ELMER				WELL #:	2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2915 - 3298
08	3255 N	2716	-0-	-539 B	-0-	2716	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3180 N	3009	-0-	-171 B	-0-	3009	3	N	-0-			-0-
10	3016 N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	3	N	-0-			-0-
11	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3	N	-0-			-0-
12	3246 N	3246	-0-	-0- B	-0-	3246	3	N	-0-			-0-
01	3007 N	2560	-0-	-447 B	-0-	2560	3	N	-0-			-0-
-----												
SPUR				WELL #:	2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 2923 - 3247
08	4185 N	3601	-0-	-584 B	-0-	3601	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3930 N	3705	-0-	-225 B	-0-	3705	3	N	-0-			-0-
10	3683 N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	3	N	-0-			-0-
11	3480 N	3356	-0-	-124 B	-0-	3356	3	N	-0-			-0-
12	3844 N	3735	-0-	-109 B	-0-	3735	3	N	-0-			-0-
01	3689 N	3129	-0-	-560 B	-0-	3129	3	N	-0-			-0-
-----												
HUDSON				WELL #:	2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2897 - 3310
08	4526 N	4152	-0-	-374 B	-0-	4152	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	4536 N	4536	-0-	-0- B	-0-	4536	3	N	-0-			-0-
10	4537 N	4537	-0-	-0- B	-0-	4537	3	N	-0-			-0-
11	4093 N	4093	-0-	-0- B	-0-	4093	3	N	-0-			-0-
12	5218 N	5218	-0-	-0- B	-0-	5218	3	N	-0-			-0-
01	4526 N	3963	-0-	-563 B	-0-	3963	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2914 - 3256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		6355 N	6182	-0-	-173 B	-0-	6182	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		6292 N	6292	-0-	-0- B	-0-	6292	3	N	-0-		-0-
10		6342 N	6342	-0-	-0- B	-0-	6342	3	N	-0-		-0-
11		5970 N	5839	-0-	-131 B	-0-	5839	3	N	-0-		-0-
12		6510 N	6228	-0-	-282 B	-0-	6228	3	N	-0-		-0-
01		6355 N	5881	-0-	-474 B	-0-	5881	3	N	-0-		-0-
-----												
SCHUMACHER		WELL #:		2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2914 - 3297	
08		4123 N	3549	-0-	-574 B	-0-	3549	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3870 N	3649	-0-	-221 B	-0-	3649	3	N	-0-		-0-
10		3656 N	3656	-0-	-0- B	-0-	3656	3	N	-0-		-0-
11		3420 N	3343	-0-	-77 B	-0-	3343	3	N	-0-		-0-
12		3782 N	3757	-0-	-25 B	-0-	3757	3	N	-0-		-0-
01		3658 N	3289	-0-	-369 B	-0-	3289	3	N	-0-		-0-
-----												
FOERSTERLING		WELL #:		2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2946 - 3278	
08		5766 N	5752	-0-	-14 B	-0-	5752	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5319 N	5319	-0-	-0- B	-0-	5319	3	N	-0-		-0-
10		5456 N	5282	-0-	-174 B	-0-	5282	3	N	-0-		-0-
11		5580 N	5138	-0-	-442 B	-0-	5138	3	N	-0-		-0-
12		5490 N	5490	-0-	-0- B	-0-	5490	3	N	-0-		-0-
01		5270 N	4956	-0-	-314 B	-0-	4956	3	N	-0-		-0-
-----												
STILLWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2828 - 3358	
08		8339 N	7673	-0-	-666 B	-0-	7673	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		7559 N	7559	-0-	-0- B	-0-	7559	3	N	-0-		-0-
10		7833 N	7833	-0-	-0- B	-0-	7833	3	N	-0-		-0-
11		7440 N	7328	-0-	-112 B	-0-	7328	3	N	-0-		-0-
12		7812 N	7483	-0-	-329 B	-0-	7483	3	N	-0-		-0-
01		7843 N	6962	-0-	-881 B	-0-	6962	3	N	-0-		-0-
-----												
STILLWELL		WELL #:		3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2846 - 3329	
08		9608 N	9608	-0-	-0- B	-0-	9608	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		9240 N	9240	-0-	-0- B	-0-	9240	3	N	-0-		-0-
10		9244 N	9244	-0-	-0- B	-0-	9244	3	N	-0-		-0-
11		9300 N	8142	-0-	-1158 B	-0-	8142	3	N	-0-		-0-
12		9548 N	8340	-0-	-1208 B	-0-	8340	3	N	-0-		-0-
01		9238 N	7739	-0-	-1499 B	-0-	7739	3	N	-0-		-0-
-----												
BUCKLES		WELL #:		3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2700 - 3347	
08		6231 N	4730	-0-	-1501 B	-0-	4730	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		5370 N	5158	-0-	-212 B	-0-	5158	3	N	-0-		-0-
10		4898 N	4744	-0-	-154 B	-0-	4744	3	N	-0-		-0-
11		4590 N	4342	-0-	-248 B	-0-	4342	3	N	-0-		-0-
12		5332 N	5021	-0-	-311 B	-0-	5021	3	N	-0-		-0-
*01		4862 N	4862	-0-	-0- B	-0-	4862	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BOULWARE		WELL #:		319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3250 - 3286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		527 N	408	-0-	-119 B	-0-	408 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
10		620 N	560	-0-	-60 B	-0-	560 3	N	-0-		-0-
11		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-		-0-
12		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
01		558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525 3	N	-0-		-0-
-----											
ELGIN		WELL #:		2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3226 - 3286
08		868 N	717	-0-	-151 B	-0-	717 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
10		744 N	713	-0-	-31 B	-0-	713 3	N	-0-		-0-
11		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-		-0-
12		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3	N	-0-		-0-
*01		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3	N	-0-		-0-
-----											
GILLESPIE		WELL #:		2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3132 - 3351
08		3069 N	1922	-0-	-1147 B	-0-	1922 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2400 N	1987	-0-	-413 B	-0-	1987 3	N	-0-		-0-
10		3773 N	3773	-0-	-0- B	-0-	3773 3	N	-0-		-0-
11		2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554 3	N	-0-		-0-
12		2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692 3	N	-0-		-0-
01		3782 N	1770	-0-	-2012 B	-0-	1770 3	N	-0-		-0-
-----											
TANDY		WELL #:		2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 3204 - 3402
08		3844 N	2830	-0-	-1014 B	-0-	2830 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2910 N	2581	-0-	-329 B	-0-	2581 3	N	-0-		-0-
10		3348 N	3057	-0-	-291 B	-0-	3057 3	N	-0-		-0-
11		2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	2887 3	N	-0-		-0-
12		3193 N	3193	-0-	-0- B	-0-	3193 3	N	-0-		-0-
01		3069 N	2219	-0-	-850 B	-0-	2219 3	N	-0-		-0-
-----											
POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 3132 - 3328
08		3224 #	2210	-0-	-1014 B	-1601	2210 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1601							
09		3120 #	2535	-0-	-585 B	-2186	2535 3	N	-0-		-0-
10		3255 #	2847	-0-	-408 B	-2594	2847 3	N	-0-		-0-
11		3150 #	2634	-0-	-516 B	-3110	2634 3	N	-0-		-0-
12		2635 N	2703	-0-	68 B	-3042	2703 3	N	-0-		-0-
01		2852 N	2637	-0-	-215 B	-3042	2637 3	N	-0-		-0-
-----											
PRYMECK		WELL #:		2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2986 - 3224
08		3193 N	3068	-0-	-125 B	-0-	3068 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3030 N	2729	-0-	-301 B	-0-	2729 3	N	-0-		-0-
10		2954 N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954 3	N	-0-		-0-
11		2970 N	2758	-0-	-212 B	-0-	2758 3	N	-0-		-0-
12		2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890 3	N	-0-		-0-
01		2945 N	2719	-0-	-226 B	-0-	2719 3	N	-0-		-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE 60		WELL #:		602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2858 - 3350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08		2511 N	1719	-0-	-792 B	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3150 N	2282	-0-	-868 B	-0-	2282	3	N	-0-			-0-
10		2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937	3	N	-0-			-0-
11		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3	N	-0-			-0-
12		2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	3	N	-0-			-0-
01		2945 N	1640	-0-	-1305 B	-0-	1640	3	N	-0-			-0-
-----													
BUCKLES		WELL #:		4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2693 - 3334		
08		5284 N	5284	-0-	-0- B	-0-	5284	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		5340 N	4497	-0-	-843 B	-0-	4497	3	N	-0-			-0-
10		5239 N	4642	-0-	-597 B	-0-	4642	3	N	-0-			-0-
11		5100 N	4381	-0-	-719 B	-0-	4381	3	N	-0-			-0-
12		4650 N	4499	-0-	-151 B	-0-	4499	3	N	-0-			-0-
01		4650 N	4353	-0-	-297 B	-0-	4353	3	N	-0-			-0-
-----													
HAUTER		WELL #:		1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 3114 - 3332		
08		2356 N	1558	-0-	-798 B	-5141	1558	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -5141											
09		1980 N	1762	-0-	-218 B	-5141	1762	3	N	-0-			-0-
10		2232 N	1727	-0-	-505 B	-5141	1727	3	N	-0-			-0-
11		1500 N	1691	-0-	191 B	-4950	1691	3	N	-0-			-0-
12		1829 N	1886	-0-	57 B	-4893	1886	3	N	-0-			-0-
01		1736 N	1880	-0-	144 B	-4749	1880	3	N	-0-			-0-
-----													
KILL		WELL #:		2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3096 - 3263		
08		3844 N	3333	-0-	-511 B	-0-	3333	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		3527 N	3527	-0-	-0- B	-0-	3527	3	N	-0-			-0-
10		4092 N	3857	-0-	-235 B	-0-	3857	3	N	-0-			-0-
11		3596 N	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	3	N	-0-			-0-
12		3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	3	N	-0-			-0-
01		3844 N	3745	-0-	-99 B	-0-	3745	3	N	-0-			-0-
-----													
HUDNER		WELL #:		2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF. 2892 - 3282		
08		12772 N	10205	-0-	-2567 B	-0-	10205	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		10470 N	9048	-0-	-1422 B	-0-	9048	3	N	-0-			-0-
10		10199 N	9735	-0-	-464 B	-0-	9735	3	N	-0-			-0-
11		9870 N	8355	-0-	-1515 B	-0-	8355	3	N	-0-			-0-
12		9362 N	4128	-0-	-5234 B	-0-	4128	3	N	-0-			-0-
01		9734 N	8354	-0-	-1380 B	-0-	8354	3	N	-0-			-0-
-----													
SCHROETER		WELL #:		2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 3122 - 3223		
08		186 N	108	-0-	-78 B	-167	108	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -48 CANCELLED UNDERAGE -> -119											
09		150 N	105	-0-	-45 B	-48	105	3	N	-0-			-0-
10		124 N	112	-0-	-12 B	-48	112	3	N	-0-			-0-
11		90 N	132	-0-	42 B	-6	132	3	N	-0-			-0-
12		124 N	92	-0-	-32 B	-6	92	3	N	-0-			-0-
*01		125 N	131	-0-	6 B	-0-	131	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PERCY		WELL #:		2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF. 3016 - 3244			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		682 N	70	-0-	-612 B	-26229	70 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-5236	CANCELLED UNDERAGE	->	-20993							
09		2100 N	3245	-0-	1145 B	-4091	3245 3			N	-0-			-0-
10		6076 N	2512	-0-	-3564 B	-4091	2512 3			N	-0-			-0-
11		60 N	3358	-0-	3298 B	-793	3358 3			N	-0-			-0-
12		3348 N	3343	-0-	-5 B	-793	3343 3			N	-0-			-0-
01		2511 N	1653	-0-	-858 B	-793	1653 3			N	-0-			-0-
-----														
PRICE 60		WELL #:		603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2881 - 3314			
08		8525 #	1799	-0-	-6726 B	-6726	1799 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-6726										
09		8250 #	6191	-0-	-2059 B	-8785	6191 3			N	-0-			-0-
10		4495 N	905	-0-	-3590 B	-8785	905 3			N	-0-			-0-
11		1740 N	6113	-0-	4373 B	-4412	6113 3			N	-0-			-0-
12		6386 N	9856	-0-	3470 B	-942	9856 3			N	-0-			-0-
*01		8645 N	9587	-0-	942 B	-0-	9587 3			N	-0-			-0-
-----														
OREM		WELL #:		2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 3242 - 3418			
08		1676 N	2200	-0-	524 B	-0-	2200 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
09		2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286 3			N	-0-			-0-
10		2666 N	2320	-0-	-346 B	-0-	2320 3			N	-0-			-0-
11		2130 N	2020	-0-	-110 B	-0-	2020 3			N	-0-			-0-
12		2356 N	2245	-0-	-111 B	-0-	2245 3			N	-0-			-0-
01		2325 N	2197	-0-	-128 B	-0-	2197 3			N	-0-			-0-
-----														
EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3230 - 3389			
08		5115 N	4098	-0-	-1017 B	-2512	4098 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-2512										
09		4170 N	4287	-0-	117 B	-2395	4287 3			N	-0-			-0-
10		5084 N	4502	-0-	-582 B	-2395	4502 3			N	-0-			-0-
11		3960 N	4091	-0-	131 B	-2264	4091 3			N	-0-			-0-
12		4433 N	4208	-0-	-225 B	-2264	4208 3			N	-0-			-0-
01		4495 N	4274	-0-	-221 B	-2264	4274 3			N	-0-			-0-
-----														
SEELEY		WELL #:		2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 2820 - 3368			
08		12121 N	11554	-0-	-567 B	-23411	11554 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-21006	CANCELLED UNDERAGE	->	-2405							
09		750 N	10944	-0-	10194 B	-10812	10944 3			N	-0-			-0-
10		11966 N	10369	-0-	-1597 B	-10812	10369 3			N	-0-			-0-
11		11190 N	9335	-0-	-1855 B	-10812	9335 3			N	-0-			-0-
12		11315 N	10854	-0-	-461 B	-10812	10854 3			N	-0-			-0-
01		10354 N	10312	-0-	-42 B	-10812	10312 3			N	-0-			-0-
-----														
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2704 - 3298			
08		6975 #	6194	-0-	-781 B	-1126	6194 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-1126										
09		6750 #	5836	-0-	-914 B	-2040	5836 3			N	-0-			-0-
10		6975 #	5544	-0-	-1431 B	-3471	5544 3			N	-0-			-0-
11		0 N	2818	-0-	2818 B	-653	2818 3			N	-0-			-0-
12		10138 N	10791	-0-	653 B	-0-	10791 3			N	-0-			-0-
01		5549 N	3137	-0-	-2412 B	-0-	3137 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CROWE, M		WELL #:		2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2812 -	3201
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7347 #	5169	-0-	-2178 B	-8079	5169	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8079								
09	7110 #	3495	-0-	-3615 B	-11694	3495	3	N	-0-			-0-
10	7347 #	1658	-0-	-5689 B	-17383	1658	3	N	-0-			-0-
11	0	5045	-0-	5045 B	-12338	5045	3	N	-0-			-0-
12	3627 N	5650	-0-	2023 B	-10315	5650	3	N	-0-			-0-
01	1643 N	5516	-0-	3873 B	-6442	5516	3	N	-0-			-0-
-----												
KLEKAMP		WELL #:		3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2532 -	3256
08	12028 #	8815	-0-	-3213 B	-7369	8815	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-7369								
09	11640 #	9176	-0-	-2464 B	-9833	9176	3	N	-0-			-0-
10	12028 #	8393	-0-	-3635 B	-13468	8393	3	N	-0-			-0-
11	11640 #	8845	-0-	-2795 B	-16263	8845	3	N	-0-			-0-
12	9486 N	8706	-0-	-780 B	-16263	8706	3	N	-0-			-0-
01	8401 N	6615	-0-	-1786 B	-16263	6615	3	N	-0-			-0-
-----												
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2741 -	3318
08	11129 #	6426	-0-	-4703 B	-12449	6426	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-12449								
09	10770 #	6426	-0-	-4344 B	-16793	6426	3	N	-0-			-0-
10	11129 #	5800	-0-	-5329 B	-22122	5800	3	N	-0-			-0-
11	10770 #	5179	-0-	-5591 B	-27713	5179	3	N	-0-			-0-
12	6634 N	4986	-0-	-1648 B	-27713	4986	3	N	-0-			-0-
01	5797 N	4986	-0-	-811 B	-27713	4986	3	N	-0-			-0-
-----												
ROYAL PENDLETON		WELL #:		3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2770 -	3326
08	10788 #	8276	-0-	-2512 B	-5497	8276	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5497								
09	10440 #	7744	-0-	-2696 B	-8193	7744	3	N	-0-			-0-
10	10788 #	6984	-0-	-3804 B	-11997	6984	3	N	-0-			-0-
11	10440 #	7000	-0-	-3440 B	-15437	7000	3	N	-0-			-0-
12	7998 N	7839	-0-	-159 B	-15437	7839	3	N	-0-			-0-
01	6975 N	8999	-0-	2024 B	-13413	8999	3	N	-0-			-0-
-----												
PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2525 -	3196
08	8463 #	6571	-0-	-1892 B	-4677	6571	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4677								
09	8190 #	4142	-0-	-4048 B	-8725	4142	3	N	-0-			-0-
10	8463 #	7099	-0-	-1364 B	-10089	7099	3	N	-0-			-0-
11	8190 #	6205	-0-	-1985 B	-12074	6205	3	N	-0-			-0-
12	8463 #	5867	-0-	-2596 B	-14670	5867	3	N	-0-			-0-
01	8463 #	6907	-0-	-1556 B	-16226	6907	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2996 - 3310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-4677								
		03	0	2225	-0-	2225	B	2225	3	N	-0-	-0-
		04	0	7379	-0-	7379	B	9604	3	N	-0-	-0-
		05	0 W	5628	-0-	5628	B	15232	3	N	-0-	-0-
		06	0 W	5332	-0-	5332	B	20564	3	N	-0-	-0-
		07	0 W	5213	-0-	5213	B	25777	3	N	-0-	-0-
		08	0 W	4439	-0-	4439	B	30216	3	N	-0-	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	30216								
		09	0 W	3791	-0-	3791	B	34007	3	N	-0-	-0-
		10	0 W	3378	-0-	3378	B	37385	3	N	-0-	-0-
		11	0 W	3436	-0-	3436	B	40821	3	N	-0-	-0-
		12	0 W	2879	-0-	2879	B	43700	3	N	-0-	-0-
		01	0 W	2252	-0-	2252	B	45952	3	N	-0-	-0-
-----												
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
BRILLHART		WELL #:		107	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	3207 - 3477
		08	2728 N	2297	-0-	-431	B	-0-	2297	3	N	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09	2310 N	2221	-0-	-89	B	-0-	2221	3	N	-0-
		10	2408 N	2408	-0-	-0-	B	-0-	2408	3	N	-0-
		11	2373 N	2373	-0-	-0-	B	-0-	2373	3	N	-0-
		12	2447 N	2447	-0-	-0-	B	-0-	2447	3	N	-0-
		*01	2439 N	2439	-0-	-0-	B	-0-	2439	3	N	-0-
-----												
DEAL, SAM		WELL #:		1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3048 - 3430
		08	1426 N	264	-0-	-1162	B	-0-	264	3	N	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3	N	-0-
		10	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-
		11	1127 N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	3	N	-0-
		12	496 N	320	-0-	-176	B	-0-	320	3	N	-0-
		*01	2428 N	2428	-0-	-0-	B	-0-	2428	3	N	-0-
-----												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641								
LAMB		WELL #:		2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2960 - 3355
		08	3999 N	3654	-0-	-345	B	-0-	3654	3	N	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09	3750 N	3540	-0-	-210	B	-0-	3540	3	N	-0-
		10	3782 N	3108	-0-	-674	B	-0-	3108	3	N	-0-
		11	3540 N	3188	-0-	-352	B	-0-	3188	3	N	-0-
		12	3658 N	3370	-0-	-288	B	-0-	3370	3	N	-0-
		01	3100 N	1791	-0-	-1309	B	-0-	1791	3	N	-0-
-----												
RABCO ENERGY				687738								
LACY, MEEK C		WELL #:		1	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
		08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
		09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
		11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
		12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
		01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569						
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 192832	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2772 - 2997	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	600 N	542	-0-	-58 B	-0-	542 2	N	-0-		-0-
10	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2	N	-0-		-0-
11	630 N	618	-0-	-12 B	-0-	618 2	N	-0-		-0-
12	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-		-0-
01	651 N	569	-0-	-82 B	-0-	569 2	N	-0-		-0-
-----										
VALL				WELL #: 1121	RRCID -> 192840	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3002 - 3206	
08	620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	600 N	110	-0-	-490 B	-0-	110 2	N	-0-		-0-
10	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2	N	-0-		-0-
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-		-0-
12	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-		-0-
01	713 N	622	-0-	-91 B	-0-	622 2	N	-0-		-0-
-----										
HAILE				WELL #: 1239	RRCID -> 192843	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2742 - 3010	
08	527 N	284	-0-	-243 B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717 2	N	-0-		-0-
10	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2	N	-0-		-0-
11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-		-0-
12	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 2	N	-0-		-0-
01	682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643 2	N	-0-		-0-
-----										
RIO PETROLEUM, INC.				712840						
SHEFFY				WELL #: 1	RRCID -> 072243	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH	2792	PERF. 2713 - 2753	
08	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-		-0-
11	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
12	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 2	N	-0-		-0-
*01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-		-0-
-----										
STROTHER				WELL #: 1	RRCID -> 073123	COMPL. DATE 07/06/1977	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2660 - 2750	
08	651 N	578	-0-	-73 B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2	N	-0-		-0-
11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	N	-0-		-0-
12	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-		-0-
01	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672 2	N	-0-		-0-
-----										
ENGLBRECHT				WELL #: 2 R	RRCID -> 125262	COMPL. DATE 06/29/1987	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726 - 2784	
08	1240 N	1217	-0-	-23 B	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1170 N	1165	-0-	-5 B	-0-	1165 2	N	-0-		-0-
10	1209 N	1154	-0-	-55 B	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1116	-0-	-54 B	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1149	-0-	-60 B	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1141	-0-	-6 B	-0-	1141 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 712840									
BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 132678		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 3526		PERF. 2854 - 3078	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
08	2046 N	2030	-0-	-16 B	-0-	2030	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2		N	-0-	-0-
10	1674 N	1619	-0-	-55 B	-0-	1619	2		N	-0-	-0-
11	1950 N	1675	-0-	-275 B	-0-	1675	2		N	-0-	-0-
12	2046 N	1683	-0-	-363 B	-0-	1683	2		N	-0-	-0-
*01	1612 N	1215	-0-	-397 B	-0-	1215	2		N	-0-	-0-
-----											
BRYAN		WELL #: 3		RRCID -> 192515		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 2632 - 3368	
08	12276 N	12179	-0-	-97 B	-0-	12179	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	11944 N	11944	-0-	-0- B	-0-	11944	2		N	-0-	-0-
10	10044 N	9714	-0-	-330 B	-0-	9714	2		N	-0-	-0-
11	11790 N	10051	-0-	-1739 B	-0-	10051	2		N	-0-	-0-
12	12338 N	10097	-0-	-2241 B	-0-	10097	2		N	-0-	-0-
*01	9703 N	7292	-0-	-2411 B	-0-	7292	2		N	-0-	-0-
-----											
SANGSTER, TOMMY R.		746001		RRCID -> 124906		COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 293 - 3036	
SANGSTER		WELL #: 1									
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
SCHMID PROPERTIES, INC.		754100		RRCID -> 113212		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 1200 - 1300	
PUGH		WELL #: 1354									
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
AYCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 125261		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 2926 - 2980	
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-	-0-
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
SANDERS		WELL #: 1351		RRCID -> 127633		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2864 - 2960	
08	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2		N	-0-	-0-
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-	-0-
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2		N	-0-	-0-
*12	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.			780000							
PRONGER		WELL #:	1	RRCID -> 111022	COMPL. DATE 04/25/1984	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2974	-	3211	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 2		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529 2		-0-	
10		558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547 2		-0-	
11		540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508 2		-0-	
12		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2		-0-	
01		558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 2		-0-	
-----										
DAHL		WELL #:	105	RRCID -> 136578	COMPL. DATE 09/28/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 2758	-	2912	
08		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 2		-0-	
10		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2		-0-	
11		810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789 2		-0-	
12		837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793 2		-0-	
01		837 N	808	-0-	-29 B	-0-	808 2		-0-	
-----										
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:	825420	RRCID -> 166475	COMPL. DATE 11/21/1997	TOTAL DEPTH 3507	PERF. 2858	-	2893	
ARCHER "F"		1								
08		155 N	1024	-0-	869 B	-1726	1024 2		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1726				
09		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 2		-0-	
10		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 2		-0-	
11		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 2		-0-	
12		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 2		-0-	
*01		1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 2		-0-	
-----										
ARCHER "E"		WELL #:	1	RRCID -> 171910	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 2894	-	2988	
08		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	130 1	1021 2	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1110 N	1099	-0-	-11 B	-0-	130 1	969 2	N	-0-
10		1147 N	880	-0-	-267 B	-0-	109 1	771 2	N	-0-
11		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	130 1	999 2	N	-0-
12		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	130 1	1033 2	N	-0-
01		868 N	813	-0-	-55 B	-0-	130 1	683 2	N	-0-
-----										
HENSON		WELL #:	1	RRCID -> 278265	COMPL. DATE 11/07/2014	TOTAL DEPTH 6367	PERF. 3053	-	3057	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
-----										
TRAVELERS OIL COMPANY		WELL #:	865980	RRCID -> 027299	COMPL. DATE 03/17/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
HAAS		1								
08		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3		N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285 3		N	-0-
10		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-
11		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-
12		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-
01		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 3		N	-0-

-----														
TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980										
STERL		WELL #:		1	RRCID ->	027309	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
08	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
-----														
MURFEE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027376	COMPL. DATE	09/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	310 N	307	-0-	-3	B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	300 N	297	-0-	-3	B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
10	310 N	309	-0-	-1	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
*01	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
-----														
DUVALL		WELL #:		1	RRCID ->	027385	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BERTIE		WELL #:		B 1	RRCID ->	027453	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	180 N	171	-0-	-9	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3		N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3		N	-0-			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		O 1	RRCID ->	027471	COMPL. DATE	08/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
-----														
BIVINS		WELL #:		U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
POSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3	N	-0-		-0-
10		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	3	N	-0-		-0-
11		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3	N	-0-		-0-
12		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-		-0-
*01		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3	N	-0-		-0-
-----												
WIGINTON		WELL #:		D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		310 N	136	-0-	-174 B	-0-	136	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3	N	-0-		-0-
10		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3	N	-0-		-0-
11		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
12		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3	N	-0-		-0-
01		310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266	3	N	-0-		-0-
-----												
WHORTON, W. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIRCHER		WELL #:		1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		420 N	298	-0-	-122 B	-0-	298	3	N	-0-		-0-
10		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-		-0-
11		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3	N	-0-		-0-
12		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3	N	-0-		-0-
01		403 N	305	-0-	-98 B	-0-	305	3	N	-0-		-0-
-----												
BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CAPROCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2798 - 2852	
08		496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3	N	-0-		-0-
10		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3	N	-0-		-0-
11		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3	N	-0-		-0-
12		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3	N	-0-		-0-
01		465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
HARLAND -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
RAY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
STAHL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	028003	COMPL. DATE	07/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
BERTIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2855 - 2972
08	1054 N	968	-0-	-86	B	-0-	968	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	960 N	741	-0-	-219	B	-0-	741	3	N	-0-	-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3	N	-0-	-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3	N	-0-	-0-
12	986 N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3	N	-0-	-0-
01	930 N	854	-0-	-76	B	-0-	854	3	N	-0-	-0-
-----											
HOLT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3028 - 3082
08	1748 N	1748	-0-	-0-	B	-0-	1748	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1620 N	1586	-0-	-34	B	-0-	1586	3	N	-0-	-0-
10	1829 N	1630	-0-	-199	B	-0-	1630	3	N	-0-	-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	3	N	-0-	-0-
12	1643 N	1244	-0-	-399	B	-0-	1244	3	N	-0-	-0-
01	1643 N	1183	-0-	-460	B	-0-	1183	3	N	-0-	-0-
-----											
MULLINIX		WELL #:		2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF. 2856 - 3096
08	496 N	481	-0-	-15	B	-0-	481	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	448	-0-	-2	B	-0-	448	3	N	-0-	-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3	N	-0-	-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3	N	-0-	-0-
12	465 N	463	-0-	-2	B	-0-	463	3	N	-0-	-0-
*01	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2769 - 2934
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4462 N	4462	-0-	-0-	B	-0-	4462	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3840 N	3505	-0-	-335	B	-0-	3505	3	N	-0-	-0-
10	6122 N	6122	-0-	-0-	B	-0-	6122	3	N	-0-	-0-
11	3664 N	3664	-0-	-0-	B	-0-	3664	3	N	-0-	-0-
12	5867 N	5867	-0-	-0-	B	-0-	5867	3	N	-0-	-0-
01	6107 N	5865	-0-	-242	B	-0-	5865	3	N	-0-	-0-
-----											
LEE		WELL #:		10	RRCID ->	144682	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3081 - 3097
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
GEX		WELL #:		2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2860 - 3031
08	2278 N	2278	-0-	-0-	B	-0-	2278	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1894 N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894	3	N	-0-	-0-
10	2177 N	2177	-0-	-0-	B	-0-	2177	3	N	-0-	-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	3	N	-0-	-0-
12	2850 N	2850	-0-	-0-	B	-0-	2850	3	N	-0-	-0-
*01	2290 N	2290	-0-	-0-	B	-0-	2290	3	N	-0-	-0-
-----											
SAXBY		WELL #:		2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2707 - 3092
08	1178 N	988	-0-	-190	B	-0-	988	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1170 N	1102	-0-	-68	B	-0-	1102	3	N	-0-	-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	3	N	-0-	-0-
11	1320 N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3	N	-0-	-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	B	-0-	1269	3	N	-0-	-0-
*01	1628 N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628	3	N	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2901 - 2960
08	1758 N	1758	-0-	-0-	B	-0-	1758	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1650 N	1517	-0-	-133	B	-0-	1517	3	N	-0-	-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	3	N	-0-	-0-
11	1596 N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1596	3	N	-0-	-0-
12	1679 N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	3	N	-0-	-0-
01	1705 N	1606	-0-	-99	B	-0-	1606	3	N	-0-	-0-
-----											
JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2966 - 3180
08	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3	N	-0-	-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3	N	-0-	-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3	N	-0-	-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3	N	-0-	-0-
*01	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
IVENS		WELL #:		2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3125
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1380 N	1309	-0-	-71 B	-0-	1309 3	N	-0-			-0-
10	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 3	N	-0-			-0-
11	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 3	N	-0-			-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1346	-0-	-142 B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
-----											
LEE		WELL #:		1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209
08	2748 N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453 3	N	-0-			-0-
10	2635 N	2416	-0-	-219 B	-0-	2416 3	N	-0-			-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 3	N	-0-			-0-
12	2542 N	2294	-0-	-248 B	-0-	2294 3	N	-0-			-0-
01	2418 N	2257	-0-	-161 B	-0-	2257 3	N	-0-			-0-
-----											
HARLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3139
08	2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2460 N	2424	-0-	-36 B	-0-	2424 3	N	-0-			-0-
10	2563 N	2563	-0-	-0- B	-0-	2563 3	N	-0-			-0-
11	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213 3	N	-0-			-0-
12	2511 N	2345	-0-	-166 B	-0-	2345 3	N	-0-			-0-
01	2573 N	2207	-0-	-366 B	-0-	2207 3	N	-0-			-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #:		4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 3000 - 3189
08	0 W	461	-0-	461 B	2312	461 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			2312							
09	0 W	444	-0-	444 B	2756	444 3	N	-0-			-0-
10	0 W	460	-0-	460 B	3216	460 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	443	-0-	-2557 B	659	443 3	N	-0-			-0-
12	1111 N	452	-0-	-659 B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
01	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
-----											
RAY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF. 2929 - 3143
08	465 N	405	-0-	-60 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	390 N	369	-0-	-21 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
01	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
-----											
CRAIG "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	191845	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2865 - 2965
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
BISON		WELL #:		2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3032 - 3230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1395 N	1384	-0-	-11 B	-0-	1384 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1350 N	1194	-0-	-156 B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1328	-0-	-36 B	-0-	1328 3	N	-0-			-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3	N	-0-			-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329 3	N	-0-			-0-
-----											
RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2802 - 2902
08	620 N	537	-0-	-83 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	570 N	501	-0-	-69 B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
10	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
11	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
12	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
*01	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
-----											
CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2911 - 3135
08	1829 N	1799	-0-	-30 B	-0-	1799 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1650 N	1610	-0-	-40 B	-0-	1610 3	N	-0-			-0-
10	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
11	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 3	N	-0-			-0-
12	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1715	-0-	-83 B	-0-	1715 3	N	-0-			-0-
-----											
WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2744 - 3038
08	434 N	157	-0-	-277 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
01	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
-----											
REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2755 - 2945
08	1488 N	1349	-0-	-139 B	-0-	1349 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1320 N	1260	-0-	-60 B	-0-	1260 3	N	-0-			-0-
10	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 3	N	-0-			-0-
11	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
01	1426 N	1336	-0-	-90 B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
-----											
WITT		WELL #:		2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042
08	1364 N	1322	-0-	-42 B	-0-	1322 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1290 N	1232	-0-	-58 B	-0-	1232 3	N	-0-			-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3	N	-0-			-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3	N	-0-			-0-
12	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3	N	-0-			-0-
*01	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
WITTER "A"		WELL #:		2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 2764 - 2889
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	754	-0-	-26 B	-0-	754	3		N	-0-	-0-
10	775 N	716	-0-	-59 B	-0-	716	3		N	-0-	-0-
11	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		N	-0-	-0-
12	775 N	674	-0-	-101 B	-0-	674	3		N	-0-	-0-
01	713 N	368	-0-	-345 B	-0-	368	3		N	-0-	-0-
-----											
MYDA		WELL #:		1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2934 - 3125
08	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3		N	-0-	-0-
10	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3		N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		N	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	3		N	-0-	-0-
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	3		N	-0-	-0-
-----											
MERKLE		WELL #:		1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 - 2959
08	1333 N	314	-0-	-1019 B	-0-	314	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1440 N	1219	-0-	-221 B	-0-	1219	3		N	-0-	-0-
10	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3		N	-0-	-0-
11	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-	-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3		N	-0-	-0-
01	1209 N	1139	-0-	-70 B	-0-	1139	3		N	-0-	-0-
-----											
HARRIET		WELL #:		1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 - 3450
08	2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3		N	-0-	-0-
10	2976 N	2205	-0-	-771 B	-0-	2205	3		N	-0-	-0-
11	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3		N	-0-	-0-
12	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3		N	-0-	-0-
*01	3100 N	3332	-0-	232 B	232	3332	3		N	-0-	-0-
-----											
W A WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2786 - 2936
08	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1410 N	1321	-0-	-89 B	-0-	1321	3		N	-0-	-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3		N	-0-	-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3		N	-0-	-0-
12	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3		N	-0-	-0-
01	1457 N	1368	-0-	-89 B	-0-	1368	3		N	-0-	-0-
-----											
BIVINS KK		WELL #:		8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3064 - 3220
08	0 W	342	-0-	342 B	1685	342	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1685							
09	0 W	307	-0-	307 B	1992	307	3		N	-0-	-0-
10	0 W	199	-0-	199 B	2191	199	3		N	-0-	-0-
11	2529 N	338	-0-	-2191 B	-0-	338	3		N	-0-	-0-
12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-	-0-
*01	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
BASKIN		WELL #:		1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 - 3250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		5499 N	5499	-0-	-0- B	-0-	5499	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		4920 N	4920	-0-	-0- B	-0-	4920	3	N	-0-		-0-
10		8007 N	8007	-0-	-0- B	-0-	8007	3	N	-0-		-0-
11		5823 N	5823	-0-	-0- B	-0-	5823	3	N	-0-		-0-
12		5733 N	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	3	N	-0-		-0-
01		7998 N	7390	-0-	-608 B	-0-	7390	3	N	-0-		-0-
-----												
STAHL 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2985 - 3168	
08		1736 N	1669	-0-	-67 B	-0-	1669	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1620 N	1595	-0-	-25 B	-0-	1595	3	N	-0-		-0-
10		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3	N	-0-		-0-
11		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3	N	-0-		-0-
12		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3	N	-0-		-0-
*01		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3	N	-0-		-0-
-----												
GARRETT "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2948 - 3150	
08		3534 #	2522	-0-	-1012 B	-2024	2522	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2024								
09		3420 #	2282	-0-	-1138 B	-3162	2282	3	N	-0-		-0-
10		3534 #	2452	-0-	-1082 B	-4244	2452	3	N	-0-		-0-
11		3420 #	2331	-0-	-1089 B	-5333	2331	3	N	-0-		-0-
12		3534 #	2507	-0-	-1027 B	-6360	2507	3	N	-0-		-0-
01		2449 N	2491	-0-	42 B	-6318	2491	3	N	-0-		-0-
-----												
GILBERT A		WELL #:		1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3126 - 3300	
08		713 N	679	-0-	-34 B	-0-	679	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3	N	-0-		-0-
10		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3	N	-0-		-0-
11		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	N	-0-		-0-
12		651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	3	N	-0-		-0-
01		682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3	N	-0-		-0-
-----												
CLUCK 'H'		WELL #:		1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3003 - 3175	
08		3255 #	2277	-0-	-978 B	-1939	2277	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1939								
09		3150 #	2174	-0-	-976 B	-2915	2174	3	N	-0-		-0-
10		3255 #	2313	-0-	-942 B	-3857	2313	3	N	-0-		-0-
11		3150 #	2229	-0-	-921 B	-4778	2229	3	N	-0-		-0-
12		3255 #	2306	-0-	-949 B	-5727	2306	3	N	-0-		-0-
01		2325 N	2307	-0-	-18 B	-5727	2307	3	N	-0-		-0-
-----												
SHER		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2791 - 2955	
08		3614 N	3614	-0-	-0- B	-0-	3614	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3599 N	3599	-0-	-0- B	-0-	3599	3	N	-0-		-0-
10		4313 N	4313	-0-	-0- B	-0-	4313	3	N	-0-		-0-
11		4111 N	4111	-0-	-0- B	-0-	4111	3	N	-0-		-0-
12		4334 N	4334	-0-	-0- B	-0-	4334	3	N	-0-		-0-
01		4309 N	4282	-0-	-27 B	-0-	4282	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
ETOILLE		WELL #:		1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2751 - 2910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		480 N	448	-0-	-32 B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
10		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
11		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
12		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
01		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
-----												
WHORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2815 - 3000	
08		992 N	961	-0-	-31 B	-9069	961 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-9069						
09		930 N	891	-0-	-39 B	-0-	891 3	N	-0-			-0-
10		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
11		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3	N	-0-			-0-
12		930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923 3	N	-0-			-0-
01		930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902 3	N	-0-			-0-
-----												
BIVINS KK		WELL #:		5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2900 - 3070	
08		1519 N	1538	-0-	19 B	-1758	1538 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-604	CANCELLED UNDERAGE ->	-1154						
09		1560 N	1488	-0-	-72 B	-604	1488 3	N	-0-			-0-
10		1488 N	1547	-0-	59 B	-545	1547 3	N	-0-			-0-
11		838 N	1383	-0-	545 B	-0-	1383 3	N	-0-			-0-
12		1550 N	1397	-0-	-153 B	-0-	1397 3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1321	-0-	-229 B	-0-	1321 3	N	-0-			-0-
-----												
IVENS R		WELL #:		3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2948 - 3151	
08		1271 N	1175	-0-	-96 B	-63470	1175 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-17430	CANCELLED UNDERAGE ->	-46040						
09		1200 N	1117	-0-	-83 B	-17430	1117 3	N	-0-			-0-
10		1209 N	1150	-0-	-59 B	-17430	1150 3	N	-0-			-0-
11		0 N	1101	-0-	1101 B	-16329	1101 3	N	-0-			-0-
12		1147 N	1121	-0-	-26 B	-16329	1121 3	N	-0-			-0-
01		1147 N	1106	-0-	-41 B	-16329	1106 3	N	-0-			-0-
-----												
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
CMF CORPORATION		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3051 - 3118	
08		2945 N	2709	-0-	-236 B	-3084	2709 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3084						
09		2850 N	2429	-0-	-421 B	-0-	78 1	N	2351 2	N	-0-	-0-
10		2852 N	2791	-0-	-61 B	-0-	78 1	N	2713 2	N	-0-	-0-
11		2610 N	2564	-0-	-46 B	-0-	78 1	N	2486 2	N	-0-	-0-
12		2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	78 1	N	2509 2	N	-0-	-0-
01		2790 N	2700	-0-	-90 B	-0-	78 1	N	2622 2	N	-0-	-0-
-----												
W.B.D. OIL AND GAS INC.		888033										
MEGAN		WELL #:		1	RRCID ->	157433	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2932 - 3248	
08		3410 N	2375	-0-	-1035 B	-0-	2375 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		3922 N	3922	-0-	-0- B	-0-	3922 3	N	-0-			-0-
10		4429 N	4429	-0-	-0- B	-0-	4429 3	N	-0-			-0-
11		4120 N	4120	-0-	-0- B	-0-	4120 3	N	-0-			-0-
12		4061 N	3823	-0-	-238 B	-0-	3823 3	N	-0-			-0-
01		4433 N	3213	-0-	-1220 B	-0-	3213 3	N	-0-			-0-



TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
W.B.D. OIL AND GAS INC.		//CONT.// 888033								
BERK		WELL #: 1		RRCID -> 181132		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2542 N	2513	-0-	-29 B	-0-	2513 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402 3	N	-0-		-0-
10	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 3	N	-0-		-0-
11	2430 N	2093	-0-	-337 B	-0-	2093 3	N	-0-		-0-
12	2480 N	2090	-0-	-390 B	-0-	2090 3	N	-0-		-0-
01	2232 N	2137	-0-	-95 B	-0-	2137 3	N	-0-		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936								
FRAZIER, A. H.		WELL #: 3		RRCID -> 168393		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785		
08	3100 N	3039	-0-	-61 B	-0-	52 1 2987 2	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	46 1 2890 2	Y	-0-		-0-
10	3069 N	3021	-0-	-48 B	-0-	41 1 2980 2	Y	-0-		-0-
11	2940 N	2836	-0-	-104 B	-0-	40 1 2796 2	Y	-0-		-0-
12	3038 N	2917	-0-	-121 B	-0-	43 1 2874 2	Y	-0-		-0-
01	3007 N	2813	-0-	-194 B	-0-	47 1 2766 2	Y	-0-		-0-
-----										
COLLIER, H. J. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 168916		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782		
08	713 N	668	-0-	-45 B	-0-	11 1 657 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	10 1 651 2	N	-0-		-0-
10	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	9 1 680 2	N	-0-		-0-
11	660 N	654	-0-	-6 B	-0-	9 1 645 2	N	-0-		-0-
12	682 N	680	-0-	-2 B	-0-	10 1 670 2	N	-0-		-0-
01	682 N	671	-0-	-11 B	-0-	11 1 660 2	N	-0-		-0-
-----										
COLLIER, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 187993		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 191368		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898		
08	2077 N	1862	-0-	-215 B	-0-	31 1 1831 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	29 1 1798 2	N	-0-		-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	26 1 1876 2	N	-0-		-0-
11	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	26 1 1818 2	N	-0-		-0-
12	1891 N	1489	-0-	-402 B	-0-	22 1 1467 2	N	-0-		-0-
01	1891 N	1786	-0-	-105 B	-0-	30 1 1756 2	N	-0-		-0-
-----										
HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 191465		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		6	RRCID ->	192151	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2820 - 2918		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
08	1180 N	1180	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1160	2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1122	2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1175	-0-	-3	B	-0-	16	1	1159	2	N	-0-	-0-
11	1140 N	1106	-0-	-34	B	-0-	16	1	1090	2	N	-0-	-0-
12	1178 N	1135	-0-	-43	B	-0-	17	1	1118	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	1095	-0-	-83	B	-0-	18	1	1077	2	N	-0-	-0-
-----													
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2996 - 3013		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
-----													
TEXFEL (DOUGLAS)		89137 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		027200											
NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	204045	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7094 - 7110		
08	590 N	590	-0-	-0-		-0-	568	2	22	9	N	20	160
09	660 N	566	-0-	-94		-0-	554	2	12	9	N	11	171
10	589 N	521	-0-	-68		-0-	507	2	14	9	N	13	184
11	574 N	574	-0-	-0-		-0-	552	2	22	9	N	20	204
12	717 N	717	-0-	-0-		-0-	698	2	19	9	N	17	221
*01	680 N	680	-0-	-0-		-0-	671	2	9	9	N	8	229
-----													
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
JONES -T-		WELL #:		2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7524 - 8064		
08	2949 X	2949	-0-	-0-		-0-	2949	3			N	-0-	10
09	3210 X	2422	-0-	-788		-0-	2422	3			N	-0-	10
10	3317 X	2651	-0-	-666		-0-	2651	3			N	-0-	10
11	3210 X	2776	-0-	-434		-0-	45	1	2731	3	N	-0-	10
12	3131 X	2637	-0-	-494		-0-	47	1	2590	3	N	-0-	10
01	2945 X	2176	-0-	-769		-0-	47	1	2129	3	N	-0-	10
-----													
JONES -S-		WELL #:		3	RRCID ->	149422	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7341 - 7547		
08	62 N	44	-0-	-18		-0-	44	3			N	-0-	44
09	60 N	36	-0-	-24		-0-	36	3			N	-0-	44
10	62 N	40	-0-	-22		-0-	40	3			N	-0-	44
11	30 N	26	-0-	-4		-0-	26	3			N	-0-	44
12	31 N	26	-0-	-5		-0-	26	3			N	-0-	44
01	31 N	22	-0-	-9		-0-	22	3			N	-0-	44
-----													
JONES -T-		WELL #:		3	RRCID ->	149423	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7542 - 7566		
08	992 N	888	-0-	-104		-0-	888	3			N	-0-	-0-
09	870 N	830	-0-	-40		-0-	830	3			N	-0-	-0-
10	837 N	774	-0-	-63		-0-	774	3			N	-0-	-0-
11	870 N	786	-0-	-84		-0-	786	3			N	-0-	-0-
12	868 N	598	-0-	-270		-0-	598	3			N	-0-	-0-
01	775 N	641	-0-	-134		-0-	641	3			N	-0-	-0-

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
HODGSON				WELL #: 2020	RRCID -> 195685	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7154	- 7481		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HODGSON				WELL #: 1021	RRCID -> 195688	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7073	- 7106	
08	930 X	899	-0-	-31	-0-	899 2		N	-0-	232
09	900 X	869	-0-	-31	-0-	869 2		N	-0-	232
10	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-	232
11	970 X	970	-0-	-0-	-0-	922 2	48 9	N	44	188 1 88
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	959 2	17 9	N	15	103
01	1085 X	918	-0-	-167	-0-	918 2		N	-0-	103

MARGARET				WELL #: 1021	RRCID -> 197586	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 7918	PERF. 7064	- 7086	
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-	206
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	-0-	206
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-	206
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	12	218
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	2	220
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	240

J-BREX COMPANY				427513						
TEXFEL				WELL #: 107 C	RRCID -> 128360	COMPL. DATE 04/29/1988	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 7546	- 7576	
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2		Y	-0-	-0-
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	358 2		Y	-0-	-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		Y	-0-	-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-	-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-	-0-
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-	-0-

TEXFEL				WELL #: 307	RRCID -> 151672	COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7226	- 7552	
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		N	-0-	-0-
09	450 N	253	-0-	-197	-0-	253 2		N	-0-	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	-0-
11	390 N	105	-0-	-285	-0-	105 2		N	-0-	-0-
12	248 N	109	-0-	-139	-0-	109 2		N	-0-	-0-
01	372 N	104	-0-	-268	-0-	104 2		N	-0-	-0-

TEXHOMA (DES MOINES)				89139 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
CORNELSON				WELL #: 1106	RRCID -> 179696	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5767	- 5774	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2015 - PLUGGED 10/08/15										

OIL AND GAS DIVISION

TEXHOMA (KEYES)		89139 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
THOMAS		WELL #: 1104		RRCID -> 149404		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6784 - 6789				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
CORENE A		WELL #: 4		RRCID -> 156849		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6396 - 6419				
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		Y	-0-			73
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			73
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		Y	-0-			73
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		Y	-0-			73
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		Y	-0-			73
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-			73

SCHAFFER B		WELL #: 2		RRCID -> 159562		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6421 - 6441				
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-			-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-			-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-			-0-
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2		Y	-0-			-0-

MANER A		WELL #: 2		RRCID -> 220126		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6428 - 6437					
08	3193	X	2830	-0-	-363	-0-	78	1	2640	2	N	102	186	1	604
							112	9							
09	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	75	1	2642	2	N	218	191	1	631
							240	9							
10	3038	X	2670	-0-	-368	-0-	78	1	2479	2	N	103			734
							113	9							
11	2910	X	1744	-0-	-1166	-0-	75	1	1626	2	N	39	168	1	605
							43	9							
12	3069	X	1851	-0-	-1218	-0-	78	1	1721	2	N	47			652
							52	9							
01	3069	X	2296	-0-	-773	-0-	78	1	2111	2	N	97	177	1	572
							107	9							

HARLAND D		WELL #: 1		RRCID -> 223868		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6496 - 6526				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

MARGA		WELL #: 4		RRCID -> 278834		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 7005		PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HARLAND				WELL #: 1	RRCID -> 155109	COMPL. DATE 06/16/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6412	-		6424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	46 1	358 2	N	-0-			-0-	
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	56 1	339 2	N	-0-			-0-	
10	403 X	394	-0-	-9	-0-	38 1	356 2	N	-0-			-0-	
11	390 X	357	-0-	-33	-0-	30 1	327 2	N	-0-			-0-	
12	403 X	370	-0-	-33	-0-	56 1	314 2	N	-0-			-0-	
01	403 X	361	-0-	-42	-0-	62 1	299 2	N	-0-			-0-	
-----													
OSBORNE				WELL #: 177	RRCID -> 156571	COMPL. DATE 10/01/1995	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6417	-		6441		
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	48 1	22 2	N	-0-			-0-	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	36 1	18 2	N	-0-			-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	38 1	148 2	N	-0-			-0-	
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	30 1	42 2	N	-0-			-0-	
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 2	N	-0-			-0-	
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	62 1	107 2	N	-0-			-0-	
-----													
HARLAND				WELL #: 2104	RRCID -> 157227	COMPL. DATE 01/09/1996	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6418	-		6428		
08	248 X	216	-0-	-32	-0-	46 1	170 2	N	-0-			17	
09	240 X	207	-0-	-33	-0-	56 1	151 2	N	-0-			17	
10	248 X	160	-0-	-88	-0-	2 1	158 2	N	-0-			17	
11	210 X	194	-0-	-16	-0-	2 1	192 2	N	-0-			17	
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	56 1	182 2	N	-0-			17	
*01	236 X	236	-0-	-0-	-0-	62 1	174 2	N	-0-			17	
-----													
THOMAS				WELL #: 1104C	RRCID -> 158453	COMPL. DATE 04/05/1996	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6411	-		6727		
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	62 1	166 2	Y	-0-			57	
09	240 N	75	-0-	-165	-0-	28 1	47 2	Y	-0-			57	
10	248 N	145	-0-	-103	-0-	46 1	99 2	Y	-0-			57	
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	30 1	334 2	Y	-0-			57	
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	56 1	267 2	Y	-0-			57	
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	62 1	287 2	Y	-0-			57	
-----													
OSBORNE				WELL #: 2077	RRCID -> 158587	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 6656	PERF. 6397	-		6418		
08	620 X	605	-0-	-15	-0-	62 1	543 2	N	-0-			-0-	
09	706 X	706	-0-	-0-	-0-	56 1	650 2	N	-0-			-0-	
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	40 1	673 2	N	-0-			-0-	
11	643 X	643	-0-	-0-	-0-	30 1	613 2	N	-0-			-0-	
12	744 X	656	-0-	-88	-0-	56 1	600 2	N	-0-			-0-	
01	744 X	621	-0-	-123	-0-	62 1	559 2	N	-0-			-0-	
-----													
MCLAUGHLIN				WELL #: 1	RRCID -> 163301	COMPL. DATE 04/08/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6414	-		6430		
08	1457 X	1420	-0-	-37	-0-	52 1	1368 2	N	-0-			-0-	
09	1410 X	1353	-0-	-57	-0-	52 1	1301 2	N	-0-			-0-	
10	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	48 1	1387 2	N	-0-			-0-	
11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	60 1	1353 2	N	-0-			-0-	
12	1426 X	1317	-0-	-109	-0-	60 1	1257 2	N	-0-			-0-	
01	1426 X	1396	-0-	-30	-0-	62 1	1334 2	N	-0-			-0-	
-----													
INTERSTATE ROYALTIES				WELL #: 1105	RRCID -> 168473	COMPL. DATE 04/15/1998	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6425	-		6435		
08	155 X	139	-0-	-16	-0-	62 1	77 2	N	-0-			20	
09	150 X	117	-0-	-33	-0-	48 1	69 2	N	-0-			20	
10	155 X	87	-0-	-68	-0-	44 1	43 2	N	-0-			20	
11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	60 1	201 2	N	-0-			20	
12	155 X	95	-0-	-60	-0-	56 1	39 2	N	-0-			20	
*01	125 X	125	-0-	-0-	-0-	54 1	71 2	N	-0-			20	

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
REMNANT ENERGY, INC.				701555								
RED DEVIL		WELL #:		1	RRCID ->	218942	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 6408 - 6432	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		3847 2		N	-0-		5
09	1860 X	1414	-0-	-446	-0-		1414 2		N	-0-		5
10	1922 X	1212	-0-	-710	-0-		1212 2		N	-0-		5
11	1860 X	478	-0-	-1382	-0-		478 2		N	-0-		5
12	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-		7725 2		N	-0-		5
*01	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-		6782 2		N	-0-		5
-----												
RED DEVIL		WELL #:		1019	RRCID ->	241145	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6406 - 6422	
08	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-		10924 2		N	-0-		-0-
09	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-		10118 2		N	-0-		-0-
10	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-		10346 2		N	-0-		-0-
11	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-		9780 2		N	-0-		-0-
12	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-		8914 2		N	-0-		-0-
*01	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-		11449 2		N	-0-		-0-
-----												
RIO PETROLEUM, INC.		WELL #:		712840	RRCID ->	236967	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 6387 - 6443	
TEXHOMA				1								
08	682 X	512	-0-	-170	-0-		506 2	6 9	N	5		123
09	540 X	410	-0-	-130	-0-		409 2	1 9	N	1		124
10	558 X	417	-0-	-141	-0-		411 2	6 9	N	5		129
11	540 X	438	-0-	-102	-0-		435 2	3 9	N	3		132
12	527 X	492	-0-	-35	-0-		486 2	6 9	N	5		137
01	527 X	434	-0-	-93	-0-		430 2	4 9	N	4		141
-----												
TEXOLA (HUNTON)		WELL #:		89155 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059								
MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	088323	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	16400	PERF.18892 - 19322	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
THORNDIKE (ATOKA)		WELL #:		89560 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY			
RIO PETROLEUM, INC.				712840								
FORSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	117328	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11532 - 11620	
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-		531 2		N	-0-		-0-
09	510 N	123	-0-	-387	-0-		123 2		N	-0-		-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BAILEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	173847	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	4965	PERF. 4440 - 4730	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THORNDIKE (ELLENBERGER) 89560 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
RIO PETROLEUM, INC. 712840  
LOHBERGER WELL #: RRCID -> 223471 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13506 - 13568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011

BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 227110 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11329 - 13598

08	2263	X	1075	-0-	-1188	-0-	1075	2		N	-0-			193
09	2190	X	1912	-0-	-278	-0-	1912	2		N	-0-			193
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			193
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-			193
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-			193
01	3348	X	1306	-0-	-2042	-0-	1306	2		N	-0-			193

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER  
RIO PETROLEUM, INC. 712840  
BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

08	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000	2		N	-0-		33
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1637	2		N	-0-		33
10	961	N	696	-0-	-265	B	-0-	696	2		N	-0-		33
11	1947	N	1000	-0-	-947	B	-0-	1000	2		N	-0-		33
12	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2		N	-0-		33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		33

LOHBERGER WELL #: 1 RRCID -> 264089 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11399 - 11665

08	15438		-0-	-0-	-15438	B	-94339			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -87054 CANCELLED UNDERAGE -> -7285													
09	14940		-0-	-0-	-14940	B	-101994			N	-0-			-0-
10	6381		-0-	-0-	-6381	B	-108375			N	-0-			-0-
11	12928		-0-	-0-	-12928	B	-121303			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-121303			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-121303			N	-0-			-0-

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY  
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058  
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
THORNDIKE, EAST		89561 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058											
MATHERS		WELL #: 7402AR		RRCID -> 227047		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7784 -		7812	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
TAYLOR 4		WELL #: 1		RRCID -> 195554		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11674 -		11724	
08	3627 X	3582	-0-	-45	-0-	3565	2	17 9	N	15			37
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4979	2	39 9	N	35			72
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	95	155 1		12
11	3480 X	1372	-0-	-2108	-0-	1348	2	24 9	N	22			34
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-			34
01	5177 X	3828	-0-	-1349	-0-	3822	2	6 9	N	5			39
-----													
THREE CORRALLS (MORROW UPPER)		89693 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.		598935											
-3- CORRALLS		WELL #: 1 A		RRCID -> 131527		COMPL. DATE 06/11/1989		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9151 -		9160	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TILLERSON (CHESTER)		90003 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699											
CUDD -A-		WELL #: 1T		RRCID -> 127173		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 7718 -		7746	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)		90164 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION		621113											
SCHOENHALS		WELL #: 3861		RRCID -> 139784		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9885 -		9900	
08	2263 #	1603	-0-	-660	-0-	1603	2		N	-0-			85
09	1890 #	1447	-0-	-443	-0-	1447	2		N	-0-			85
10	1922 #	1504	-0-	-418	-0-	1504	2		N	-0-			85
11	1860 #	1314	-0-	-546	-0-	1314	2		N	-0-			85
12	1767 #	1521	-0-	-246	-0-	1521	2		N	-0-			85
01	1612 #	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			85



OIL AND GAS DIVISION

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560  
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	31	1	145	2	N	-0-			70
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	30	1	99	2	N	-0-			70
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	31	1	145	2	N	-0-			70
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-			70
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	2	N	-0-			70
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	31	1	54	2	N	-0-			70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB  
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
PAUL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 170875 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11974 - 11990

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

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

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802  
HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			180
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			180
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			180
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			180
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			180
01	1209 N	981	-0-	-228	-0-	981	2			N	-0-			180

BREITBURN OPERATING L.P. 090732  
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2077 N	1046	-0-	-1031	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
09	2160 N	1088	-0-	-1072	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	278	-0-	-742	-0-	278	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	440	-0-	-676	-0-	440	2			N	-0-			-0-
01	558 N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROSPER (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. WEIS 452		//CONT.// 91464 100 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
TROSPER (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. WEIS 452		//CONT.// 91464 100 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
-----														
		WELL #: 3H		RRCID -> 226424		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 9399			PERF. 9993 - 11501		
08		4588 X	4410	-0-	-178	-0-	97 1	4313 2	N		-0-			55
09		4440 X	4191	-0-	-249	-0-	94 1	4096 2	N		1			56
							1 9							
10		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	97 1	4480 2	N		5			61
							6 9							
11		4260 X	4246	-0-	-14	-0-	94 1	4151 2	N		1			62
							1 9							
12		4402 X	3599	-0-	-803	-0-	87 1	3512 2	N		-0-			62
*01		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	97 1	4585 2	N		-0-			62
-----														
BUCHER 429		WELL #: 1H		RRCID -> 230938		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 9546			PERF. 9968 - 11461		
08		2728 X	2670	-0-	-58	-0-	2670 2		N		-0-			28
09		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3082 2	2 9	N		2			30
10		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2879 2	3 9	N		3			33
11		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2		N		-0-			33
12		3193 X	3114	-0-	-79	-0-	3112 2	2 9	N		2			35
01		3193 X	3067	-0-	-126	-0-	3060 2	7 9	N		6	28 1		13
-----														
WEIS 452		WELL #: 4H		RRCID -> 232910		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 9356			PERF. 9900 - 11504		
08		3720 X	3613	-0-	-107	-0-	3613 2		N		-0-			45
09		3600 X	3386	-0-	-214	-0-	3386 2		N		-0-			45
10		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3689 2	2 9	N		2			47
11		3540 X	3473	-0-	-67	-0-	3470 2	3 9	N		3			50
12		3658 X	2959	-0-	-699	-0-	2957 2	2 9	N		2			52
01		3689 X	2126	-0-	-1563	-0-	2120 2	6 9	N		5			57
-----														
JAMES ROLAND WHEAT 363		WELL #: 2H		RRCID -> 235969		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 9582			PERF.10060 - 0		
08		2201 X	2033	-0-	-168	-0-	342 1	1685 2	N		5			67
							6 9							
09		2130 X	2031	-0-	-99	-0-	331 1	1687 2	N		12	50 1	2 8	27
							13 9							
10		2139 X	2064	-0-	-75	-0-	342 1	1722 2	N		-0-			27
11		2070 X	1715	-0-	-355	-0-	320 1	1392 2	N		3			30
							3 9							
12		2139 X	1856	-0-	-283	-0-	332 1	1513 2	N		10			40
							11 9							
*01		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	342 1	1852 2	N		7			47
							8 9							
-----														
BUCHER 429		WELL #: 2H		RRCID -> 245402		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 9547			PERF.10000 - 11183		
08		1984 X	1719	-0-	-265	-0-	95 1	1622 2	N		2			18
							2 9							
09		1860 X	1728	-0-	-132	-0-	94 1	1634 2	N		-0-			18
10		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	97 1	1700 2	N		2			20
							2 9							
11		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	94 1	1568 2	N		-0-			20
12		1798 X	1545	-0-	-253	-0-	87 1	1455 2	N		3			23
							3 9							
*01		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	97 1	1713 2	N		-0-			23

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	233	1	3944	2	N	10		62
09	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	11	9	4526	2	N	15		77
10	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	242	1	5247	2	N	17	65 1	25
11	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	17	9	4138	2	N	10	4 8	35
12	4154 X	1231	-0-	-2923	-0-	263	1	1098	2	N	13		48
*01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	19	9	4889	2	N	10		58
						226	1						
						11	9						
						119	1						
						14	9						
						282	1						
						11	9						

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	97	1	1165	2	N	44		47
09	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	48	9	1188	2	N	34	66 1	15
10	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	94	1	1192	2	N	42		57
11	1290 X	1214	-0-	-76	-0-	37	9	1097	2	N	28	77 1	8
12	1364 X	1045	-0-	-319	-0-	97	1	918	2	N	47		55
01	1364 X	1284	-0-	-80	-0-	46	9	1155	2	N	29	45 1	39
						86	1						
						31	9						
						75	1						
						52	9						
						97	1						
						32	9						

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302  
 COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

08	837 X	603	-0-	-234	-0-	21	1	582	3	N	-0-		-0-
09	750 X	577	-0-	-173	-0-	577	3			N	-0-		-0-
10	713 X	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-		-0-
11	690 X	597	-0-	-93	-0-	597	3			N	-0-		-0-
12	713 X	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-		-0-
*01	898 X	898	-0-	-0-	-0-	639	3	259	9	N	235		235

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
 SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

08	1209 N	1051	-0-	-158 B	-0-	1037	3	14	9	N	13		198
09	1170 N	464	-0-	-706 B	-0-	457	3	7	9	N	6		204
10	1209 N	449	-0-	-760 B	-0-	449	3			N	-0-		204
11	1020 N	470	-0-	-550 B	-0-	470	3			N	-0-		204
12	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-		204
*01	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			N	-0-		204

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

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

-----  
TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2480 N	2288	-0-	-192 B	-0-	23	1	2265	2	N	-0-		344
09	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	30	1	2387	2	N	-0-		344
10	2480 N	2427	-0-	-53 B	-0-	31	1	2396	2	N	-0-		344
11	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	30	1	2252	2	N	10	195 1	159
						11	9						
12	2480 N	1963	-0-	-517 B	-0-	31	1	1932	2	N	-0-		159
01	2418 N	2044	-0-	-374 B	-0-	31	1	2013	2	N	-0-		159

-----  
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11100

08	899 N	853	-0-	-46 B	-0-	15	1	838	2	N	-0-		-0-
09	1890 N	43	-0-	-1847 B	-0-	6	1	37	2	N	-0-		-0-
10	1953 X	361	-0-	-1592 B	-0-	36	1	325	2	N	-0-		-0-
11	1890 X	427	-0-	-1463 B	-0-	45	1	382	2	N	-0-		-0-
12	1953 X	506	-0-	-1447 B	-0-	45	1	461	2	N	-0-		-0-
01	868 X	61	-0-	-807 B	-0-	6	1	55	2	N	-0-		-0-

-----  
DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

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

-----  
TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632  
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

08	17360	16985	-0-	-375	-0-	16954	2	31	9	N	28	2 8	86
09	16800	16243	-0-	-557	-0-	16220	2	23	9	N	21		107
10	17360	16721	-0-	-639	-0-	16712	2	9	9	N	8		115
11	16800	15143	-0-	-1657	-0-	15	1	15099	2	N	26		141
						29	9						
12	17224 R	17224	-0-	-0-	-0-	31	1	17126	2	N	61	129 1	73
						67	9						
01	16988 #	16655	-0-	-333	-0-	31	1	16607	2	N	15		88
						17	9						

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	1372 #	919	-0-	-453 B	-10036	68	1	849	3	N	-0-			92
						2	4							
*03	1519 #	1340	-0-	-179 B	-10215	36	1	1303	3	N	-0-			92
						1	4							
*04	1380 #	1238	-0-	-142 B	-10357	50	1	1186	3	N	-0-			92
						2	4							
05	1395 #	1266	-0-	-129 B	-10486	59	1	1197	2	N	7			99
						2	4		8	9				
06	1290 #	1205	-0-	-85 B	-10571	70	1	1131	2	N	3			102
						1	4		3	9				
07	1333 #	1224	-0-	-109 B	-10680	50	1	1169	2	N	4			106
						1	4		4	9				
08	1333 #	1285	-0-	-48 B	-10728	59	1	1221	2	N	3			109
						2	4		3	9				
09	1230 #	1198	-0-	-32 B	-10760	67	1	1129	2	N	-0-			109
						2	4							
10	1271 #	1220	-0-	-51 B	-10811	69	1	1143	2	N	5			114
						2	4		6	9				
11	1230 #	1120	-0-	-110 B	-10921	63	1	1051	2	N	4			118
						2	4		4	9				
12	1271 #	989	-0-	-282 B	-11203	47	1	937	2	N	3			121
						2	4		3	9				
01	1271 #	1080	-0-	-191 B	-11394	48	1	1030	2	N	-0-			121
						2	4							

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420  
 MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

08	2821 #	2049	-0-	-772 B	-38433	2049	2			N	-0-			-0-
09	2550 #	1834	-0-	-716 B	-39149	1834	2			N	-0-			-0-
10	2511 #	1462	-0-	-1049 B	-40198	1462	2			N	-0-			-0-
11	2370 #	1282	-0-	-1088 B	-41286	1282	2			N	-0-			-0-
12	2263 #	1258	-0-	-1005 B	-42291	1258	2			N	-0-			-0-
01	2046 #	1193	-0-	-853 B	-43144	1193	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TUFFY (MORROW, UPPER) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY COURSON -C-		91672 250 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 164735		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9300 PERF.		8440 - 8990		
*02	1932 X	1728	-0-	-204	-0-	54	1	1670	3	N	2					50
						2	4		2	9						
*03	2139 X	1611	-0-	-528	-0-	23	1	1460	3	N	115					165
						1	4		127	9						
*04	1890 X	915	-0-	-975	-0-	25	1	888	3	N	-0-					165
						2	4									
05	1922 X	874	-0-	-1048	-0-	23	1	803	2	N	42					207
						2	4		46	9						
06	1860 X	787	-0-	-1073	-0-	19	1	766	2	N	1	179	1			29
						1	4		1	9						
07	1922 X	547	-0-	-1375	-0-	8	1	535	2	N	3					32
						1	4		3	9						
08	1612 X	1121	-0-	-491	-0-	18	1	1093	2	N	7					39
						2	4		8	9						
09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	79	1	3017	2	N	195	198	1			36
						2	4		215	9						
10	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	65	1	2494	2	N	72					108
						2	4		79	9						
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	59	1	2354	2	N	96	165	1			39
						2	4		106	9						
12	3410 X	2509	-0-	-901	-0-	60	1	2362	2	N	77					116
						2	4		85	9						
01	3410 X	2387	-0-	-1023	-0-	55	1	2224	2	N	95	180	1			31
						3	4		105	9						

COURSON OIL & GAS, INC. SKEETERBEE		182785		RRCID -> 202241		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300								
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ENERVEST OPERATING, L.L.C. SEYBOLD		252131		RRCID -> 213137		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394								
08	2294 X	2048	-0-	-246	-0-	2046	2	2	9	N	2					177
09	2220 X	2162	-0-	-58	-0-	2161	2	1	9	N	1					178
10	2170 X	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			N	-0-					178
11	2070 X	1572	-0-	-498	-0-	1572	2			N	-0-					178
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					178
01	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					178

WAMBLE, R. E. ESTATE		252131		RRCID -> 213511		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305								
08	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	3821	2			N	-0-					103
09	3930 X	3776	-0-	-154	-0-	3769	2	7	9	N	6					109
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					109
11	3690 X	3210	-0-	-480	-0-	3210	2			N	-0-					109
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					109
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					109

TUFFY (MORROW, UPPER) JONES ENERGY, LLC KING E		//CONT.//	91672 250 441132	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	4	RRCID ->	234249	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8248	-	8256		
08	3069 X	2996	-0-	-73	-0-	204	1	2789	2	N	3				98
09	2970 X	2895	-0-	-75	-0-	197	1	2696	2	N	2				100
10	3069 X	2888	-0-	-181	-0-	197	1	2689	2	N	2				102
11	2970 X	2875	-0-	-95	-0-	163	1	2710	2	N	2				104
12	3007 X	2973	-0-	-34	-0-	151	1	2800	2	N	20				124
01	3007 X	2779	-0-	-228	-0-	181	1	2598	2	N	-0-				124
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC MC GARRAUGH ET AL "D"			691795	WELL #:	3	RRCID ->	209918	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8314	-	8326
08	3286 X	3011	-0-	-275	-0-	3011	2			N	-0-				200
09	3030 X	2939	-0-	-91	-0-	2939	2			N	-0-				200
10	3069 X	2892	-0-	-177	-0-	2892	2			N	-0-				200
11	2970 X	2608	-0-	-362	-0-	2608	2			N	-0-				200
12	3038 X	2973	-0-	-65	-0-	2973	2			N	-0-				200
01	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	2786	2			N	-0-				200
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY MCGARRAUGH "A"			825420	WELL #:	5	RRCID ->	164739	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8449	-	8457
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER (CLEVELAND) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY BENNY			91885 100 600750	WELL #:	1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7312	-	7438
08	186 N	99	-0-	-87	-0-	54	1	23	2	N	20				156
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	38	1	40	2	N	5				161
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	N	6				167
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	60	1	167	2	N	5				172
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	40	1	144	2	N	10				182
*01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	9	176	2	N	10				192
TURNER (MORROW) APACHE CORPORATION LUTHI			91885 250 027200	WELL #:	1	RRCID ->	022744	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9322	-	9336
08	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-				41
09	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-				41
10	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-				41
11	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-	22	7		19
12	8525 X	7813	-0-	-712	-0-	7813	3			N	-0-				19
01	8525 X	7431	-0-	-1094	-0-	7431	3			N	-0-				19

TURNER (MORROW)		//CONT.//		91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
JINES				WELL #:	1	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9065 - 9076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: OCHILTREE				
JINES 481				WELL #:	1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 9190 - 9290	
08	3069 X	2876	-0-	-193	-0-	2874	2	2	9	N	2		153
09	2970 X	2777	-0-	-193	-0-	2768	2	9	9	N	8		161
10	3069 X	2925	-0-	-144	-0-	2910	2	15	9	N	14		175
11	2850 X	2791	-0-	-59	-0-	2791	2			N	-0-		175
12	2883 N	2550	-0-	-333	-0-	2527	2	23	9	N	21	169 1	27
01	2914 N	2904	-0-	-10	-0-	2903	2	1	9	N	1		28

TURNER, E. (MORROW UPPER)				91886 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
DIXIE				WELL #:	1390	RRCID ->	097691	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9180 - 9196	
08	1984 #	2394	-0-	410 B	-19126	62	1	2290	2	N	38		103
						42	9						
09	2190 #	2061	-0-	-129 B	-19255	60	1	1998	2	N	3	1 8	105
						3	9						
10	2263 #	2527	-0-	264 B	-18991	58	1	2456	2	N	12		117
						13	9						
11	2310 #	1843	-0-	-467 B	-19458	30	1	1810	2	N	3		120
						3	9						
12	2387 #	716	-0-	-1671 B	-21129	56	1	660	2	N	-0-		120
01	2542 #	1492	-0-	-1050 B	-22179	58	1	1432	2	N	2		122
						2	9						

MEYER				WELL #:	1389	RRCID ->	098365	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9226 - 9238
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

DIXIE				WELL #:	2390	RRCID ->	147570	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9079 - 9091	
08	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	12	1	47	2	N	-0-	161	
09	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	2	1	28	2	N	2	2 8	161
						2	9						
10	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	2	1	27	2	N	-0-	161	
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	2	N	-0-	161	
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-	161	
*01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	20	1	24	2	N	-0-	161	



-----														
TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)				91889 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200										
LUTHI, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 022751	COMPL. DATE 01/05/1962	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9024 - 9032						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2		54
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-		54
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-		54
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	876	3	1	9	Y	1		55
12		992 N	853	-0-	-139	-0-	853	3			Y	-0-		55
01		961 N	247	-0-	-714	-0-	244	3	3	9	Y	3		58
-----														
BAUMANN				WELL #: 1	RRCID -> 046485	COMPL. DATE 06/25/1969	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8771 - 8783						
08		527 N	13	-0-	-514	-0-	13	3			N	-0-		56
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		56
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		56
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	28 1	28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
-----														
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452										
BARTON				WELL #: 1	RRCID -> 048462	COMPL. DATE 06/12/1970	TOTAL DEPTH 9112	PERF. 8950 - 8960						
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-		159
09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-	136 1	23
10		930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3			N	-0-		23
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-		23
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-		23
01		899 N	812	-0-	-87	-0-	809	3	3	9	N	3		26
-----														
TURNER, S.E. (MORROW, UP.)				91900 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200										
MEKEEL				WELL #: 1	RRCID -> 113223	COMPL. DATE 10/05/1984	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9210 - 9219						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
MEKEEL				WELL #: 1	RRCID -> 096353	COMPL. DATE 07/28/1981	TOTAL DEPTH 10716	PERF. 9576 - 9592						
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
CONLEY				WELL #: 1315	RRCID -> 088680	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9228 - 9237						
08		447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	62	1	385	2	N	-0-	144
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
09		480 N	477	-0-	-3	B	-0-	60	1	417	2	N	-0-	144
10		480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	52	1	428	2	N	-0-	144
11		460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	36	1	424	2	N	-0-	144
12		496 N	409	-0-	-87	B	-0-	42	1	367	2	N	-0-	144
01		465 N	422	-0-	-43	B	-0-	48	1	374	2	N	-0-	144

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		//CONT.//	91900 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//	600750								
MEKEEL		WELL #: 1228		RRCID ->	089633	COMPL. DATE	07/03/1980	TOTAL DEPTH	10527	PERF.	9394 - 9408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	62 1	1032 2	N	3	28
							3 9				
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	52 1	815 2	N	-0-	28
10		693 N	-0-	-0-	-693 B	-0-			N	-0-	28
11		817 N	-0-	-0-	-817 B	-0-			N	-0-	28
12		899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-	28
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	28
-----											
VIRBY		WELL #: 1302		RRCID ->	091913	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9259 - 9271
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	63
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	63
-----											
KILE		WELL #: 1300 C		RRCID ->	093631	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9456 - 10322
08		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	62 1	805 2	N	-0-	156
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	60 1	800 2	N	-0-	156
10		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	62 1	766 2	N	12	168
							13 9				
11		817 N	813	-0-	-4 B	-0-	60 1	753 2	N	-0-	168
12		899 N	802	-0-	-97 B	-0-	62 1	740 2	N	-0-	168
*01		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	62 1	778 2	N	-0-	168
-----											
PATTON		WELL #: 1316		RRCID ->	097303	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9259 - 9273
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
LELAND		WELL #: 2301		RRCID ->	100611	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9355 - 9367
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2015 - PLUGGED 09/17/15									
-----											
PATTON		WELL #: 2316		RRCID ->	234122	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9226 - 9233
08		465 N	347	-0-	-118 B	-0-	62 1	285 2	N	-0-	94
		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	60 1	255 2	N	-0-	94
10		341 N	323	-0-	-18 B	-0-	62 1	261 2	N	-0-	94
11		330 N	305	-0-	-25 B	-0-	60 1	245 2	N	-0-	94
12		341 N	316	-0-	-25 B	-0-	62 1	254 2	N	-0-	94
*01		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	62 1	268 2	N	-0-	94

TURNER, S. E. (MORROW, LO) CREST RESOURCES, INC. MEKEEL		91900 310 189901		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		3		RRCID -> 227397		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 10314 - 10329				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		2170 #	846	-0-	-1324 B	-27393	846	2		N	-0-			-0-
09		1560 #	471	-0-	-1089 B	-28482	471	2		N	-0-			-0-
10		1178 #	646	-0-	-532 B	-29014	646	2		N	-0-			-0-
11		810 #	270	-0-	-540 B	-29554	270	2		N	-0-			-0-
12		837 #	409	-0-	-428 B	-29982	409	2		N	-0-			-0-
01		837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-30819				N	NO RPT			-0-
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY MEKEEL		562560								CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		1		RRCID -> 194456		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 10716		PERF. 10512 - 10518				
08		1333 #	1093	-0-	-240 B	-11349	31	1	1062	2	N	-0-		-0-
09		1290 #	1060	-0-	-230 B	-11579	30	1	1030	2	N	-0-		-0-
10		1302 #	998	-0-	-304 B	-11883	31	1	967	2	N	-0-		-0-
11		1050 #	1016	-0-	-34 B	-11917	30	1	986	2	N	-0-		-0-
12		1085 #	1052	-0-	-33 B	-11950	31	1	1021	2	N	-0-		-0-
01		1085 #	1051	-0-	-34 B	-11984	31	1	1020	2	N	-0-		-0-
-----														
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY KILE		600750								CNTY: HANSFORD				
WELL #:		1300 T		RRCID -> 093630		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9456 - 10322				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TWIN (DES MOINES) APACHE CORPORATION SPICER, A. P.		92038 444 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
WELL #:		1		RRCID -> 151712		COMPL. DATE 09/05/1994		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 6125 - 6376				
08		961 #	952	-0-	-9	-0-	952	3		N	-0-			-0-
09		930 #	871	-0-	-59	-0-	871	3		N	-0-			-0-
10		992 #	883	-0-	-109	-0-	883	3		N	-0-			-0-
11		960 #	776	-0-	-184	-0-	776	3		N	-0-			-0-
12		992 #	914	-0-	-78	-0-	914	3		N	-0-			-0-
01		961 #	904	-0-	-57	-0-	904	3		N	-0-			-0-
-----														
DISCOVERY OPERATING, INC. O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST		220865								CNTY: HANSFORD				
WELL #:		1L		RRCID -> 157897		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 6105 - 6210				
08		930 #	382	-0-	-548	-0-	374	3	8	9	N	7		88
09		943 R	943	-0-	-0-	-0-	893	3	50	9	N	45		133
10		943 R	943	-0-	-0-	-0-	870	3	73	9	N	66	178 1	21
11		840 #	820	-0-	-20	-0-	810	3	10	9	N	9		30
12		930 #	810	-0-	-120	-0-	806	3	4	9	N	4		34
01		930 #	799	-0-	-131	-0-	796	3	3	9	N	3		37
-----														
SCS NEWTON OIL LLC BRILLHART, A. K.		760234								CNTY: HANSFORD				
WELL #:		1 A		RRCID -> 099479		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 6738 - 6744				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

TWIN (MARMATON)		92038 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
BUSCHMAN, ALVIN		112575						RPT		
OIL DEVELOPMENT CO.		WELL #: 144		RRCID -> 022763		COMPL. DATE 01/17/1958		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 5884 - 5906		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TWIN (MORROW)		92038 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699						RPT		
FLOWERS		WELL #: 1057		RRCID -> 134464		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951		
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		38
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		38
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		38
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		38
12	80 #	-0-	-0-	-80	-0-		N	-0-		38
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38

LASATER & CO, INC.		487415		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD		
LASATER, S. B. -B- NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 047975		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191		
08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	107 2	2 9	N	2	10
09	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-	10
10	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1083 2	6 9	N	5	15
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	429 2	4 9	N	4	19
12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	440 2	8 9	N	7	26
*01	458 R	458	-0-	-0-	-0-	451 2	7 9	N	6	32

LASATER		WELL #: 1062		RRCID -> 127216		COMPL. DATE 03/14/1988		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300		
08	899 S	737	-0-	-162	-0-	735 2	2 9	N	2	85
09	858 S	858	-0-	-0-	-0-	856 2	2 9	N	2	87
10	868 S	828	-0-	-40	-0-	827 2	1 9	N	1	88
11	751 S	751	-0-	-0-	-0-	750 2	1 9	N	1	89
*12	899 S	753	-0-	-146	-0-	752 2	1 9	N	1	90
*01	920 S	920	-0-	-0-	-0-	858 2	62 9	N	56	146

TWIN (TONKAWA)		92038 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
APACHE CORPORATION		027200						RPT		
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 022757		COMPL. DATE 10/15/1958		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335		
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-	-0-
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	659 3		N	-0-	-0-
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	667 3		N	-0-	-0-
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	623 3		N	-0-	-0-
12	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 3		N	-0-	-0-
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	637 3		N	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD		
O'LAUGHLIN		WELL #: 3A		RRCID -> 189204		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352		
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-	58
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-	58
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	58
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-	58
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-	58
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-	58

TWIN (TONKAWA)		//CONT.// 92038 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
O'LAUGHLIN		WELL #: 3B		RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5352 - 5368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4836 X	4550	-0-	-286	-0-	4542 2	8 9	N	7	53
09		4680 X	4126	-0-	-554	-0-	4126 2		N	-0-	53
10		4805 X	4490	-0-	-315	-0-	4489 2	1 9	N	1 8	53
11		4620 X	4433	-0-	-187	-0-	4433 2		N	-0-	53
12	DLQ	G-10	4640	-0-	4640	4640	4640 2		N	-0-	53
*01		8997 X	4357	-0-	-4640	-0-	4357 2		N	-0-	53
-----											
O'LAUGHLIN		WELL #: 3C		RRCID ->	199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5357 - 5366	
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-	24
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	43 2	19 9	N	17 8	24
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	45 2	4 9	N	4 8	24
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	24
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	37 2	6 9	N	5 8	24
01		62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2		N	-0-	24
-----											
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
O'LOUGHLIN, JR. A		WELL #: 1		RRCID ->	164122	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	7077	PERF. 5418 - 5424	
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-	-0-
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-	-0-
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-	-0-
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-	-0-
12		1085 N	847	-0-	-238	-0-	847 3		N	-0-	-0-
01		1085 N	862	-0-	-223	-0-	862 3		N	-0-	-0-
-----											
REMANT ENERGY, INC.		701555									
BRILLHART, J.		WELL #: 1		RRCID ->	126806	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	6376	PERF. 5333 - 5338	
08		527 N	510	-0-	-17	-0-	510 2		N	-0-	-0-
09		360 N	220	-0-	-140	-0-	220 2		N	-0-	-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	-0-
11		480 N	391	-0-	-89	-0-	391 2		N	-0-	-0-
12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-	-0-
*01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	-0-
-----											
RTC RESOURCES, LLP		732297									
FITZSIMON, LAURENCE J.		WELL #: 1		RRCID ->	022758	COMPL. DATE	02/14/1957	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5254 - 5284	
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----											
STEELE, J. I. -A-		WELL #: 1		RRCID ->	022760	COMPL. DATE	05/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5256 - 5268	
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TWISTER (DOUGLAS)		92065 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION		027200													
URSCHHEL 50		WELL #: 4		RRCID -> 235586		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1		RRCID -> 088192		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127	
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	11 1	873 3	Y		-0-	30
						2 4					
09	780 N	480	-0-	-300	-0-	7 1	471 3	Y		-0-	30
						2 4					
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	18 1	1088 3	Y	10		40
						2 4					
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	14 1	915 3	Y		-0-	40
						2 4					
*12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	12 1	751 3	Y		-0-	40
						2 4					
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	10 1	687 3	Y		-0-	40
						2 4					

URSCHHEL 58		WELL #: 2		RRCID -> 137730		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068		
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-	20
09	1470 N	883	-0-	-587	-0-	883 3		N	-0-	20
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3		N	-0-	20
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-	20
*12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1630 3	10 9	N	9	29
01	3007 X	1453	-0-	-1554	-0-	1453 3		N	-0-	29

URSCHHEL		WELL #: 3050		RRCID -> 141527		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006		
08	1798 N	1613	-0-	-185	-0-	21 1	1590 3	N	-0-	89
						2 4				
09	1440 N	992	-0-	-448	-0-	13 1	975 3	N	2	91
						2 4				
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	29 1	1602 3	N	-0-	91
						2 4				
11	1560 N	1481	-0-	-79	-0-	19 1	1377 3	N	75	166
						2 4				
*12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	20 1	1585 3	N	-0-	166
						2 4				
01	2759 N	1626	-0-	-1133	-0-	22 1	1568 3	N	31	197
						2 4				

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 085405		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048	
08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3		N	-0-	-0-	
09	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 3		N	-0-	-0-	
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 3		N	-0-	-0-	
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 3		N	-0-	-0-	
12	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		N	-0-	-0-	
*01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 3		N	-0-	-0-	

TWISTER (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY HUMPHREYS -E-		//CONT.// //CONT.//	92065 300 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 096834	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 7022 - 7027					
08	651 N	532	-0-	-119	-0-	532 3		N	-0-			53
09	630 N	602	-0-	-28	-0-	602 3		N	-0-			53
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-			53
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			53
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			53
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			53

ENERVEST OPERATING, L.L.C. HUMPHREYS -40-		252131		WELL #: 2	RRCID -> 145523	COMPL. DATE 05/14/1993	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7002 - 7056	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36

HUMPHREYS -40-		WELL #: 3		RRCID -> 147488	COMPL. DATE 10/25/1993	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 7032 - 7043		
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-	64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-	64
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-	64
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	64
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT	64

HUMPHREYS 39		WELL #: 2		RRCID -> 174500	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7086 - 7100		
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-	202
09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2	N	-0-	202
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-	202
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-	202
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-	202
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT	202

HUMPHREYS 46		WELL #: 4		RRCID -> 185947	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 7050 - 7056		
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-	214
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-	214
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134 2	N	1	215
11	1020 N	894	-0-	-126	-0-	893 2	N	1	216
12	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1081 2	N	3	219
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT	219

HUMPHREYS 46		WELL #: 5		RRCID -> 189068	COMPL. DATE 04/09/2002	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 7051 - 7072		
08	1550 N	1187	-0-	-363	-0-	1185 2	N	2	212
09	1620 N	1209	-0-	-411	-0-	1208 2	N	1	213
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	N	-0-	213
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-	213
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2	N	-0-	213
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-		N	NO RPT	213

OIL AND GAS DIVISION

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7081 - 7103
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
URSHEL		WELL #:		2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6993 - 7117
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41 2	N	-0-		-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7065 - 7106
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-		-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-		-0-
*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		-0-
LONE STAR OIL & GAS				507244							
URSHEL 50		WELL #:		2	RRCID ->	106448	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 6952 - 7170
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
URSHEL		WELL #:		4049	RRCID ->	144140	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6962 - 7044
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
URSHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 6958 - 6987
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		156



OIL AND GAS DIVISION

TWITCHELL (CHESTER)			92067 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.			182785												
GEORGE, GARY ESTATE			WELL #: 107			RRCID -> 182070			COMPL. DATE 03/29/2001			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
ROWE			WELL #: 115			RRCID -> 196193			COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338			
08	496	X	441	-0-	-55	-0-	60	1	370	2	N	10	5	8	13
								11							
09	420	X	419	-0-	-1	-0-	56	1	363	2	N	-0-			13
10	434	X	410	-0-	-24	-0-	40	1	370	2	N	-0-			13
11	420	X	378	-0-	-42	-0-	48	1	330	2	N	-0-			13
12	434	X	423	-0-	-11	-0-	62	1	361	2	N	-0-			13
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	62	1	372	2	N	-0-			13
-----															
MCGARRAUGH			WELL #: 1			RRCID -> 197616			COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464			
08	1240	X	476	-0-	-764	-0-	48	1	428	2	N	-0-			94
09	1410	X	758	-0-	-652	-0-	54	1	704	2	N	-0-			94
10	1457	X	766	-0-	-691	-0-	50	1	716	2	N	-0-			94
11	1410	X	710	-0-	-700	-0-	48	1	662	2	N	-0-			94
12	806	X	773	-0-	-33	-0-	62	1	711	2	N	-0-			94
01	775	X	600	-0-	-175	-0-	42	1	558	2	N	-0-			94
-----															
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131			RRCID -> 120738			COMPL. DATE 04/03/1986			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332			
JEAN -133-			WELL #: 1 D												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JEAN			WELL #: 2133			RRCID -> 202547			COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306			
08	2666	X	2545	-0-	-121	-0-	2545	2			N	-0-			19
09	2550	X	2299	-0-	-251	-0-	2299	2			N	-0-			19
10	2480	X	2383	-0-	-97	-0-	2383	2			N	-0-			19
11	2460	X	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			N	-0-			19
12	2542	X	2305	-0-	-237	-0-	2305	2			N	-0-			19
01	2542	X	2321	-0-	-221	-0-	2321	2			N	-0-			19
-----															
HOOVER			WELL #: 2128			RRCID -> 230592			COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436			
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			27
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			27
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			27
11	1170	N	453	-0-	-717	-0-	453	2			N	-0-			27
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			27
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			27

TWITCHELL (CHESTER) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY KERSHAW, J. H.		//CONT.//	92067 333 450175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1 L	RRCID ->	022769	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	8305 - 8319		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08		1067 X	1067	-0-	-0-	31	1	994	2	N	38	191 0	70
09		1080 X	1047	-0-	-33	42	9						110
10		1157 X	1157	-0-	-0-	1003	2	44	9	N	40		158
11		1080 X	996	-0-	-84	31	1	1073	2	N	48		
12		1085 X	930	-0-	-155	53	9	914	2	N	47		205
01		1147 X	630	-0-	-517	30	1	899	2	N	-0-		205
						52	9	605	2	N	-0-		205
						31	1						
						25	1						
PK PETROLEUM LLC HEDRICK		WELL #:	666855 1	RRCID ->	117946	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8376 - 8404		
08		248 X	242	-0-	-6	242	2			N	-0-		-0-
09		259 X	259	-0-	-0-	259	2			N	-0-		-0-
10		254 X	254	-0-	-0-	254	2			N	-0-		-0-
11		248 X	248	-0-	-0-	248	2			N	-0-		-0-
12		248 X	215	-0-	-33	215	2			N	-0-		-0-
01		279 X	180	-0-	-99	180	2			N	-0-		-0-
MCGARRAUGH ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	119375	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8332 - 8360		
08		62 N	42	-0-	-20	42	2			N	-0-		-0-
09		90 N	72	-0-	-18	72	2			N	-0-		-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-
*12		75 N	75	-0-	-0-	75	2			N	-0-		-0-
*01		73 N	73	-0-	-0-	73	2			N	-0-		-0-
REMNANT ENERGY, INC. MCGARRAUGH, E. ELIZABETH		WELL #:	701555 3	RRCID ->	253176	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8150 - 8180		
08		1462 X	1462	-0-	-0-	1462	2			N	-0-		112
09		1350 X	1288	-0-	-62	1288	2			N	-0-		112
10		1519 X	1064	-0-	-455	1064	2			N	-0-		112
11		1470 X	1264	-0-	-206	1264	2			N	-0-		112
12		1519 X	963	-0-	-556	963	2			N	-0-		112
*01		1461 X	1461	-0-	-0-	1461	2			N	-0-		112
STONETOWN PROPERTIES, LTD. MCGARRAUGH		WELL #:	823797 2	RRCID ->	214544	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8316 - 8452		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-		36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-		36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-		36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-		36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-		36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-		36
MCGARRAUGH		WELL #:	1	RRCID ->	219937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8329 - 8352		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97

-----

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2666 #	2504	-0-	-162	-0-	2484 2	20 9	N	18		87
09		2430 #	2308	-0-	-122	-0-	2304 2	4 9	N	4		91
10		2511 #	2400	-0-	-111	-0-	2400 2		N	-0-		91
11		2430 #	2286	-0-	-144	-0-	2286 2		N	-0-		91
12		2511 #	2214	-0-	-297	-0-	2214 2		N	-0-		91
01		2511 #	2226	-0-	-285	-0-	2226 2		N	-0-		91

-----

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE  
 PK PETROLEUM LLC 666855  
 HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

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

-----

REMNANT ENERGY, INC. 701555  
 BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		58
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		58
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		58
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		58
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		58
*01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		58

-----

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937  
 PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		3487 R	3487	-0-	-0-	-0-	3428 2	59 9	N	54		229
09		3294 R	3294	-0-	-0-	-0-	3258 2	36 9	N	33	183 1	79
10		3138 R	3138	-0-	-0-	-0-	3066 2	72 9	N	65	1 8	143
11		3090 #	2277	-0-	-813	-0-	2220 2	57 9	N	52		195
12		3131 #	2166	-0-	-965	-0-	2143 2	23 9	N	21		216
01		3472 #	1624	-0-	-1848	-0-	1616 2	8 9	N	7		223

-----

URSHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 URSHEL, LESTER B. WELL #: 21 RRCID -> 099585 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 11512

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----

LE NORMAN OPERATING LLC 491579  
 URSHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-		20
09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		20
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-		20
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		20
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-		20
*01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		20

OIL AND GAS DIVISION

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6444 - 6450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			97
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2			99
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1			100
11	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-			100
12	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-			100
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-			100
-----														
VIKING (MORROW, UPPER)		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION		027200												
CHANDLER		WELL #: 435		RRCID -> 170679		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 15375		PERF.15238 - 15276				
08	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			33
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			33
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			33
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-			33
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-			33
01	2263 N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2			N	-0-			33
-----														
CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 178500		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 15680		PERF.15518 - 15532				
08	3286 X	3248	-0-	-38	-0-	3248	2			N	-0-			147
09	3180 X	3080	-0-	-100	-0-	3080	2			N	-0-			147
10	3286 X	3170	-0-	-116	-0-	3169	2	1	9	N	1	135	1	13
11	3180 X	2895	-0-	-285	-0-	2895	2			N	-0-			13
12	3255 X	3208	-0-	-47	-0-	3208	2			N	-0-			13
01	3255 X	2955	-0-	-300	-0-	2955	2			N	-0-			13
-----														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 15300		PERF.15015 - 15073				
JONES, L. L. 36		WELL #: 1		RRCID -> 076083										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JONES, L. L. 36		WELL #: 2		RRCID -> 162593		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14964 - 15002				
08	3100 X	2733	-0-	-367	-0-	2733	2			N	-0-			108
09	3000 X	2426	-0-	-574	-0-	2426	2			N	-0-			108
10	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	116	1	3081	2	N	-0-			108
11	3000 X	2737	-0-	-263	-0-	105	1	2632	2	N	-0-			108
12	3100 X	2996	-0-	-104	-0-	116	1	2880	2	N	-0-			108
01	3100 X	2529	-0-	-571	-0-	113	1	2416	2	N	-0-			108
-----														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 12/06/1976		TOTAL DEPTH 15330		PERF.14980 - 15106				
JONES -11-		WELL #: 1		RRCID -> 069196										
08	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-			-0-
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-			-0-
10	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-			-0-
11	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-			-0-
12	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-			-0-
*01	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-			-0-

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.// 93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
CAMPBELL-WEBB		WELL #: 282		RRCID -> 165554		COMPL. DATE 09/23/1997		TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2077	N	916	-0-	-1161	-0-	916 2	N	-0-		137
09	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	1510 2	N	-0-		137
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-		137
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2	N	-0-		137
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	N	-0-		137
*01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2	N	-0-		137

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

PARKS -1-		WELL #: 1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516			
08	6479	X	6381	-0-	-98	-0-	155 1	6226 3	N	-0-	-0-
09	6270	X	6099	-0-	-171	-0-	150 1	5949 3	N	-0-	-0-
10	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	155 1	6139 3	N	-0-	-0-
11	6390	X	5690	-0-	-700	-0-	145 1	5545 3	N	-0-	-0-
12	6541	X	5928	-0-	-613	-0-	144 1	5784 3	N	-0-	-0-
01	6386	X	6058	-0-	-328	-0-	155 1	5903 3	N	-0-	-0-

PARKS -2-		WELL #: 1		RRCID -> 082723		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15603 - 15628			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		SUMPTEP -10-		WELL #: 1		RRCID -> 064751		COMPL. DATE 10/16/1975		TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268	
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2		N	-0-	-0-		
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2		N	-0-	-0-		
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 2		N	-0-	-0-		
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 2		N	-0-	-0-		
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	31 1	4499 2	N	-0-	-0-		
*01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	31 1	4229 2	N	-0-	-0-		

CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737							
SUMPTER -10-		WELL #:		2	RRCID ->	159098	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	15532	PERF.15273 - 15417
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5270 X	4254	-0-	-1016	-0-		4232 2	22 9	N	20	41
09	4230 X	3670	-0-	-560	-0-		3670 2		N	-0-	41
10	4371 X	3251	-0-	-1120	-0-		3251 2		N	-0-	41
11	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-		4250 2		N	-0-	41
12	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-		28 1	5248 2	N	-0-	41
*01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-		29 1	4616 2	N	-0-	41

SUMPTER -10-		WELL #:		3	RRCID ->	172807	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	15584	PERF.15346 - 15374
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

W. T. COBLE (MORROW UPPER)		94437 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MEREX RESOURCES, INC.		560930									
TURKEY TRACK RANCH		WELL #:		1020	RRCID ->	122602	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	8463	PERF. 6636 - 6652
08	837 X	642	-0-	-195	-0-		642 2		N	-0-	129
09	810 X	604	-0-	-206	-0-		604 2		N	-0-	129
10	837 X	571	-0-	-266	-0-		571 2		N	-0-	129
11	660 X	597	-0-	-63	-0-		597 2		N	-0-	129
12	846 X	846	-0-	-0-	-0-		846 2		N	-0-	129
*01	684 X	684	-0-	-0-	-0-		684 2		N	-0-	129

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	196375	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6568 - 6579
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP		861694		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
COBLE BUCKSKIN A 453		WELL #:		1	RRCID ->	216815	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6670 - 6680
08	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-		3988 2		N	-0-	152
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-		3854 2		N	-0-	152
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-		3799 2		N	-0-	152
11	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-		3614 2		N	-0-	152
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-		3776 2		N	-0-	152
*01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-		3741 2		N	-0-	152

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, SW. (MARMATON)		94704 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750												
COX		WELL #: 1010A		RRCID -> 196449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	48 1	964 2	N	17				61
							19 9							
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	44 1	1453 2	N	11				72
							12 9							
10		1085 N	751	-0-	-334	-0-	62 1	679 2	N	9				81
							10 9							
11		990 N	318	-0-	-672	-0-	14 1	304 2	N	-0-				81
12		1550 N	1026	-0-	-524	-0-	52 1	974 2	N	-0-				81
01		744 N	633	-0-	-111	-0-	48 1	573 2	N	11				92
							12 9							

WAKA, W. (CLEVELAND)		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #: 1025 C		RRCID -> 092565		COMPL. DATE 04/23/1998				TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1271 X	67	-0-	-1204	-0-	48 1	19 2	N	-0-				-0-
09		691 X	691	-0-	-0-	-0-	46 1	645 2	N	-0-				-0-
10		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	62 1	1378 2	N	-0-				-0-
11		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	60 1	1054 2	N	-0-				-0-
12		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	62 1	990 2	N	-0-				-0-
01		1426 X	1097	-0-	-329	-0-	60 1	1037 2	N	-0-				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
VINCENT		WELL #: 2047		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988				TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		1767 X	1686	-0-	-81	-0-	31 1	1655 2	N	-0-				170
09		1710 X	1626	-0-	-84	-0-	30 1	1596 2	N	-0-				170
10		1736 X	1694	-0-	-42	-0-	31 1	1663 2	N	-0-				170
11		1650 X	1629	-0-	-21	-0-	30 1	1599 2	N	-0-				170
12		1705 X	1677	-0-	-28	-0-	31 1	1646 2	N	-0-				170
01		1705 X	1670	-0-	-35	-0-	31 1	1639 2	N	-0-				170

ABBEY		WELL #: 1024		RRCID -> 144165		COMPL. DATE 01/22/1985				TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				114

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BUZZARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109120		COMPL. DATE 04/17/1984				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6384 - 7328				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	31 1	2637 2	N	42				152
							46 9							
09		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	30 1	2526 2	N	36				188
							40 9							
10		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	31 1	2585 2	N	14				202
							15 9							
11		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	30 1	2415 2	N	30				232
							33 9							
12		2170 N	125	-0-	-2045	-0-	4 1	121 2	N	-0-				232
01		2170 N	1	-0-	-2169	-0-	1 1		N	-0-				232

WAKA, W. (CLEVELAND)		//CONT.//		94705 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	196418	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6480 - 7784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		2883 X	2708	-0-	-175	-0-	31 1	2644 2	N	30				183
							33 9							
09		2790 X	2557	-0-	-233	-0-	30 1	2498 2	N	26	181 1			28
							29 9							
10		2883 X	799	-0-	-2084	-0-	28 1	752 2	N	17				45
							19 9							
11		2790 X	392	-0-	-2398	-0-	18 1	366 2	N	7				52
							8 9							
12		2759 X	1177	-0-	-1582	-0-	23 1	1125 2	N	26				78
							29 9							
01		2697 X	2504	-0-	-193	-0-	56 1	2291 2	N	143	188 1			33
							157 9							

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)				94705 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #:		1025 T	RRCID ->	091408	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	7740 - 7746		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
DENDY, D. R.		WELL #:		251	RRCID ->	258041	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8302 - 8318		
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	31 1	22 2	N		-0-				62
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	30 1	23 2	N		-0-				62
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31 1	32 2	N		-0-				62
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30 1	135 2	N		-0-				62
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	29 1	135 2	N		-0-				62
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	31 1	104 2	N		-0-				62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER)				95015 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION				027200										
WAMBLE, R. E. ESTATE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	125809	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8244 - 8286		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013														



WARREN (CLEVELAND)		95292 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
KEMP		WELL #:		2H		RRCID -> 259805		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 7099		PERF. 7427 - 11178		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	4247 X	4104	-0-	-143	-0-	174	1	3574	2	N	324	330	1	119
						356	9							
09	4110 X	3955	-0-	-155	-0-	174	1	3464	2	N	288	185	1	222
						317	9							
10	4247 X	3992	-0-	-255	-0-	174	1	3629	2	N	172	174	1	220
						189	9							
11	4080 X	3767	-0-	-313	-0-	174	1	3287	2	N	278	353	1	145
						306	9							
12	4216 X	2881	-0-	-1335	-0-	174	1	2368	2	N	308			453
						339	9							
01	4092 X	2807	-0-	-1285	-0-	174	1	2242	2	N	355	544	1	264
						391	9							

KEMP		WELL #:		3H		RRCID -> 276526		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 7178		PERF. 7500 - 11286		
08	49755 X	26070	-0-	-23685	-0-	24925	2	1145	9	N	1041	1072	1	244
09	30750 X	20536	-0-	-10214	-0-	19667	2	869	9	N	790	708	1	326
10	31775 X	5244	-0-	-26531	-0-	4991	2	253	9	N	230	367	1	189
11	30750 X	22060	-0-	-8690	-0-	20936	2	1124	9	N	1022	884	1	327
12	24180 X	21289	-0-	-2891	-0-	20142	2	1147	9	N	1043	905	1	465
01	24180 X	13491	-0-	-10689	-0-	12680	2	811	9	N	737	914	1	288

WASHITA (CHESTER)		95343 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
SCHULTZ		WELL #:		1784		RRCID -> 180857		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10035 - 10095		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		95355 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
B & W OPERATING, L.L.C.		042158												
ALEXANDER		WELL #:		202		RRCID -> 245613		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11296 - 12762		
08	899 X	586	-0-	-313	-0-	586	2			N	-0-			130
09	870 X	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	-0-			130
10	899 X	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-			130
11	840 X	603	-0-	-237	-0-	603	2			N	-0-			130
12	837 X	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-			130
01	837 X	692	-0-	-145	-0-	692	2			N	-0-			130

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ALEXANDER		WELL #:		205H		RRCID -> 260548		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11607 - 15903		
08	10416 X	9340	-0-	-1076	-0-	9178	2	162	9	N	147	181	1	94
09	10080 X	9075	-0-	-1005	-0-	8920	2	155	9	N	141	178	1	52
10	10168 X	9055	-0-	-1113	-0-	8884	2	171	9	N	155	83	1	120
11	9330 X	8450	-0-	-880	-0-	8331	2	119	9	N	108	155	1	71
12	9548 X	8731	-0-	-817	-0-	8600	2	131	9	N	119	76	1	110
01	9393 X	7782	-0-	-1611	-0-	7650	2	132	9	N	120	129	1	100

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		95355 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
ALEXANDER		WELL #:		203H	RRCID ->	262854	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL	DEPTH	11457	PERF.	11680 - 16031
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		10788 X	10146	-0-	-642	-0-	10004 2	142 9	N	129	7 8		218
09		10440 X	10302	-0-	-138	-0-	10156 2	146 9	N	133	180 1	10 8	161
10		10788 X	9335	-0-	-1453	-0-	9179 2	156 9	N	142	237 1	9 8	57
11		10440 X	9810	-0-	-630	-0-	9683 2	127 9	N	115	80 1	3 8	89
12		13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	527 1	12975 2	N	155	67 1	3 8	174
							171 9						
*01		12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	519 1	12159 2	N	173	239 1		108
							190 9						

  

ALEXANDER		WELL #:		204H	RRCID ->	266959	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL	DEPTH	11459	PERF.	11609 - 15942
08		13361 X	12560	-0-	-801	-0-	12261 2	299 9	N	272	182 1	5 8	157
09		12510 X	9827	-0-	-2683	-0-	9596 2	231 9	N	210	172 1	12 8	183
10		12927 X	11724	-0-	-1203	-0-	11453 2	271 9	N	246	373 1	9 8	47
11		12420 X	9974	-0-	-2446	-0-	9784 2	190 9	N	173	114 1	4 8	102
12		12555 X	4970	-0-	-7585	-0-	4845 2	125 9	N	114	126 1	2 8	88
01		12555 X	6585	-0-	-5970	-0-	6365 2	220 9	N	200	168 1	1 8	119

  

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	140833	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL	DEPTH	13911	PERF.	13036 - 13070
08		744 X	667	-0-	-77	-0-	667 2		N	-0-			-0-
09		690 X	515	-0-	-175	-0-	515 2		N	-0-			-0-
10		589 X	500	-0-	-89	-0-	500 2		N	-0-			-0-
11		660 X	489	-0-	-171	-0-	45 1	444 2	N	-0-			-0-
12		682 X	553	-0-	-129	-0-	47 1	506 2	N	-0-			-0-
01		682 X	523	-0-	-159	-0-	47 1	476 2	N	-0-			-0-

  

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		WELL #:		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232									
BOWERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	041099	COMPL. DATE	09/26/1966	TOTAL	DEPTH	20085	PERF.	19563 - 19952
08		60667 X	56076	-0-	-4591	-0-	56076 2		N	-0-			-0-
09		58710 X	58170	-0-	-540	-0-	58170 2		N	-0-			-0-
10		59055 X	49599	-0-	-9456	-0-	49599 2		N	-0-			-0-
11		57150 X	45656	-0-	-11494	-0-	45656 2		N	-0-			-0-
12		60109 X	40593	-0-	-19516	-0-	40593 2		N	-0-			-0-
01		60109 X	4208	-0-	-55901	-0-	4208 2		N	-0-			-0-

  

BOWERS -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL	DEPTH	20315	PERF.	19560 - 20135
08		1581 X	1004	-0-	-577	-0-	594 1	410 2	N	-0-			-0-
09		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	726 1	697 2	N	-0-			-0-
10		1457 X	185	-0-	-1272	-0-	99 1	86 2	N	-0-			-0-
11		1320 X	1198	-0-	-122	-0-	495 1	703 2	N	-0-			-0-
12		1457 X	1273	-0-	-184	-0-	231 1	1042 2	N	-0-			-0-
01		1457 X	718	-0-	-739	-0-	330 1	388 2	N	-0-			-0-

  

BOWERS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL	DEPTH	20416	PERF.	19890 - 20244
08		961 X	417	-0-	-544	-0-	417 2		N	-0-			-0-
09		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
10		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-
11		390 X	386	-0-	-4	-0-	386 2		N	-0-			-0-
12		589 N	395	-0-	-194	-0-	395 2		N	-0-			-0-
01		682 N	390	-0-	-292	-0-	390 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
BOWERS -G-				WELL #:	2	RRCID ->	090781	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	20210	PERF.19603 - 20042		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
BOWERS D				WELL #:	4	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.19321 - 19830		
08		46996 X	42847	-0-	-4149	-0-	42847	2			N	-0-		-0-
09		45480 X	42330	-0-	-3150	-0-	42330	2			N	-0-		-0-
10		46903 X	39283	-0-	-7620	-0-	39283	2			N	-0-		-0-
11		44130 X	37419	-0-	-6711	-0-	37419	2			N	-0-		-0-
12		43741 X	39115	-0-	-4626	-0-	39115	2			N	-0-		-0-
01		43741 X	42882	-0-	-859	-0-	42882	2			N	-0-		-0-
-----														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				WELL #:	4	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.20310 - 20366		
08		248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-		102
09		120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-		102
10		155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-		102
11		150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-		102
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-		102
*01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-		102
-----														
WASHITA CREEK (MORROW UPPER)				WELL #:	1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916	PERF.13843 - 13853		
08		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-		111
09		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-		111
10		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-		111
11		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-		111
12		8432 X	6261	-0-	-2171	-0-	6261	2			N	-0-		111
01		8432 X	4682	-0-	-3750	-0-	4682	2			N	-0-		111
-----														
CONOCOPHILLIPS COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.13906 - 13928		
08		5735 X	4017	-0-	-1718	-0-	4017	2			N	-0-		-0-
09		5490 X	4922	-0-	-568	-0-	4922	2			N	-0-		-0-
10		5146 X	4379	-0-	-767	-0-	4379	2			N	-0-		-0-
11		4170 X	3327	-0-	-843	-0-	41	1	3286	2	N	-0-		-0-
12		5084 X	4226	-0-	-858	-0-	44	1	4182	2	N	-0-		-0-
01		5084 X	3661	-0-	-1423	-0-	45	1	3616	2	N	-0-		-0-
-----														
SAMSON LONE STAR, LLC				WELL #:	103	RRCID ->	076997	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	14275	PERF.13872 - 13886		
08		8928 X	8428	-0-	-500	-0-	8428	2			N	-0-		-0-
09		9240 X	8350	-0-	-890	-0-	8350	2			N	-0-		-0-
10		9548 X	8540	-0-	-1008	-0-	8540	2			N	-0-		-0-
11		9240 X	6822	-0-	-2418	-0-	6822	2			N	-0-		-0-
12		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	41	1	11126	2	N	-0-		-0-
*01		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	93	1	11385	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
MCMORDIE		WELL #:		108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14138	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	2325 N	847	-0-	-1478	-0-	847	2	N	-0-		-0-	
09	780 N	605	-0-	-175	-0-	605	2	N	-0-		-0-	
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-		-0-	
11	810 N	334	-0-	-476	-0-	334	2	N	-0-		-0-	
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-	
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-	

WASHITA CREEK (MORROW 15225)				95355 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
BOWERS D		WELL #:		1	RRCID ->	214192	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	20104	PERF.15194 - 15244
08	3968 X	3630	-0-	-338	-0-	3630	2	N	-0-		-0-
09	3840 X	3532	-0-	-308	-0-	3532	2	N	-0-		-0-
10	4278 X	3432	-0-	-846	-0-	3432	2	N	-0-		-0-
11	4140 X	3230	-0-	-910	-0-	3230	2	N	-0-		-0-
12	4092 X	3931	-0-	-161	-0-	3931	2	N	-0-		-0-
01	3658 X	3642	-0-	-16	-0-	3642	2	N	-0-		-0-

WASHITA CREEK (PENN)				95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
FORGEY SWD SYSTEM		WELL #:		D 1	RRCID ->	052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5841 - 5976
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOWERS -B-				WELL #:	3	RRCID ->	083754	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13628 - 13660
08	12462 X	11899	-0-	-563	-0-	11899	2	N	-0-		131	
09	11880 X	11460	-0-	-420	-0-	11460	2	N	-0-		131	
10	11780 X	10591	-0-	-1189	-0-	10591	2	N	-0-		131	
11	11520 X	10291	-0-	-1229	-0-	44	1	10247	2	N	131	
12	11904 X	11648	-0-	-256	-0-	47	1	11601	2	N	131	
*01	12505 X	12505	-0-	-0-	-0-	47	1	12458	2	N	131	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
BOWERS, A. -ET- -AL- -F-		WELL #:		1	RRCID ->	022782	COMPL. DATE	12/31/1960	TOTAL DEPTH	14855	PERF. N/A
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-		-0-
09	1020 N	902	-0-	-118	-0-	902	2	N	-0-		-0-
10	992 N	823	-0-	-169	-0-	823	2	N	-0-		-0-
11	870 N	704	-0-	-166	-0-	704	2	N	-0-		-0-
12	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2	N	-0-		-0-
*01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-		-0-

ELMCREEK RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	229599	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13542 - 13599
08	23994 X	22386	-0-	-1608	-0-	22386	2	N	-0-		-0-	
09	23220 X	21775	-0-	-1445	-0-	21775	2	N	-0-		-0-	
10	27373 X	19375	-0-	-7998	-0-	19375	2	N	-0-		-0-	
11	26490 X	19255	-0-	-7235	-0-	19255	2	N	-0-		-0-	
12	25730 X	22606	-0-	-3124	-0-	22606	2	N	-0-		-0-	
01	22506 X	21162	-0-	-1344	-0-	21162	2	N	-0-		-0-	

WASHITA CREEK (PENN)		//CONT.//		95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
BOWERS				WELL #: 1254	RRCID -> 067878	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	14014	PERF.	13778 - 13796			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)				95361 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL					
CREST RESOURCES, INC.				189901										
ALEXANDER				WELL #: 207	RRCID -> 198661	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	7924 - 7960			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
SANDERS 60				WELL #: 2	RRCID -> 245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	12314 - 12884			
08	4712 #	4619	-0-	-93	-0-	558	1	4054	2	N	6	131	1	46
09	4650 #	4323	-0-	-327	-0-	540	1	3746	2	N	34			80
10	4805 #	4349	-0-	-456	-0-	558	1	3790	2	N	1			81
11	4650 #	555	-0-	-4095	-0-	540	1	15	9	N	14			95
12	4650 #	4238	-0-	-412	-0-	558	1	3652	2	N	25			120
01	4619 #	4259	-0-	-360	-0-	561	1	3672	2	N	24			144

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)				95361 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION				027200										
ELLEN 8				WELL #: 108	RRCID -> 155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7952 - 8188			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

ELLEN 8				WELL #: 208	RRCID -> 186996	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7908 - 8028			
08	434 #	427	-0-	-7	-0-	396	2	31	9	N	28			118
09	463 R	463	-0-	-0-	-0-	452	2	11	9	N	10			128
10	465 #	446	-0-	-19	-0-	436	2	10	9	N	9			137
11	450 #	17	-0-	-433	-0-	3	2	14	9	N	13			150
12	607 R	607	-0-	-0-	-0-	570	2	37	9	N	34	146	1	38
*01	492 R	492	-0-	-0-	-0-	462	2	30	9	N	27			65

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)			95361 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798								
ALEXANDER			WELL #:	107	RRCID ->	078053	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13824 - 13840
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4416 X	4416 -0-	-0-	-0-	51 1	4363 2	N	-0-			89
					2 4						
09	4207 X	4207 -0-	-0-	-0-	49 1	4156 2	N	-0-			89
					2 4						
10	4960 X	3962 -0-	-998	-0-	43 1	3917 2	N	-0-			89
					2 4						
11	4800 X	3690 -0-	-1110	-0-	43 1	3623 2	N	20			109
					2 4						
*12	4960 X	4035 -0-	-925	-0-	49 1	3984 2	N	-0-			109
					2 4						
01	4402 X	3986 -0-	-416	-0-	59 1	3925 2	N	-0-			109
					2 4						

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
NELL, PATSY			WELL #:	1	RRCID ->	168139	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13645 - 13922
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER			WELL #:		RRCID ->	169964	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13831 - 13853
08	P&A COND	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	P&A COND	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	P&A COND	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	P&A COND	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	P&A COND	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	P&A COND	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			14
PLUGGED AND ABANDONED				02/22/2013							

WATERFIELD (MORROW UPPER)			95453 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699								
WATERFIELD -16-			WELL #:	1	RRCID ->	107429	COMPL. DATE	06/15/1983	TOTAL DEPTH	13855	PERF.13408 - 13695
08	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 16			WELL #:	2	RRCID ->	159162	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	13912	PERF.13766 - 13785
08	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	212 N	212 -0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
10	279 N	16 -0-	-263	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	217 N	-0- -0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0- -0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

WATERS (ATOKA)		95460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
APACHE CORPORATION		027200														
WATERS, OLIVER ET UX		WELL #: 1240		RRCID -> 133249		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (ATOKA)		96537 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
APACHE CORPORATION		027200														
HILL, J. H.		WELL #: 201		RRCID -> 264540		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437								
08	7161 X	5749	-0-	-1412	-0-	5647	2	102	9	N	93					267
09	6930 X	5848	-0-	-1082	-0-	5692	2	156	9	N	142	365	1			44
10	7161 X	6731	-0-	-430	-0-	6610	2	121	9	N	110					154
11	6780 X	5972	-0-	-808	-0-	5914	2	58	9	N	53					207
12	6324 X	5548	-0-	-776	-0-	5420	2	128	9	N	116	189	1			134
*01	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	6955	2	317	9	N	288	190	1			232

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BASIN ROYALTY		027200														
		WELL #: 103		RRCID -> 197903		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255								
08	1674 X	1134	-0-	-540	-0-	1134	2			N	-0-					103
09	1620 X	1167	-0-	-453	-0-	1139	2	28	9	N	25					128
10	1302 X	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					128
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	10					138
12	1209 X	888	-0-	-321	-0-	888	2			N	-0-					138
01	1209 X	1080	-0-	-129	-0-	1063	2	17	9	N	15					153

WEST PARK (GRANITE WASH)		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
ZYBACH 15		WELL #: 1		RRCID -> 214945		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 12376 PERF.11723 - 12270								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					31
PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2014 - P&A 07/03/14																

LEE 5		WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		RRCID -> 218307		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72

ZYBACH 15		WELL #: 2H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		RRCID -> 253350		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	18321 X	16510	-0-	-1811 B	-817538	16248	2	262	9	N	238	190	1	176
09	17280 X	17245	-0-	-35 B	-817538	16983	2	262	9	N	238	182	1	231
10	17329 X	16925	-0-	-404 B	-817538	16676	2	249	9	N	226	373	1	82
11	16200 X	13463	-0-	-2737 B	-817538	13291	2	172	9	N	156	183	1	55
12	16120 X	16744	-0-	624 B	-816914	16516	2	228	9	N	207	126	1	133
01	16120 X	16478	-0-	358 B	-816556	16211	2	267	9	N	243	177	1	199

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 14342

08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			18
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			18
10	4371 X	-0-	-0-	-4371 B	-0-					Y	7	5	8	20
11	4230 X	-0-	-0-	-4230 B	-0-					Y	-0-			20
12	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-0-					Y	-0-			20
*01	3816 X	3816	-0-	-0- B	-0-	474	1	3339	3	Y	3	5	8	18
						3	9							

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

08	434 X	1	-0-	-433 B	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	899 X	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	3844	3	57	9	Y	52			52
12	3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	191	1	3505	3	Y	168	44	1	12
						185	9							
*01	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	352	1	455	3	Y	-0-			12

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

08	3963 X	3963	-0-	-0- B	-0-	614	1	3015	3	Y	304	132	1	172
						334	9							
09	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	314	1	1446	3	Y	103	147	1	128
						113	9							
10	1333 N	1157	-0-	-176 B	-0-	541	1	517	3	Y	90			218
						99	9							
11	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	3574	3	239	9	Y	217	176	1	259
12	3968 X	3612	-0-	-356 B	-0-	132	1	3451	3	Y	26	187	1	98
						29	9							
01	3968 X	1597	-0-	-2371 B	-0-	328	1	1104	3	Y	150			248
						165	9							

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

08	1860 X	735	-0-	-1125 B	-0-	169	1	566	3	Y	-0-			-0-
09	1650 X	895	-0-	-755 B	-0-	162	1	733	3	Y	-0-			-0-
10	1519 X	642	-0-	-877 B	-0-	224	1	400	3	Y	16	12	8	4
						18	9							
11	1440 X	-0-	-0-	-1440 B	-0-					Y	-0-			4
12	1488 X	556	-0-	-932 B	-0-	208	1	348	3	Y	-0-			4
*01	1237 X	1237	-0-	-0- B	-0-	150	1	1078	3	Y	8	12	8	-0-
						9	9							

REID 9 WELL #: 2 RRCID -> 211662 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11994 - 14285

08	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	657	3	10	9	Y	9	6	8	19
09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	632	3	4	9	Y	4			23
10	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	654	3	7	9	Y	6			29
11	660 N	551	-0-	-109 B	-0-	543	3	8	9	Y	7			36
12	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	600	3	11	9	Y	10			46
01	651 N	624	-0-	-27 B	-0-	615	3	9	9	Y	8			54



WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:		RRCID -> 212671		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12048 - 14231	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	283 1	3280 3	Y	-0-			-0-	
09	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	301 1	1821 3	Y	-0-			-0-	
10	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	543 1	1567 3	Y	-0-			-0-	
11	3705 X	3705	-0-	-0- B	-0-	3705 3		Y	-0-			-0-	
12	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	105 1	3504 3	Y	-0-			-0-	
01	3565 X	1297	-0-	-2268 B	-0-	299 1	998 3	Y	-0-			-0-	
-----													
HOLMES 17				WELL #:		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475		PERF.12015 - 14122	
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	7			7	
09	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	302 1	1205 3	Y	-0-			7	
10	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	490 1	612 3	Y	116			123	
						128 9							
11	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	3438 3		Y	-0-			123	
12	3323 X	3323	-0-	-0- B	-0-	12 1	3310 3	Y	1	105 1		19	
						1 9							
01	1550 X	532	-0-	-1018 B	-0-	287 1	245 3	Y	-0-			19	
-----													
ZYBACH, TRUMAN 16				WELL #:		RRCID -> 213763		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12002 - 14336	
08	479 X	479	-0-	-0- B	-0-	352 1	127 3	Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
11	450 X	-0-	-0-	-450 B	-0-			Y	-0-			-0-	
12	465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-			Y	-0-			-0-	
01	465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
ZYBACH, TRUMAN 16				WELL #:		RRCID -> 216823		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11876 - 14217	
08	2728 X	-0-	-0-	-2728 B	-0-			Y	-0-			-0-	
09	660 X	464	-0-	-196 B	-0-	330 1	134 3	Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
12	465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	1144 X	1144	-0-	-0- B	-0-	498 1	646 3	Y	-0-			-0-	
-----													
HOLMES 17				WELL #:		RRCID -> 216824		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 15454		PERF.11976 - 14191	
08	1785 X	1785	-0-	-0- B	-0-	575 1	1202 3	Y	7			7	
						8 9							
09	372 X	372	-0-	-0- B	-0-	371 1	1 3	Y	-0-			7	
10	5425 X	-0-	-0-	-5425 B	-0-			Y	-0-			7	
11	5250 X	3828	-0-	-1422 B	-0-	3828 3		Y	-0-			7	
12	5425 X	-0-	-0-	-5425 B	-0-			Y	-0-	6 1		1	
01	1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-0-			Y	-0-			1	
-----													
REID 9				WELL #:		RRCID -> 217255		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 14440		PERF.12017 - 14272	
08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	529 3	12 9	Y	11	6 8		27	
09	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	488 3	6 9	Y	5			32	
10	558 N	457	-0-	-101 B	-0-	454 3	3 9	Y	3	1 8		34	
11	510 N	388	-0-	-122 B	-0-	387 3	1 9	Y	1			35	
12	496 N	346	-0-	-150 B	-0-	342 3	4 9	Y	4			39	
01	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	438 3	2 9	Y	2	1 8		40	



WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	AMT	
08		248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	22
09		240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	22
10		248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	22
11		240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	22
12		303 N	303	-0-	-0- B	-0-					Y	22
*01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	241	3	1	9	Y	22
-----												
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292												
08		5945 X	5945	-0-	-0- B	-0-	594	1	5347	3	Y	2
							4	9				
09		2933 N	2933	-0-	-0- B	-0-	297	1	2636	3	Y	-0-
10		4199 X	4199	-0-	-0- B	-0-	527	1	3672	3	Y	-0-
11		4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3			Y	-0-
12		5332 X	3904	-0-	-1428 B	-0-	108	1	3796	3	Y	-0-
01		5332 X	1562	-0-	-3770 B	-0-	297	1	1265	3	Y	-0-
-----												
HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655												
08		13826 X	2050	-0-	-11776 B	-0-	545	1	1505	3	Y	11
09		13380 X	512	-0-	-12868 B	-0-	205	1	307	3	Y	11
10		13671 X	1990	-0-	-11681 B	-0-	478	1	1481	3	Y	18
							31	9				
11		13230 X	5558	-0-	-7672 B	-0-	5558	3			Y	18
12		7533 X	3629	-0-	-3904 B	-0-	3628	3	1	9	Y	9
01		2046 X	1375	-0-	-671 B	-0-	192	1	1183	3	Y	2
-----												
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675												
08		3875 X	1874	-0-	-2001 B	-0-	305	1	1536	3	Y	117
							33	9				
09		3750 X	2983	-0-	-767 B	-0-	326	1	2585	3	Y	182
							72	9				
10		4712 X	1599	-0-	-3113 B	-0-	470	1	1074	3	Y	55
							55	9				
11		4560 X	-0-	-0-	-4560 B	-0-					Y	90
12		4712 X	835	-0-	-3877 B	-0-	392	1	419	3	Y	112
							24	9				
*01		4142 X	4142	-0-	-0- B	-0-	294	1	3812	3	Y	145
							36	9				
-----												
HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612												
08		1302 X	1050	-0-	-252 B	-0-	155	1	804	3	Y	197
							91	9				
09		1070 X	1070	-0-	-0- B	-0-	150	1	809	3	Y	114
							111	9				
10		1085 X	1029	-0-	-56 B	-0-	155	1	799	3	Y	182
							75	9				
11		1050 X	942	-0-	-108 B	-0-	150	1	709	3	Y	74
							83	9				
12		1116 N	368	-0-	-748 B	-0-	155	1	213	9	Y	82
01		1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	145	1	758	3	Y	175
							102	9				

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4030 X	2058	-0-	-1972 B	-0-	137	1	1873	3	Y	44			154
						48	9							
09	3660 X	2105	-0-	-1555 B	-0-	111	1	1972	3	Y	20			174
						22	9							
10	3596 X	1449	-0-	-2147 B	-0-	217	1	1203	3	Y	26			200
						29	9							
11	3480 X	-0-	-0-	-3480 B	-0-					Y	21	181	1	40
12	3596 X	1188	-0-	-2408 B	-0-	187	1	979	3	Y	20			60
						22	9							
*01	3486 X	3486	-0-	-0- B	-0-	122	1	3354	3	Y	9			69
						10	9							
-----														
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322														
08	527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	4			47
09	510 X	-0-	-0-	-510 B	-0-					Y	1			48
10	2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					Y	10	6	8	52
11	2820 X	-0-	-0-	-2820 B	-0-					Y	-0-			52
12	4963 X	4963	-0-	-0- B	-0-	1238	1	3725	3	Y	-0-			52
*01	3346 X	3346	-0-	-0- B	-0-	536	1	2798	3	Y	11	6	8	57
						12	9							
-----														
EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392														
08	5671 X	5671	-0-	-0- B	-0-	623	1	5048	3	Y	-0-			35
09	5499 X	5499	-0-	-0- B	-0-	523	1	4976	3	Y	-0-			35
10	5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	467	1	5078	3	Y	63	7	8	91
						69	9							
11	6704 X	6704	-0-	-0- B	-0-	664	1	5986	3	Y	49	87	1	53
						54	9							
12	5673 X	4733	-0-	-940 B	-0-	470	1	4231	3	Y	29	4	1	78
						32	9							
01	5673 X	5639	-0-	-34 B	-0-	515	1	5058	3	Y	60	7	8	131
						66	9							
-----														
ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912														
08	4650 X	4159	-0-	-491 B	-0-	4101	3	58	9	Y	53			167
09	4500 X	3725	-0-	-775 B	-0-	3664	3	61	9	Y	55	177	1	45
10	5242 X	5242	-0-	-0- B	-0-	5183	3	59	9	Y	54			99
11	4500 X	3291	-0-	-1209 B	-0-	3233	3	58	9	Y	53			152
12	6708 X	6708	-0-	-0- B	-0-	6628	3	80	9	Y	73	180	1	45
01	5239 X	3994	-0-	-1245 B	-0-	3885	3	109	9	Y	99			144
-----														
HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572														
08	12269 X	12269	-0-	-0- B	-0-	12204	3	65	9	Y	59	44	1	34
09	7002 X	7002	-0-	-0- B	-0-	49	1	6953	3	Y	-0-	29	1	5
10	13795 X	7158	-0-	-6637 B	-0-	100	1	7058	3	Y	-0-			5
11	13350 X	3600	-0-	-9750 B	-0-	3600	3			Y	-0-	4	1	1
12	11005 X	4132	-0-	-6873 B	-0-	4132	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	11005 X	5789	-0-	-5216 B	-0-	5789	3			Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
HELTON 18		WELL #:		2	RRCID -> 248783		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15032		PERF.12008 - 14788				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
-----															
EDEN 11		WELL #:		1	RRCID -> 249471		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 15550		PERF.11976 - 14264				
08	1426	N	354	-0-	-1072	B	-0-	350	3	4	9	N	4		84
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	B	-0-					N	2		86
10	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	22	8	100
11	8182	X	8182	-0-	-0-	B	-0-	8148	3	34	9	N	31	86	45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	9	4	50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	33	8	75
-----															
HELTON 18		WELL #:		3H	RRCID -> 255789		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11911		PERF.12250 - 15703				
08	9348	X	9348	-0-	-0-	B	-0-	9230	3	118	9	Y	107	187	82
09	8070	X	7821	-0-	-249	B	-0-	7705	3	116	9	Y	105		187
10	9424	X	8176	-0-	-1248	B	-0-	8063	3	113	9	Y	103	184	105
11	9120	X	6905	-0-	-2215	B	-0-	6798	3	107	9	Y	97		202
12	9424	X	8601	-0-	-823	B	-0-	8505	3	96	9	Y	87	175	114
01	9362	X	9326	-0-	-36	B	-0-	9217	3	109	9	Y	99	1	212
-----															
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		4H	RRCID -> 258634		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12002		PERF.12825 - 16343				
08	15469	X	14336	-0-	-1133	B	-0-	155	1	14026	3	Y	141		225
09	14970	X	12674	-0-	-2296	B	-0-	155	9	150	1	Y	118	183	160
10	15190	X	13177	-0-	-2013	B	-0-	155	1	12867	3	Y	141	181	119
11	13860	X	11989	-0-	-1871	B	-0-	155	9	150	1	Y	147	187	79
12	14322	X	12342	-0-	-1980	B	-0-	162	9	155	1	Y	105		184
01	14322	X	13004	-0-	-1318	B	-0-	116	9	155	1	Y	106	182	107
								117	9						
-----															
REID 9		WELL #:		6H	RRCID -> 258642		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12090		PERF.12315 - 16553				
08	13826	X	12038	-0-	-1788	B	-0-	11852	3	186	9	Y	169	186	192
09	12605	X	12605	-0-	-0-	B	-0-	12423	3	182	9	Y	165	185	172
10	11997	X	11008	-0-	-989	B	-0-	10853	3	155	9	Y	141	1	312
11	13932	X	13932	-0-	-0-	B	-0-	13756	3	176	9	Y	160	375	97
12	13227	X	13227	-0-	-0-	B	-0-	13028	3	199	9	Y	181	189	89
*01	14089	X	14089	-0-	-0-	B	-0-	13870	3	219	9	Y	199	188	99
-----															
REID 9		WELL #:		5H	RRCID -> 259725		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12260 - 16519				
08	8277	X	7791	-0-	-486	B	-0-	7663	3	128	9	Y	116	6	201
09	8010	X	7138	-0-	-872	B	-0-	7032	3	106	9	Y	96	182	115
10	8277	X	6987	-0-	-1290	B	-0-	6882	3	105	9	Y	95	2	208
11	7740	X	5938	-0-	-1802	B	-0-	5854	3	84	9	Y	76	188	96
12	7781	X	6458	-0-	-1323	B	-0-	6364	3	94	9	Y	85		181
01	7781	X	6640	-0-	-1141	B	-0-	6526	3	114	9	Y	104	189	94

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		EDEN 11		WELL #: 3H		RRCID -> 260578		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 11918		PERF.12180 - 16143			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
08		7905 X	6621	-0-	-1284 B	-0-	6520	3	101	9	Y	92	186	1	6	8	74
09		7410 X	5476	-0-	-1934 B	-0-	5407	3	69	9	Y	63					137
10		7378 X	6244	-0-	-1134 B	-0-	6171	3	73	9	Y	66	1	8			202
11		6420 X	5368	-0-	-1052 B	-0-	5290	3	78	9	Y	71	182	1			91
12		6634 X	5348	-0-	-1286 B	-0-	5273	3	75	9	Y	68					159
01		6634 X	5651	-0-	-983 B	-0-	5559	3	92	9	Y	84	187	1	1	8	55
-----																	
HAYES, EFFIE 18				WELL #: 6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12168		PERF.12178 - 16484					
08		19716 X	5630	-0-	-14086 B	-0-	5212	3	418	9	Y	380	370	1			234
09		19080 X	11951	-0-	-7129 B	-0-	11552	3	399	9	Y	363	370	1			227
10		19716 X	13535	-0-	-6181 B	-0-	13170	3	365	9	Y	332	369	1	11	8	179
11		18030 X	6675	-0-	-11355 B	-0-	6068	3	607	9	Y	552	377	1			354
*12		6917 X	6917	-0-	-0- B	-0-	6720	3	197	9	Y	179	376	1			157
*01		9512 X	9512	-0-	-0- B	-0-	9037	3	475	9	Y	432	377	1	11	8	201
-----																	
MITCHELL, MARY 10				WELL #: 5H		RRCID -> 263263		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12150 - 16363					
08		24180 X	7332	-0-	-16848 B	-0-	6856	3	476	9	N	433	542	1	6	8	107
09		23520 X	10634	-0-	-12886 B	-0-	10350	3	284	9	N	258	196	1			169
10		26722 X	6697	-0-	-20025 B	-0-	6578	3	119	9	N	108	177	1	1	8	99
11		25860 X	5839	-0-	-20021 B	-0-	5727	3	112	9	N	102					201
12		14136 X	7710	-0-	-6426 B	-0-	7524	3	186	9	N	169	189	1			181
*01		11797 X	11797	-0-	-0- B	-0-	11582	3	215	9	N	195	190	1	1	8	185
-----																	
EDEN 11				WELL #: 4H		RRCID -> 263980		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 12326		PERF.12390 - 16413					
08		20026 X	9377	-0-	-10649 B	-0-	155	1	8939	3	N	257	185	1			164
09		19380 X	7261	-0-	-12119 B	-0-	150	1	6874	3	N	215	187	1			192
10		19530 X	7190	-0-	-12340 B	-0-	155	1	6781	3	N	231	185	1	22	8	216
11		11610 X	5515	-0-	-6095 B	-0-	150	1	5159	3	N	187	189	1			214
12		10664 X	3740	-0-	-6924 B	-0-	155	1	3413	3	N	156	189	1			181
01		9362 X	5498	-0-	-3864 B	-0-	155	1	5127	3	N	196	181	1	21	8	175
-----																	
HOLT 20				WELL #: 4H		RRCID -> 264800		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 12206		PERF.12270 - 16634					
08		15903 X	13496	-0-	-2407 B	-0-	13141	3	355	9	Y	323	372	1	6	8	182
09		15090 X	12662	-0-	-2428 B	-0-	12346	3	316	9	Y	287	370	1			99
10		14539 X	12910	-0-	-1629 B	-0-	12600	3	310	9	Y	282	186	1	1	8	194
11		13770 X	12221	-0-	-1549 B	-0-	11935	3	286	9	Y	260	373	1			81
12		13702 X	12448	-0-	-1254 B	-0-	12149	3	299	9	Y	272	189	1			164
01		13485 X	12189	-0-	-1296 B	-0-	11915	3	274	9	Y	249	188	1	1	8	224

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8029 X	6564	-0-	-1465 B	-0-	310	1	6146	3	Y	98	6	8	205	
						108	9								
09	7410 X	6542	-0-	-868 B	-0-	300	1	6135	3	Y	97	185	1	117	
						107	9								
10	7657 X	5647	-0-	-2010 B	-0-	306	1	5261	3	Y	73			190	
						80	9								
11	7350 X	5045	-0-	-2305 B	-0-	273	1	4693	3	Y	72	185	1	77	
						79	9								
12	6758 X	3873	-0-	-2885 B	-0-	276	1	3522	3	Y	68			145	
						75	9								
01	6758 X	6140	-0-	-618 B	-0-	306	1	5737	3	Y	88			233	
						97	9								
-----															
HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373															
08	18972 X	17034	-0-	-1938 B	-0-	310	1	16612	3	Y	102	184	1	6 8	119
						112	9								
09	17880 X	15707	-0-	-2173 B	-0-	300	1	15307	3	Y	91			210	
						100	9								
10	18414 X	15579	-0-	-2835 B	-0-	310	1	15101	3	Y	153	186	1	15 8	162
						168	9								
11	16980 X	14052	-0-	-2928 B	-0-	300	1	13644	3	Y	98	185	1	75	
						108	9								
12	16864 X	15412	-0-	-1452 B	-0-	310	1	14957	3	Y	132			207	
						145	9								
01	16864 X	15261	-0-	-1603 B	-0-	310	1	14829	3	Y	111	192	1	15 8	111
						122	9								
-----															
HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603															
08	18198 X	18198	-0-	-0- B	-0-	1	1	18037	3	Y	145	188	1		134
						160	9								
09	13500 X	11840	-0-	-1660 B	-0-	4	1	11674	3	Y	147	187	1		94
						162	9								
10	13950 X	12745	-0-	-1205 B	-0-	9	1	12563	3	Y	157	191	1	1 8	59
						173	9								
11	17610 X	14674	-0-	-2936 B	-0-	14	1	14485	3	Y	159			218	
						175	9								
12	10680 X	10680	-0-	-0- B	-0-	10506	3	174	9	Y	158	192	1		184
						1	1	7666	3	Y	132	190	1	1 8	125
01	10385 X	7812	-0-	-2573 B	-0-	1	1								
						145	9								
-----															
HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503															
08	8649 X	5213	-0-	-3436 B	-0-	217	1	4763	3	Y	212	189	1		157
						233	9								
09	9745 X	9745	-0-	-0- B	-0-	217	1	9095	3	Y	394	367	1		184
						433	9								
10	11443 X	11443	-0-	-0- B	-0-	324	1	10966	3	Y	139	179	1	4 8	140
						153	9								
11	14482 X	14482	-0-	-0- B	-0-	753	1	13513	3	Y	196	192	1		144
						216	9								
12	11060 X	11060	-0-	-0- B	-0-	303	1	10559	3	Y	180	184	1		140
						198	9								
*01	8804 X	8804	-0-	-0- B	-0-	201	1	8396	3	Y	188	192	1	4 8	132
						207	9								

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		45834 X	45834	-0-	-0- B	-0-	216 1	44261 3	Y	1234	1256 1		401
							1357 9						
09		45927 X	45927	-0-	-0- B	-0-	216 1	44409 3	Y	1184	1247 1		338
							1302 9						
*10		5921 X	5063	-0-	-858 B	-0-	306 1	4757 3	Y	-0-	277 1		61
11		4170 X	4136	-0-	-34 B	-0-	733 1	3298 3	Y	95			156
							105 9						
12		5208 X	4253	-0-	-955 B	-0-	280 1	3821 3	Y	138	181 1		113
							152 9						
01		29698 X	4312	-0-	-25386 B	-0-	167 1	3980 3	Y	150	2 8		261
							165 9						
HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093													
08		12840 X	12840	-0-	-0- B	-0-	12555 3	285 9	Y	259	373 1		87
							11851 3	262 9	Y	238	189 1		136
09		12113 X	12113	-0-	-0- B	-0-	11784 3	287 9	Y	261	189 1	9 8	199
							2014 3	121 9	Y	110	188 1		121
10		12071 X	12071	-0-	-0- B	-0-	11784 3	287 9	Y	261	189 1		199
							2014 3	121 9	Y	110	188 1		121
11		9540 X	2135	-0-	-7405 B	-0-	2014 3	121 9	Y	110	188 1		121
							3776 3	212 9	Y	193	193 1		121
12		12462 X	3988	-0-	-8474 B	-0-	3776 3	212 9	Y	193	193 1		121
							5973 3	250 9	Y	227	189 1	8 8	151
01		12462 X	6223	-0-	-6239 B	-0-	5973 3	250 9	Y	227	189 1	8 8	151
HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203													
08		18486 X	18486	-0-	-0- B	-0-	18093 3	393 9	N	357	374 1	53 8	157
							16933 3	333 9	N	303	371 1		89
09		17266 X	17266	-0-	-0- B	-0-	16132 3	292 9	N	265	184 1	5 8	165
							5327 3	235 9	N	214	187 1		192
10		16424 X	16424	-0-	-0- B	-0-	16132 3	292 9	N	265	184 1		165
							6278 3	262 9	N	238	191 1		239
11		14040 X	5562	-0-	-8478 B	-0-	5327 3	235 9	N	214	187 1		192
							9519 3	380 9	N	345	387 1	18 8	179
12		17329 X	6540	-0-	-10789 B	-0-	6278 3	262 9	N	238	191 1		239
01		17329 X	9899	-0-	-7430 B	-0-	9519 3	380 9	N	345	387 1	18 8	179
EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 16650													
08		11694 X	11694	-0-	-0- B	-0-	1519 1	9786 3	Y	354	376 1		420
							389 9						
09		11733 X	11733	-0-	-0- B	-0-	1348 1	9976 3	Y	372	372 1		420
							409 9						
*10		17261 X	17261	-0-	-0- B	-0-	1691 1	15033 3	Y	488	535 1		373
							537 9						
*11		12687 X	12687	-0-	-0- B	-0-	1495 1	10774 3	Y	380	364 1		389
							418 9						
*12		12105 X	12105	-0-	-0- B	-0-	1445 1	10220 3	Y	400	558 1		231
							440 9						
*01		3565 X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-			Y	NO RPT			231
HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383													
08		5456 X	5340	-0-	-116 B	-0-	217 1	4965 3	N	144	12 8		181
							158 9						
09		5640 X	5276	-0-	-364 B	-0-	210 1	4917 3	N	135	185 1		131
							149 9						
10		5828 X	5065	-0-	-763 B	-0-	217 1	4709 3	N	126	188 1	1 8	68
							139 9						
11		5640 X	4498	-0-	-1142 B	-0-	210 1	4161 3	N	115			183
							127 9						
12		5611 X	4828	-0-	-783 B	-0-	217 1	4472 3	N	126	186 1		123
							139 9						
01		5456 X	4666	-0-	-790 B	-0-	217 1	4317 3	N	120	183 1	1 8	59
							132 9						



WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
EDEN 11		WELL #:		8H		RRCID -> 270359		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 11883		PERF.12102 - 16753			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	8605 X	8605	-0-	-0- B	-0-	932	1	7551	3	Y	111	185	1		123
						122	9								
09	8406 X	8406	-0-	-0- B	-0-	788	1	7500	3	Y	107				230
						118	9								
10	8835 X	7836	-0-	-999 B	-0-	650	1	7069	3	Y	106	183	1		153
						117	9								
11	8550 X	7819	-0-	-731 B	-0-	769	1	6929	3	Y	110	190	1		73
						121	9								
12	8835 X	4338	-0-	-4497 B	-0-	423	1	3810	3	Y	95				168
						105	9								
01	8680 X	5922	-0-	-2758 B	-0-	534	1	5255	3	Y	121	182	1		107
						133	9								
-----															
HOLMES 17		WELL #:		9H		RRCID -> 270424		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 12314		PERF.12380 - 17153			
08	22909 X	20563	-0-	-2346 B	-0-	20207	3	356	9	N	324	176	1		245
09	22170 X	19680	-0-	-2490 B	-0-	19352	3	328	9	N	298	371	1		172
10	22909 X	19931	-0-	-2978 B	-0-	19577	3	354	9	N	322	372	1	5 8	117
11	20940 X	20682	-0-	-258 B	-0-	20289	3	393	9	N	357	380	1		94
12	20863 X	19982	-0-	-881 B	-0-	19621	3	361	9	N	328	187	1		235
01	20553 X	19173	-0-	-1380 B	-0-	18861	3	312	9	N	284	385	1	5 8	129
-----															
ZYBACH 19		WELL #:		5H		RRCID -> 270427		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 12303		PERF.12390 - 16853			
08	14415 X	12275	-0-	-2140 B	-0-	775	1	11086	3	N	376	370	1		165
						414	9								
09	13320 X	11355	-0-	-1965 B	-0-	750	1	10191	3	N	376	372	1		169
						414	9								
10	13609 X	10700	-0-	-2909 B	-0-	775	1	9485	3	N	400	363	1	12 8	194
						440	9								
11	12660 X	10668	-0-	-1992 B	-0-	750	1	9524	3	N	358	373	1		179
						394	9								
12	12245 X	10676	-0-	-1569 B	-0-	775	1	9496	3	N	368	371	1		176
						405	9								
01	12245 X	10365	-0-	-1880 B	-0-	775	1	9202	3	N	353	367	1	11 8	151
						388	9								
-----															
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		8H		RRCID -> 270627		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12610 - 16993			
08	13742 X	13742	-0-	-0- B	-0-	954	1	12454	3	N	304	373	1		225
						334	9								
09	13814 X	13814	-0-	-0- B	-0-	461	1	12991	3	N	329	360	1		194
						362	9								
10	14367 X	14367	-0-	-0- B	-0-	886	1	13141	3	N	309	180	1	41 8	282
						340	9								
11	15621 X	15621	-0-	-0- B	-0-	3354	1	11912	3	N	323	379	1		226
						355	9								
12	14260 X	13396	-0-	-864 B	-0-	1779	1	11298	3	N	290	372	1		144
						319	9								
01	14353 X	13394	-0-	-959 B	-0-	800	1	12300	3	N	267	187	1	40 8	184
						294	9								
-----															
HOLT 20		WELL #:		6H		RRCID -> 270977		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12117		PERF.12440 - 16888			
08	15772 X	15772	-0-	-0- B	-0-	15409	3	363	9	Y	330	361	1	47 8	99
09	14851 X	14851	-0-	-0- B	-0-	14558	3	293	9	Y	266	187	1		178
10	15257 X	15257	-0-	-0- B	-0-	14948	3	309	9	Y	281	379	1	6 8	74
11	13950 X	13234	-0-	-716 B	-0-	12959	3	275	9	Y	250	190	1		134
12	15686 X	14163	-0-	-1523 B	-0-	13865	3	298	9	Y	271	187	1		218
01	15686 X	14053	-0-	-1633 B	-0-	13801	3	252	9	Y	229	374	1	6 8	67

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		EDEN 11		WELL #:	6H	RRCID ->	271312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	12302	PERF.12410	- 16903
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		3447 X	3447	-0-	-0-	B	-0-	336 1	2720 3	Y	355	370 1			196
09		7222 X	7222	-0-	-0-	B	-0-	391 9	6100 3	Y	437	359 1			274
10		7816 X	7816	-0-	-0-	B	-0-	641 1	6554 3	Y	600	562 1	95 8		217
11		4225 X	4225	-0-	-0-	B	-0-	481 9	3356 3	Y	452	375 1			294
12		11343 X	11343	-0-	-0-	B	-0-	602 1	9656 3	Y	559	555 1			298
*01		10539 X	10539	-0-	-0-	B	-0-	660 9	9027 3	Y	539	568 1	92 8		177
								372 1							
								497 9							
								1072 1							
								615 9							
								919 1							
								593 9							
-----															
ZYBACH 19						WELL #:	4H	RRCID ->	272109	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12269	PERF.12512	- 16943
08		15216 X	15216	-0-	-0-	B	-0-	14491 3	725 9	Y	659	708 1			205
09		14347 X	14347	-0-	-0-	B	-0-	13762 3	585 9	Y	532	550 1			187
10		15008 X	15008	-0-	-0-	B	-0-	14227 3	781 9	Y	710	747 1	27 8		123
11		14551 X	14551	-0-	-0-	B	-0-	13802 3	749 9	Y	681	571 1			233
12		15221 X	14838	-0-	-0-	B	-383	14126 3	712 9	Y	647	563 1			317
*01		15597 X	15597	-0-	-0-	B	-0-	14895 3	702 9	Y	638	753 1	26 8		176
-----															
MITCHELL, MARY 10						WELL #:	7H	RRCID ->	272256	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	12224	PERF.12560	- 16883
08		33728 X	29134	-0-	-0-	B	-4594	28754 3	380 9	N	345	376 1			221
09		31320 X	27410	-0-	-0-	B	-3910	27058 3	352 9	N	320	351 1			190
10		31682 X	27799	-0-	-0-	B	-3883	27437 3	362 9	N	329	361 1	14 8		144
11		29700 X	24882	-0-	-0-	B	-4818	24545 3	337 9	N	306	184 1			266
12		29977 X	25626	-0-	-0-	B	-4351	25310 3	316 9	N	287	364 1			189
01		29140 X	26197	-0-	-0-	B	-2943	25887 3	310 9	N	282	367 1	13 8		91
-----															
EDEN 11 SL						WELL #:	7H	RRCID ->	272715	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12299	PERF.12270	- 16971
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
HELTON 18 SL						WELL #:	8H	RRCID ->	276285	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12390	- 17103
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
-----															
LE NORMAN OPERATING LLC						491579									
ZYBACH						WELL #:	207	RRCID ->	237499	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11845	- 13632
08		2488 N	2488	-0-	-0-	B	-0-	2474 2	14 9	Y	13				89
09		2292 N	2292	-0-	-0-	B	-0-	2292 2		Y	-0-				89
10		2542 N	2306	-0-	-0-	B	-236	2306 2		Y	-0-				89
11		2400 N	2151	-0-	-0-	B	-249	2151 2		Y	-0-				89
12		2242 N	2242	-0-	-0-	B	-0-	2242 2		Y	-0-				89
01		2232 N	2147	-0-	-0-	B	-85	2147 2		Y	-0-				89

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579  
 ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	2738 2	46 9	N	42			135
09	2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2533 2	48 9	N	44	1 8		178
10	2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	2486 2	51 9	N	46	2 8		222
11	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	2469 2	30 9	N	27	181 1		68
12	2480 N	2383	-0-	-97 B	-0-	2331 2	52 9	N	47			115
*01	2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	2441 2	69 9	N	63	1 8		177

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

08	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2010 2	25 9	N	23			115
09	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1832 2	20 9	N	18	1 8		132
10	1922 N	1694	-0-	-228 B	-0-	1694 2		N	-0-			132
11	1980 N	1693	-0-	-287 B	-0-	1693 2		N	-0-			132
12	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2054 2	88 9	N	80	4 8		208
*01	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1828 2	19 9	N	17	187 1		38

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

08	7981 X	7981	-0-	-0- B	-0-	7775 2	206 9	N	187	195 1		46
09	7586 X	7586	-0-	-0- B	-0-	7377 2	209 9	N	190	2 8		234
10	7631 X	7631	-0-	-0- B	-0-	7519 2	112 9	N	102	191 1	4 8	141
11	7221 X	7221	-0-	-0- B	-0-	6933 2	288 9	N	262	188 1	1 8	214
12	7626 X	7315	-0-	-311 B	-0-	7191 2	124 9	N	113	192 1	1 8	134
01	7626 X	7454	-0-	-172 B	-0-	7346 2	108 9	N	98	4 8		228

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
HOLT 19		WELL #: 2		RRCID -> 224674		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12066 - 14164				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	17	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOLT 19		WELL #: 3		RRCID -> 229601		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11882 - 14298				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	129	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FUHRMAN 19		WELL #: 2		RRCID -> 230215		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11901 - 14178				
08	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	2			N	-0-			52
09	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1535	2	39	9	N	35	35	8	52
10	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1493	2	33	9	N	30	30	8	52
11	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1522	2	55	9	N	50			102
12	1612 N	1491	-0-	-121 B	-0-	1441	2	50	9	N	45	45	8	102
*01	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	31	1	1583	2	N	85	85	8	102
						94	9							
-----														
FUHRMAN 19		WELL #: 4		RRCID -> 234032		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11814 - 14214				
08	2418 N	2363	-0-	-55 B	-9029	2363	2			N	-0-			22
09	2220 N	2205	-0-	-15 B	-9029	2170	2	35	9	N	32	32	8	22
10	2356 N	2360	-0-	4 B	-9025	2304	2	56	9	N	51	51	8	22
11	2280 N	2047	-0-	-233 B	-9025	2047	2			N	-0-			22
12	2294 N	1939	-0-	-355 B	-9025	1913	2	26	9	N	24	24	8	22
01	2356 N	2126	-0-	-230 B	-9025	32	1	2047	2	N	43	43	8	22
						47	9							
-----														
HOLT 19		WELL #: 4		RRCID -> 235287		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11862 - 14214				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-	70	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787					N	-0-			-0-
-----														
FUHRMAN 19		WELL #: 7		RRCID -> 235480		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11904 - 14227				
08	2263 N	1791	-0-	-472 B	-0-	1791	2			N	-0-			152
09	2100 N	1587	-0-	-513 B	-0-	1535	2	52	9	N	47	44	8	155
10	1891 N	1610	-0-	-281 B	-0-	1554	2	56	9	N	51	51	8	155
11	1740 N	1203	-0-	-537 B	-0-	1203	2			N	-0-			155
12	1643 N	1443	-0-	-200 B	-0-	1426	2	17	9	N	15	15	8	155
01	1612 N	1129	-0-	-483 B	-0-	31	1	1079	2	N	17	17	8	155
						19	9							

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
ZYBACH		WELL #: 213H		RRCID -> 236341		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOLT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 238167		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FUHRMAN 19		WELL #: 9		RRCID -> 238979		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277								
08	3463 X	3463	-0-	-0- B	-0-	3463	2			N	-0-					80
09	3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	3312	2	40	9	N	36	36	8			80
10	3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	3338	2	42	9	N	38	38	8			80
11	3240 X	3044	-0-	-196 B	-0-	3043	2	1	9	N	1	1	8			80
12	3472 X	2927	-0-	-545 B	-0-	2879	2	48	9	N	44	44	8			80
01	3472 X	3115	-0-	-357 B	-0-	31	1	3030	2	N	49	49	8			80
						54	9									
-----																
FUHRMAN 19		WELL #: 6		RRCID -> 239403		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305								
08	2015 N	2370	-0-	355 B	-23018	2370	2			N	-0-					84
09	2100 N	2392	-0-	292 B	-22726	2341	2	51	9	N	46	46	8			84
10	2356 N	2463	-0-	107 B	-22619	2411	2	52	9	N	47	47	8			84
11	2280 N	2306	-0-	26 B	-22593	2306	2			N	-0-					84
12	2480 N	2246	-0-	-234 B	-22593	2202	2	44	9	N	40	40	8			84
01	2449 N	2493	-0-	44 B	-22549	31	1	2406	2	N	51	51	8			84
						56	9									
-----																
FUHRMAN 19		WELL #: 8		RRCID -> 239822		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306								
08	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	1	68	1			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOLT 19		WELL #: 7		RRCID -> 239825		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11942 - 14307								
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-	51	1	1	5	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18201					N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	10230 X	9854	-0-	-376 B	-0-	593	1	9142	2	N	108	193 1	208
						119	9						
09	9900 X	9319	-0-	-581 B	-0-	597	1	8657	2	N	59		267
						65	9						
10	10230 X	9120	-0-	-1110 B	-0-	620	1	8398	2	N	93	322 1	38
						102	9						
11	9540 X	8483	-0-	-1057 B	-0-	575	1	7893	2	N	14		52
						15	9						
12	9858 X	9172	-0-	-686 B	-0-	518	1	8601	2	N	48		100
						53	9						
01	9858 X	8116	-0-	-1742 B	-0-	544	1	7362	2	N	191	181 1	110
						210	9						

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

08	21235 X	18377	-0-	-2858 B	-0-	18236	2	141	9	N	128	155 1	152
09	20340 X	18800	-0-	-1540 B	-0-	18620	2	180	9	N	164	192 1	124
10	21018 X	16262	-0-	-4756 B	-0-	16105	2	157	9	N	143	169 1	98
11	19530 X	13037	-0-	-6493 B	-0-	12862	2	175	9	N	159	182 1	75
12	19437 X	15509	-0-	-3928 B	-0-	32	1	15261	2	N	196	181 1	90
						216	9						
01	19437 X	14199	-0-	-5238 B	-0-	99	1	13894	2	N	187	182 1	95
						206	9						

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

08	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	288	1	15188	2	N	-0-		-0-
						2	4						
09	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	320	1	14192	2	N	-0-		-0-
						2	4						
10	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	330	1	14599	2	N	-0-		-0-
						2	4						
11	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	320	1	13935	2	N	-0-		-0-
						2	4						
12	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	330	1	14338	2	N	-0-		-0-
						2	4						
*01	14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	330	1	14493	2	N	-0-		-0-
						2	4						

HALL-MCCOY WELL #: 2024 RRCID -> 171827 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15617 - 15624

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

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

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

08	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
09	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	3			N	-0-					-0-
10	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	3			N	-0-					-0-
11	7680 X	7044	-0-	-636	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
12	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	3			N	-0-					-0-
*01	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	3			N	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

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

WHEELER E. (GRANITE WASH -A-) 96757 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 MAY 3 WELL #: 103 RRCID -> 218847 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10788 - 10887

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/2015

WHEELER, NW. (WOODFORD) 96760 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER  
 CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783  
 MEEK WELL #: 2012 RRCID -> 217292 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					425

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2014 - PLUGGED 01/08/14



WHEELER-PAN (HUNTON) CIMAREX ENERGY CO. DAVIS, PYLE			96782 500 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER														
			WELL #:	1	RRCID ->	064581	COMPL. DATE	12/12/1975	TOTAL DEPTH	15008	PERF.	14470 - 14496												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE										
08	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	513	1	4855	2	N	-0-			180										
09	6150 X	5776	-0-	-374	-0-	509	1	5260	2	N	6			186										
10	6355 X	5014	-0-	-1341	-0-	515	1	4496	2	N	3			189										
11	6150 X	4538	-0-	-1612	-0-	438	1	4090	2	N	9			198										
12	5983 X	4455	-0-	-1528	-0-	459	1	3990	2	N	5			203										
01	5983 X	3652	-0-	-2331	-0-	434	1	3218	2	N	-0-			203										
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY WILLIAMS, S. K. UNIT			280632		RRCID ->		060938			COMPL. DATE		09/30/1974			TOTAL DEPTH		17250		PERF.		14672 - 14699			
08	17763 X	16846	-0-	-917	-0-	16822	2	24	9	N	22	1	8	140										
09	17040 X	16702	-0-	-338	-0-	16669	2	33	9	N	30			170										
10	17608 X	17013	-0-	-595	-0-	16972	2	41	9	N	37	178	1	29										
11	17040 X	14916	-0-	-2124	-0-	15	1	14869	2	N	29			58										
12	17422 X	17045	-0-	-377	-0-	31	1	16982	2	N	29			87										
01	17267 X	16848	-0-	-419	-0-	31	1	16793	2	N	22			109										
CITY OF SHAMROCK UNIT			WELL #:		1		RRCID ->		061598			COMPL. DATE		04/02/1975			TOTAL DEPTH		15038		PERF.		14842 - 14870	
08	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6606	2	31	9	N	28			89										
09	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6401	2	15	9	N	14			103										
10	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6595	2	29	9	N	26			129										
11	4800 X	3465	-0-	-1335	-0-	3441	2	24	9	N	22	107	1	44										
12	5177 X	2458	-0-	-2719	-0-	15	1	2441	2	N	2			46										
01	5177 X	3980	-0-	-1197	-0-	15	1	3950	2	N	14			60										
WARREN, G. C. UNIT			WELL #:		1		RRCID ->		065255			COMPL. DATE		10/24/1975			TOTAL DEPTH		14875		PERF.		14750 - 14766	
08	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	12603	2	17	9	N	15	1	8	71										
09	12000 X	11947	-0-	-53	-0-	11938	2	9	9	N	8			79										
10	12400 X	12137	-0-	-263	-0-	12113	2	24	9	N	22			101										
11	12000 X	10761	-0-	-1239	-0-	15	1	10738	2	N	7	70	1	38										
12	12648 X	10406	-0-	-2242	-0-	31	1	10362	2	N	12			50										
*01	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	31	1	13671	2	N	24			74										
BEENE, D.O. UNIT			WELL #:		1		RRCID ->		066090			COMPL. DATE		01/23/1976			TOTAL DEPTH		14927		PERF.		14380 - 14395	
08	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5597	2	10	9	N	9			43										
09	5460 X	5372	-0-	-88	-0-	5363	2	9	9	N	8			51										
10	5642 X	5447	-0-	-195	-0-	5438	2	9	9	N	8			59										
11	5460 X	5013	-0-	-447	-0-	15	1	4989	2	N	8			67										
12	5611 X	5606	-0-	-5	-0-	31	1	5564	2	N	10			77										
*01	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	31	1	5671	2	N	7			84										

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632								
SANDERS UNA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066182	COMPL. DATE	11/14/1975	TOTAL DEPTH	15225	PERF.15028 - 15042	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2251	2	18	9	N	16	44
09	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2196	2	6	9	N	5	49
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2747	2	14	9	N	13	62
11	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1828	2	22	9	N	20	82
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3157	2	13	9	N	12	94
*01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	N	3	97

LAYCOCK, C. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067596	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14616 - 14647	
08	12462 X	12212	-0-	-250	-0-	12158	2	54	9	N	49	108
09	12000 X	11840	-0-	-160	-0-	11768	2	72	9	N	65	173
10	12369 X	11988	-0-	-381	-0-	11954	2	34	9	N	31	74
11	11970 X	11009	-0-	-961	-0-	15	1	10949	2	N	41	115
						45	9					
12	12338 X	12123	-0-	-215	-0-	31	1	12028	2	N	58	101
						64	9					
01	12245 X	11755	-0-	-490	-0-	31	1	11652	2	N	65	65
						72	9					

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	072549	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	14960	PERF.14819 - 14857	
BRONCO CREEK		WELL #:		1								
08	12400 X	10311	-0-	-2089	-0-	31	1	10280	2	N	-0-	52
09	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	30	1	11106	2	N	164	37
						180	9					
10	11625 X	9948	-0-	-1677	-0-	31	1	9862	2	N	50	87
						55	9					
11	11250 X	9903	-0-	-1347	-0-	30	1	9771	2	N	93	180
						102	9					
12	11687 X	11127	-0-	-560	-0-	31	1	10918	2	N	162	181
						178	9					
01	11687 X	10045	-0-	-1642	-0-	31	1	9969	2	N	41	222
						45	9					

RENEAU, JAMES SEED CO.		WELL #:		701747	RRCID ->	069332	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	14712	PERF.14260 - 14275	
FOSTER, G. I.		WELL #:		1								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.		WELL #:		809924	RRCID ->	170079	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	15626	PERF.14890 - 14912	
WEISE 28		WELL #:		1								
08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-	110
09	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-	110
10	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3762	2	13	9	N	12	122
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3426	2	3	9	N	3	125
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3687	2	32	9	N	29	154
*01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3694	2	7	9	N	6	160

-----

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078556 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13980 - 14996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

-----

MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

08	6758 X	5002	-0-	-1756	-0-	4987	2	15	9	N	14					187
09	6810 X	4795	-0-	-2015	-0-	4795	2			N	-0-					187
10	7037 X	6169	-0-	-868	-0-	6162	2	7	9	N	6					193
11	6810 X	6148	-0-	-662	-0-	45	1	6103	2	N	-0-					193
12	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	47	1	6673	2	N	-0-					193
*01	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	47	1	6201	2	N	-0-					193

-----

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 SIMMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 106639 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 17875 PERF.15128 - 17256

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

-----

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A

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

-----

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

08	2449 X	2275	-0-	-174	-0-	2110	2	165	9	N	150	178	1			265
09	2280 X	1424	-0-	-856	-0-	1338	2	86	9	N	78	178	1			165
10	2449 X	916	-0-	-1533	-0-	803	2	113	9	N	103					268
11	2370 X	1151	-0-	-1219	-0-	1112	2	39	9	N	35	178	1			125
12	2449 X	1167	-0-	-1282	-0-	1101	2	66	9	N	60					185
01	2263 X	1543	-0-	-720	-0-	1464	2	79	9	N	72					257

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER, N. (MORROW)		//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
METHODIST HOME 2		WELL #:		2	RRCID ->	250038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15452	PERF.11126 -	15248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		935 X	935	-0-	-0-	808 2	127 9		N	115	177 1		130
09		900 X	883	-0-	-17	872 2	11 9		N	10			140
10		930 X	771	-0-	-159	668 2	103 9		N	94	184 1		50
11		900 X	626	-0-	-274	626 2			N	-0-			50
12		930 X	660	-0-	-270	660 2			N	-0-			50
01		930 X	594	-0-	-336	594 2			N	-0-			50

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		1	RRCID ->	251620	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14935 -	15004	
08	DLQ	G-10	4021	-0-	4021	22739	3889 2	132 9	N	120	179 1		218
09	DLQ	G-10	2306	-0-	2306	25045	2177 2	129 9	N	117	180 1		155
10		28143 X	3098	-0-	-25045		3010 2	88 9	N	80			235
11		10080 X	4959	-0-	-5121		4792 2	167 9	N	152	180 1		207
12		8618 X	1874	-0-	-6744		1708 2	166 9	N	151	188 1		170
01		4030 X	-0-	-0-	-4030				N	30			200

MOORE 10		WELL #:		1	RRCID ->	254792	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11380 -	15457	
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	127	187 1		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	269255	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14931 -	14970	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		96785 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
APACHE CORPORATION		027200											
PYLE		WELL #:		402HB	RRCID ->	264866	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11855 -	15903	
08		8365 X	8365	-0-	-0-	878 1	6960 2		N	479	554 1		424
						527 9							
09		8750 X	8750	-0-	-0-	845 1	7333 2		N	520	562 1		382
						572 9							
10		8459 X	8459	-0-	-0-	864 1	7090 2		N	459	384 1		457
						505 9							
11		7467 X	7467	-0-	-0-	798 1	6234 2		N	395	381 1		471
						435 9							
12		8556 X	5689	-0-	-2867	559 1	4710 2		N	382	376 1		477
						420 9							
01		8556 X	6479	-0-	-2077	687 1	5364 2		N	389	379 1		487
						428 9							

PYLE SL		WELL #:		4009H	RRCID ->	275625	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.13730 -	18178	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
WELL #:		4008SL		RRCID ->		276336		COMPL. DATE 04/11/2013			TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	864	1	17333	2	N	377	188	1	647
09	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	415	9	13612	2	N	350	542	1	455
10	15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	850	1	14131	2	N	462	370	1	547
11	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	385	9	8388	2	N	339	375	1	511
12	17080 X	17080	-0-	-0-	-0-	878	1	14894	2	N	533	564	1	480
*01	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	508	9	13095	2	N	353	370	1	463
						857	1							
						373	9							
						1600	1							
						586	9							
						1768	1							
						388	9							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
REYNOLDS				WELL #: 5025H		RRCID ->		256456			COMPL. DATE 04/10/2013			
								TOTAL DEPTH 12246			PERF.12390 - 16627			
08	9827 X	8803	-0-	-1024	-0-	331	1	8237	2	N	214	182	1	121
09	9510 X	8176	-0-	-1334	-0-	235	9	7698	2	N	142	192	1	71
10	9300 X	8297	-0-	-1003	-0-	322	1	7740	2	N	207	192	1	86
11	9000 X	8073	-0-	-927	-0-	156	9							86
12	8525 X	8271	-0-	-254	-0-	329	1	7776	2	N	151	184	1	53
*01	14582 X	14582	-0-	-0-	-0-	166	9	13990	2	N	249	188	1	114
						318	1							
						274	9							
ELMORE				WELL #: 1023H		RRCID ->		257843			COMPL. DATE 01/06/2010			
								TOTAL DEPTH 17521			PERF.13095 - 14726			
08	23467 X	18320	-0-	-5147	-0-	18047	2	273	9	N	248	189	1	96
09	20310 X	17208	-0-	-3102	-0-	16947	2	261	9	N	237	187	1	146
10	20987 X	16933	-0-	-4054	-0-	16575	2	358	9	N	325	376	1	95
11	19290 X	14787	-0-	-4503	-0-	14376	2	411	9	N	374	374	1	95
12	17267 X	15318	-0-	-1949	-0-	15318	2			N	-0-			95
*01	24145 X	24145	-0-	-0-	-0-	23902	2	243	9	N	221	189	1	127
ELMORE				WELL #: 1024H		RRCID ->		259910			COMPL. DATE 07/14/2010			
								TOTAL DEPTH 12175			PERF.12500 - 16487			
08	12121 X	10129	-0-	-1992	-0-	9920	2	209	9	N	190	182	1	33
09	11280 X	9876	-0-	-1404	-0-	9435	2	441	9	N	401	362	1	72
10	11656 X	9479	-0-	-2177	-0-	9252	2	227	9	N	206	183	1	95
11	10800 X	9597	-0-	-1203	-0-	9211	2	386	9	N	351	370	1	76
12	10881 X	9468	-0-	-1413	-0-	9209	2	259	9	N	235	182	1	129
*01	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	12750	2	242	9	N	220	193	1	156
REYNOLDS				WELL #: 6025H		RRCID ->		260008			COMPL. DATE 09/29/2011			
								TOTAL DEPTH 12217			PERF.12306 - 16311			
08	20615 X	18790	-0-	-1825	-0-	18431	2	359	9	N	326	377	1	50
09	19950 X	17797	-0-	-2153	-0-	17570	2	227	9	N	206	174	1	82
10	20553 X	18531	-0-	-2022	-0-	17973	2	558	9	N	507	536	1	53
11	19200 X	16453	-0-	-2747	-0-	16253	2	200	9	N	182	189	1	46
12	18259 X	17406	-0-	-853	-0-	17188	2	218	9	N	198	183	1	61
*01	25287 X	25287	-0-	-0-	-0-	25085	2	202	9	N	184	187	1	58

-----													
WHEELER N.E. (GRANITE WASH)			//CONT.//	96785 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	040798									
DUKES			WELL #:	1008H	RRCID ->	261332	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.12305 -	16393	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		10943 X	10052	-0-	-891	-0-	409	1	9419	3	N	204	191 1 45
							224	9					
09		10590 X	9854	-0-	-736	-0-	391	1	9064	3	N	363	363 1 45
							399	9					
10		10602 X	9676	-0-	-926	-0-	406	1	9061	3	N	190	190 1 45
							209	9					
11		10260 X	9191	-0-	-1069	-0-	346	1	8662	3	N	166	174 1 37
							183	9					
*12		9672 X	9551	-0-	-121	-0-	347	1	8971	3	N	212	186 1 63
							233	9					
01		9672 X	8795	-0-	-877	-0-	358	1	8004	3	N	394	373 1 84
							433	9					
-----													
ELMORE			WELL #:	2023H	RRCID ->	262690	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	12251	PERF.12790 -	17233	
08		10509 X	10106	-0-	-403	-0-	599	1	9270	2	N	215	194 1 38
							237	9					
09		10170 X	9441	-0-	-729	-0-	568	1	8635	2	N	216	187 1 67
							238	9					
10		10509 X	9669	-0-	-840	-0-	605	1	8823	2	N	219	190 1 96
							241	9					
11		10170 X	8841	-0-	-1329	-0-	552	1	8099	2	N	173	186 1 83
							190	9					
12		8990 X	8728	-0-	-262	-0-	516	1	7984	2	N	207	177 1 113
							228	9					
*01		13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	569	1	12590	2	N	323	365 1 71
							355	9					
-----													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			WELL #:	147699	RRCID ->	216375	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	13271	PERF.11316 -	13177	
PYLE 22			2										
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2013 - PLUGGED 11/22/13													
-----													
THURMAN HORN			WELL #:	402H	RRCID ->	256486	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11440 -	15643	
08		13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	13698	2	187	9	N	170	191 1 162
09		15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	15121	2	219	9	N	199	173 1 186
10		15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	15437	2	275	9	N	250	308 1 126
11		14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	14715	2	167	9	N	152	154 1 123
12		14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	14118	2	219	9	N	199	84 1 238
*01		16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	15834	2	188	9	N	171	145 1 263
-----													
ZYBACH			WELL #:	2010H	RRCID ->	257675	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11835 -	16197	
08		13547 X	11928	-0-	-1619	-0-	11690	2	238	9	N	216	180 1 212
09		13110 X	10962	-0-	-2148	-0-	10761	2	201	9	N	183	174 1 220
10		13795 X	11279	-0-	-2516	-0-	11045	2	234	9	N	213	334 1 97
11		13350 X	11031	-0-	-2319	-0-	10838	2	193	9	N	175	140 1 132
12		14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	14097	2	389	9	N	354	258 1 227
*01		14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	13947	2	246	9	N	224	332 1 119

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		11966 X	11719	-0-	-247	-0-	11529	2	190	9	N	173	187	1	84
09		11580 X	11346	-0-	-234	-0-	11163	2	183	9	N	166	2	8	248
10		11873 X	11279	-0-	-594	-0-	11081	2	198	9	N	180	321	1	105
11		11490 X	11085	-0-	-405	-0-	10928	2	157	9	N	143	101	1	146
12		11873 X	11812	-0-	-61	-0-	11592	2	220	9	N	200	90	1	250
01		11718 X	11002	-0-	-716	-0-	10792	2	210	9	N	191	388	1	52
-----															
TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875															
08		16957 X	15878	-0-	-1079	-0-	15520	2	358	9	N	325	179	1	168
09		16410 X	15310	-0-	-1100	-0-	14960	2	350	9	N	318	356	1	127
10		16957 X	15589	-0-	-1368	-0-	15203	2	386	9	N	351	378	1	97
11		15990 X	14765	-0-	-1225	-0-	14387	2	378	9	N	344	290	1	149
12		15624 X	15276	-0-	-348	-0-	14871	2	405	9	N	368	368	1	143
01		15624 X	15116	-0-	-508	-0-	14697	2	419	9	N	381	329	1	184
-----															
TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945															
08		17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	16595	2	443	9	N	403	379	1	251
09		16080 X	16077	-0-	-3	-0-	15691	2	386	9	N	351	380	1	214
10		17081 X	15743	-0-	-1338	-0-	15350	2	393	9	N	357	383	1	183
11		16530 X	16312	-0-	-218	-0-	15960	2	352	9	N	320	336	1	166
12		17081 X	16728	-0-	-353	-0-	16358	2	370	9	N	336	274	1	223
01		17050 X	16808	-0-	-242	-0-	16294	2	514	9	N	467	390	1	269
-----															
ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148															
08		14291 X	13895	-0-	-396	-0-	13500	2	395	9	N	359	186	1	278
09		13830 X	12771	-0-	-1059	-0-	12389	2	382	9	N	347	372	1	251
10		14291 X	12568	-0-	-1723	-0-	12228	2	340	9	N	309	382	1	178
11		13830 X	9036	-0-	-4794	-0-	8772	2	264	9	N	240	236	1	182
12		13082 X	4252	-0-	-8830	-0-	4152	2	100	9	N	91	195	1	78
01		13082 X	5948	-0-	-7134	-0-	5790	2	158	9	N	144	1	8	221
-----															
ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898															
08		15438 X	12097	-0-	-3341	-0-	11825	2	272	9	N	247	353	1	90
09		11730 X	11681	-0-	-49	-0-	11425	2	256	9	N	233	140	1	183
10		12183 X	11780	-0-	-403	-0-	11515	2	265	9	N	241	162	1	262
11		12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	12391	2	272	9	N	247	337	1	172
12		13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	13504	2	366	9	N	333	302	1	203
*01		16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	15792	2	275	9	N	250	192	1	260
-----															
LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958															
08		15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	14650	2	625	9	N	568	574	1	233
09		14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	13886	2	637	9	N	579	539	1	260
10		15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	14364	2	713	9	N	648	698	1	194
11		14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	13842	2	593	9	N	539	376	1	350
12		15066 X	13077	-0-	-1989	-0-	12432	2	645	9	N	586	715	1	208
01		15066 X	10644	-0-	-4422	-0-	10099	2	545	9	N	495	415	1	278
-----															
ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103															
08		24366 X	22930	-0-	-1436	-0-	22388	2	542	9	N	493	559	1	180
09		23370 X	22393	-0-	-977	-0-	21936	2	457	9	N	415	186	1	405
10		23808 X	22264	-0-	-1544	-0-	21826	2	438	9	N	398	644	1	158
11		23040 X	21001	-0-	-2039	-0-	20609	2	392	9	N	356	370	1	143
12		22971 X	21080	-0-	-1891	-0-	20592	2	488	9	N	444	301	1	286
01		22971 X	20547	-0-	-2424	-0-	20100	2	447	9	N	406	507	1	182

OIL AND GAS DIVISION

-----  
WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER  
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785  
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 212747 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4700 - 5146  
-----

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

-----  
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048  
-----

08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738  
-----

08		13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	13060	2	700	9	N	636	883	1			526
09		13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	13415	2	384	9	N	349	346	1			529
10		13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	12917	2	563	9	N	512	544	1			497
11		11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	10753	2	382	9	N	347	366	1			478
12		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	10666	2	447	9	N	406	530	1			354
*01		10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	10173	2	463	9	N	421	380	1			395

-----  
EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852  
-----

08		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3268	2	347	9	N	315	351	1			344
09		3000 N	4162	-0-	1162	1162	3931	2	231	9	N	210	182	1			372
10		3100 N	5372	-0-	2272	2272	3434	2	264	9	N	240	365	1			247
11		8674 X	5240	-0-	-3434	-0-	4997	2	243	9	N	221	182	1			286
12		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4118	2	230	9	N	209	187	1			308
*01		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4434	2	293	9	N	266	182	1			392

-----  
EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831  
-----

08		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2674	2	222	9	N	202	330	1			432
09		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2594	2	207	9	N	188	167	1			453
10		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2516	2	253	9	N	230	181	1			502
11		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2378	2	217	9	N	197	181	1			518
12		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	1885	2	191	9	N	174	190	1			502
*01		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2619	2	277	9	N	252	188	1			566

-----  
EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177  
-----

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
EDWARDS		WELL #:		5056H	RRCID ->	275657	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11715	- 15877			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	11512	2	490	9	N	445	667	1	708
09	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10513	2	320	9	N	291	345	1	654
10	12710	X	11288	-0-	-1422	-0-	10807	2	481	9	N	437	542	1	549
11	12300	X	10572	-0-	-1728	-0-	10174	2	398	9	N	362	187	1	724
12	12524	X	11022	-0-	-1502	-0-	10593	2	429	9	N	390	367	1	747
01	11997	X	10772	-0-	-1225	-0-	10278	2	494	9	N	449	561	1	635

LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
AUSTIN		WELL #:		2055	RRCID ->	224312	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	13977	PERF.12689	- 13502
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47

BLASDEL				WELL #:	404	RRCID ->	239149	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	14111	PERF.11093	- 13859
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	

AUSTIN				WELL #:	1655	RRCID ->	239426	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	13865	PERF.10682	- 13759
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35	

BLASDEL				WELL #:	604	RRCID ->	241411	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	14050	PERF.11189	- 13865		
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2361	2	66	9	N	60	189	1	58
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2184	2	34	9	N	31	1	8	88
10	2108	N	1342	-0-	-766	-0-	1283	2	59	9	N	54	2	8	140
11	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	1953	2	63	9	N	57	179	1	17
12	2108	N	1747	-0-	-361	-0-	1703	2	44	9	N	40	2	8	55
*01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1690	2	65	9	N	59	2	8	112

BLASDEL				WELL #:	1204	RRCID ->	249372	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10860	- 13952		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					108
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	N	5			113
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	330	2	22	9	N	20			133

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
ZYBACH		WELL #: 6011H		RRCID -> 256455		COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
08	10168 X	9351	-0-	-817	-0-	9013	2	338	9	Y	307	285	1	114
09	9840 X	9045	-0-	-795	-0-	8691	2	354	9	Y	322	289	1	147
10	10168 X	9240	-0-	-928	-0-	8859	2	381	9	Y	346	383	1	110
11	9840 X	8937	-0-	-903	-0-	8589	2	348	9	Y	316	285	1	141
12	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9435	2	319	9	Y	290	284	1	147
*01	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9051	2	347	9	Y	315	378	1	84
-----														
LUTHER WILLIS SL		WELL #: 209H		RRCID -> 256457		COMPL. DATE 10/12/2011				TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LUTHER WILLIS SL		WELL #: 409H		RRCID -> 256459		COMPL. DATE 10/19/2011				TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BLASDEL		WELL #: 204H		RRCID -> 256471		COMPL. DATE 10/05/2009				TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881				
08	DLQ G-10	6484	-0-	6484	19514	6243	2	241	9	N	219	364	1	35
09	DLQ G-10	7255	-0-	7255	26769	6990	2	265	9	N	241	198	1	78
10	33494 X	6725	-0-	-26769	-0-	6431	2	294	9	N	267	193	1	152
11	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6256	2	255	9	N	232	193	1	190
12	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7013	2	323	9	N	294	370	1	112
01	6975 X	6953	-0-	-22	-0-	6681	2	272	9	N	247	197	1	160
-----														
BLASDEL		WELL #: 304H		RRCID -> 259024		COMPL. DATE 02/19/2012				TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372				
08	9176 X	7668	-0-	-1508	-0-	7412	2	256	9	N	233	393	1	28
09	8880 X	6325	-0-	-2555	-0-	6084	2	241	9	N	219	199	1	47
10	9114 X	5994	-0-	-3120	-0-	5732	2	262	9	N	238	204	1	80
11	8340 X	5307	-0-	-3033	-0-	5051	2	256	9	N	233	183	1	130
12	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6141	2	251	9	N	228	169	1	188
*01	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	5993	2	285	9	N	259	383	1	63
-----														
ZYBACH		WELL #: 5011H		RRCID -> 259426		COMPL. DATE 08/16/2013				TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307				
08	7068 X	5787	-0-	-1281	-0-	5624	2	163	9	Y	148	228	1	58
09	6840 X	6180	-0-	-660	-0-	6030	2	150	9	Y	136	143	1	51
10	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	167	148	1	70
11	6840 X	3432	-0-	-3408	-0-	3287	2	145	9	Y	132	134	1	68
12	6386 X	1667	-0-	-4719	-0-	1491	2	176	9	Y	160	128	1	100
01	6386 X	2459	-0-	-3927	-0-	2258	2	201	9	Y	183	205	1	78
-----														
ZYBACH		WELL #: 4011H		RRCID -> 259427		COMPL. DATE 10/12/2011				TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556				
08	11191 X	10357	-0-	-834	-0-	10228	2	129	9	N	117	184	1	173
09	19738 X	19738	-0-	-0-	-0-	19605	2	133	9	N	121	192	1	102
10	10912 X	10264	-0-	-648	-0-	10109	2	155	9	N	141			243
11	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	17122	2	141	9	N	128	186	1	185
12	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	18460	2	108	9	N	98	189	1	93
*01	18601 X	18601	-0-	-0-	-0-	18443	2	158	9	N	144			237

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BLASDEL 45		WELL #:		2045H	RRCID ->	259678	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL	DEPTH	13364	PERF.14280	- 18273
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	30566 X	29315	-0-	-1251	-0-	29120	2	195 9	N	177			247
09	29580 X	28256	-0-	-1324	-0-	27975	2	281 9	N	255	380 1	70 8	52
10	30566 X	28976	-0-	-1590	-0-	28693	2	283 9	N	257	165 1	81 8	63
11	29280 X	27188	-0-	-2092	-0-	26972	2	216 9	N	196	182 1	45 8	32
12	29109 X	26987	-0-	-2122	-0-	26629	2	358 9	N	325	181 1	96 8	80
01	29109 X	25991	-0-	-3118	-0-	25685	2	306 9	N	278	187 1	91 8	80
-----													
LOTT		WELL #:		2016H	RRCID ->	259679	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL	DEPTH	12093	PERF.12227	- 16638
08	11377 X	11162	-0-	-215	-0-	10726	2	436 9	N	396	398 1		261
09	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	10818	2	400 9	N	364	380 1	1 8	244
10	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	10992	2	413 9	N	375	401 1	1 8	217
11	11010 X	10434	-0-	-576	-0-	9951	2	483 9	N	439	382 1	1 8	273
12	11408 X	10976	-0-	-432	-0-	10566	2	410 9	N	373	190 1	11 8	445
01	11408 X	10076	-0-	-1332	-0-	9699	2	377 9	N	343	381 1	2 8	405
-----													
BLASDEL 45		WELL #:		3045H	RRCID ->	261987	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL	DEPTH	11320	PERF.11970	- 16029
08	12214 X	11951	-0-	-263	-0-	11328	2	623 9	N	566	557 1		162
09	11820 X	11100	-0-	-720	-0-	10533	2	567 9	N	515	563 1	11 8	203
10	12214 X	11875	-0-	-339	-0-	11308	2	567 9	N	515	384 1	17 8	117
11	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	11988	2	516 9	N	469	554 1	12 8	120
12	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	11197	2	585 9	N	532	569 1	21 8	62
*01	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	10523	2	567 9	N	515	380 1	20 8	177
-----													
LOTT 15		WELL #:		2015H	RRCID ->	262348	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL	DEPTH	11726	PERF.11602	- 14989
08	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	11710	2	323 9	N	294	191 1		193
09	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	11365	2	328 9	N	298	374 1		117
10	11408 X	11226	-0-	-182	-0-	10871	2	355 9	N	323	190 1		250
11	11040 X	10320	-0-	-720	-0-	9960	2	360 9	N	327	384 1		193
12	11842 X	10083	-0-	-1759	-0-	9702	2	381 9	N	346	385 1		154
*01	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	13208	2	396 9	N	360	379 1		135
-----													
LOTT		WELL #:		3016H	RRCID ->	262705	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL	DEPTH	12329	PERF.12300	- 16424
08	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	7658	2	387 9	N	352	388 1		242
09	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7610	2	370 9	N	336	388 1	3 8	187
10	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	7854	2	395 9	N	359	393 1	5 8	148
11	7620 X	7334	-0-	-286	-0-	6970	2	364 9	N	331	187 1	2 8	290
12	8246 X	8083	-0-	-163	-0-	7705	2	378 9	N	344	378 1	11 8	245
01	8246 X	6965	-0-	-1281	-0-	6589	2	376 9	N	342	374 1	10 8	203
-----													
BLASDEL 45		WELL #:		4045H	RRCID ->	262883	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL	DEPTH	11234	PERF.11975	- 16140
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	215	193 1		187
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	199	186 1	13 8	187
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	184	183 1	21 8	167
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	168	188 1	10 8	137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	238	168 1	24 8	183
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	172	181 1	26 8	148
-----													
LOTT		WELL #:		4016H	RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.12185	- 15862
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1612	2	81 9	N	74			267
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1569	2	90 9	N	82	191 1		158
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1474	2	116 9	N	105	185 1	1 8	77
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1538	2	100 9	N	91			168
12	1364 N	396	-0-	-968	-0-	332	2	64 9	N	58	1 8		225
01	1364 N	332	-0-	-1032	-0-	238	2	94 9	N	85	187 1	1 8	122

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
LOTT 15		WELL #:		3015H	RRCID ->	263602	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL	DEPTH	12105	PERF.11967 -	16337	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4247 X	2492	-0-	-1755	-0-	2085	2	407	9	N	370	194	1	278
09	3900 X	2190	-0-	-1710	-0-	1812	2	378	9	N	344	374	1	248
10	3503 X	2809	-0-	-694	-0-	2427	2	382	9	N	347	388	1	207
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	2735	2	389	9	N	354	378	1	183
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3363	2	391	9	N	355	375	1	163
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	364	376	1	151
-----														
ZYBACH		WELL #:		8011H	RRCID ->	264643	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	11918	PERF.11940 -	16402	
08	6789 X	6367	-0-	-422	-0-	6093	2	274	9	Y	249	337	1	97
09	6570 X	5339	-0-	-1231	-0-	5073	2	266	9	Y	242	247	1	90
10	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	273	246	1	112
11	6570 X	4234	-0-	-2336	-0-	3939	2	295	9	Y	268	241	1	137
12	6355 X	3307	-0-	-3048	-0-	2979	2	328	9	Y	298	246	1	183
01	6355 X	4205	-0-	-2150	-0-	3825	2	380	9	Y	345	376	1	145
-----														
LUTHER WILLIS		WELL #:		1SL	RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	DLQ G-10	21640	-0-	21640	93316	21212	2	428	9	N	389	379	1	465
09	DLQ G-10	19998	-0-	19998	113314	19604	2	394	9	N	358	356	1	467
10	133333 X	20019	-0-	-113314	-0-	19611	2	408	9	N	371	408	1	430
11	20640 X	17322	-0-	-3318	-0-	16891	2	431	9	N	392	375	1	447
*12	24404 X	24404	-0-	-0-	-0-	24044	2	360	9	N	327	379	1	395
01	19592 X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N	NO RPT			395
-----														
LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A		
08	DLQ G-10	22947	-0-	22947	79023	22431	2	516	9	N	469	575	1	102
09	DLQ G-10	20404	-0-	20404	99427	19920	2	484	9	N	440	395	1	147
10	119019 X	19592	-0-	-99427	-0-	19144	2	448	9	N	407	407	1	147
11	20100 X	16922	-0-	-3178	-0-	16432	2	490	9	N	445	392	1	200
12	21018 X	16574	-0-	-4444	-0-	16134	2	440	9	N	400	380	1	220
01	21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					N	NO RPT			220
-----														
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL	DEPTH	11852	PERF.11865 -	14943	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LUTHER WILLIS SL		WELL #:		609H	RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL	DEPTH	11761	PERF.11749 -	15041	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.12285 -	17148	
08	10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	9937	2	454	9	N	413	566	1	55
09	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	11424	2	492	9	N	447	383	1	113
10	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	11658	2	460	9	N	418	389	1	133
11	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	10246	2	458	9	N	416	385	1	160
12	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11307	2	476	9	N	433	376	1	207
01	11036 X	10986	-0-	-50	-0-	10524	2	462	9	N	420	563	1	55

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BLASDEL 43		WELL #:		3043H	RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11627	PERF.	11630 - 15833
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5518 X	2152	-0-	-3366	-0-	2078 2	74 9	N	67	184 1		67
09	5340 X	2403	-0-	-2937	-0-	2187 2	216 9	N	196	194 1	1 8	68
10	5518 X	2186	-0-	-3332	-0-	1973 2	213 9	N	194	202 1	2 8	58
11	5340 X	3383	-0-	-1957	-0-	3198 2	185 9	N	168	1 8		225
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	2996 2	242 9	N	220	371 1	2 8	72
*01	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4162 2	239 9	N	217	184 1	2 8	103
-----												
BLASDEL		WELL #:		704H	RRCID ->	265678	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	12140 - 15877
08	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	7948 2	825 9	N	750	766 1		192
09	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	7324 2	792 9	N	720	761 1	8 8	143
10	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7152 2	785 9	N	714	780 1	14 8	63
11	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7006 2	823 9	N	748	574 1	9 8	228
12	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7146 2	805 9	N	732	767 1	16 8	177
*01	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	7597 2	726 9	N	660	569 1	16 8	252
-----												
LOTT		WELL #:		7016H	RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	17168	PERF.	12490 - 16862
08	8215 X	7823	-0-	-392	-0-	7306 2	517 9	Y	470	482 1		109
09	7950 X	7799	-0-	-151	-0-	7305 2	494 9	Y	449	383 1	2 8	173
10	8029 X	7892	-0-	-137	-0-	7387 2	505 9	Y	459	387 1	4 8	241
11	7650 X	6596	-0-	-1054	-0-	6180 2	416 9	Y	378	372 1	1 8	246
12	7378 X	6955	-0-	-423	-0-	6441 2	514 9	Y	467	477 1	8 8	228
01	7378 X	6191	-0-	-1187	-0-	5723 2	468 9	Y	425	461 1	3 8	189
-----												
ZYBACH		WELL #:		7011H	RRCID ->	265741	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	12250 - 16516
08	25947 X	24558	-0-	-1389	-0-	24220 2	338 9	Y	307	285 1		114
09	25110 X	23946	-0-	-1164	-0-	23587 2	359 9	Y	326	289 1	4 8	147
10	25947 X	24088	-0-	-1859	-0-	23701 2	387 9	Y	352	383 1	6 8	110
11	25110 X	21302	-0-	-3808	-0-	20951 2	351 9	Y	319	285 1	3 8	141
12	21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	21129 2	323 9	Y	294	284 1	4 8	147
*01	20276 X	20276	-0-	-0-	-0-	19927 2	349 9	Y	317	378 1	2 8	84
-----												
GOAD		WELL #:		0259H	RRCID ->	265819	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	11210 - 15826
08	10075 X	9078	-0-	-997	-0-	8821 2	257 9	N	234	361 1		58
09	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10386 2	327 9	N	297	201 1	56 8	98
10	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10300 2	315 9	N	286	185 1	12 8	187
11	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9625 2	271 9	N	246	370 1	6 8	57
12	DLQ G-10	9289	-0-	9289	9289	9010 2	279 9	N	254	188 1	11 8	112
01	DLQ G-10	9314	-0-	9314	18603	9030 2	284 9	N	258	188 1	9 8	173
-----												
AUSTIN		WELL #:		0355H	RRCID ->	265891	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	11399 - 15328
08	16585 X	15839	-0-	-746	-0-	15090 2	749 9	N	681	589 1		192
09	16740 X	13364	-0-	-3376	-0-	12612 2	752 9	N	684	778 1	15 8	83
10	17298 X	13824	-0-	-3474	-0-	13078 2	746 9	N	678	568 1	25 8	168
11	16740 X	13073	-0-	-3667	-0-	12395 2	678 9	N	616	568 1	13 8	203
12	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	11696 2	703 9	N	639	560 1	30 8	252
*01	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	11881 2	721 9	N	655	747 1	27 8	133
-----												
LANCASTER		WELL #:		0102H	RRCID ->	266076	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	11580 - 15978
08	12462 X	11029	-0-	-1433	-0-	10787 2	242 9	N	220	187 1		188
09	12060 X	10357	-0-	-1703	-0-	10083 2	274 9	N	249	384 1	33 8	20
10	11594 X	10348	-0-	-1246	-0-	10070 2	278 9	N	253	196 1	37 8	40
11	10980 X	9660	-0-	-1320	-0-	9384 2	276 9	N	251	186 1	23 8	82
12	10478 X	9796	-0-	-682	-0-	9517 2	279 9	N	254	188 1	30 8	118
01	10478 X	9630	-0-	-848	-0-	9365 2	265 9	N	241	186 1	20 8	153

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
SWEETWATER		WELL #:		3038H	RRCID ->	270589	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11545	-	18693		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	11733	2	1288	9	N	1171	1128	1	204	
09	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	11067	2	1118	9	N	1016	1112	1	97	
10	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	9973	2	1225	9	N	1114	959	1	237	
11	7350	X	6973	-0-	-377	-0-	5975	2	998	9	N	907	942	1	192	
12	13020	X	5020	-0-	-8000	-0-	3898	2	1122	9	N	1020	949	1	240	
01	13020	X	6311	-0-	-6709	-0-	5243	2	1068	9	N	971	932	1	258	
-----																
SWEETWATER		WELL #:		238H	RRCID ->	270683	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	11544	PERF.	11777	-	15262		
08	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	14786	2	1013	9	N	921	954	1	67	
09	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	13709	2	824	9	N	749	738	1	69	
10	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14197	2	765	9	N	695	574	1	172	
11	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	12289	2	840	9	N	764	566	1	360	
12	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17066	2	903	9	N	821	957	1	203	
01	15810	X	12946	-0-	-2864	-0-	12095	2	851	9	N	774	755	1	202	
-----																
BLASDEL		WELL #:		2043H	RRCID ->	275934	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	12098	-	16295		
08	10974	X	5062	-0-	-5912	-0-	4179	2	883	9	N	803	946	1	50	
09	8160	X	4887	-0-	-3273	-0-	4075	2	812	9	N	738	572	1	216	
10	7874	X	4531	-0-	-3343	-0-	3672	2	859	9	N	781	781	1	216	
11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6066	2	777	9	N	706	775	1	147	
*12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	4569	2	809	9	N	735	595	1	287	
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			287	
-----																
BLASDEL		WELL #:		804H	RRCID ->	276394	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	13148	-	17952		
08	28241	X	18089	-0-	-10152	-0-	17253	2	836	9	N	760	915	1	41	
09	23310	X	16006	-0-	-7304	-0-	15248	2	758	9	N	689	558	1	172	
10	22878	X	15701	-0-	-7177	-0-	14935	2	766	9	N	696	574	1	294	
11	19920	X	12983	-0-	-6937	-0-	12344	2	639	9	N	581	773	1	102	
12	15996	X	12379	-0-	-3617	-0-	11774	2	605	9	N	550	390	1	262	
01	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT			262	
-----																
BLASDEL		WELL #:		904H	RRCID ->	279131	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	13100	-	17820		
*10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	4338	2	801	9	N	728	561	1	167	
*11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	3812	2	713	9	N	648	572	1	243	
*12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	3393	2	767	9	N	697	772	1	168	
01	0	W	4940	-0-	4940	-0-	4240	2	700	9	N	636	576	1	228	
-----																
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1H	RRCID ->	270426	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	12486	-	16308
08	13950	X	10460	-0-	-3490	-0-	29	1	10271	2	N	145	188	1	180	
							160	9								
09	13500	X	9494	-0-	-4006	-0-	26	1	9330	2	N	125	190	1	115	
							138	9								
10	13950	X	6987	-0-	-6963	-0-	20	1	6879	2	N	80			195	
							88	9								
11	10110	X	9293	-0-	-817	-0-	30	1	9141	2	N	111			306	
							122	9								
12	10447	X	7412	-0-	-3035	-0-	29	1	7311	2	N	65	183	1	188	
							72	9								
01	10447	X	8790	-0-	-1657	-0-	31	1	8592	2	N	152			340	
							167	9								

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
ELMORE '23'		WELL #: 1H		RRCID -> 270671		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 12223		PERF.12559 - 16694			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	16895 X	13597	-0-	-3298	-0-	31	1	13362	2	N	185	381 1	197
						204	9						
09	15300 X	12767	-0-	-2533	-0-	30	1	12544	2	N	175	191 1	181
						193	9						
10	14973 X	12998	-0-	-1975	-0-	31	1	12756	2	N	192	195 1	178
						211	9						
11	13800 X	11352	-0-	-2448	-0-	29	1	11150	2	N	157		335
						173	9						
12	13981 X	13324	-0-	-657	-0-	29	1	13117	2	N	162	197 1	300
						178	9						
01	13609 X	13443	-0-	-166	-0-	31	1	13160	2	N	229	195 1	334
						252	9						

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 259702		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 11218		PERF.11278 - 15149			
LANCASTER		WELL #: 2058H											
08	14136 X	11226	-0-	-2910	-0-	11119	2	107 9	N	97	174 1	30	
09	13680 X	9188	-0-	-4492	-0-	9118	2	70 9	N	64		94	
10	14136 X	12618	-0-	-1518	-0-	12524	2	94 9	N	85		179	
11	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	12213	2	229 9	N	208	188 1	199	
12	11439 X	10774	-0-	-665	-0-	10717	2	57 9	N	52	177 1	74	
*01	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	90	1	13876	2	N	370	364 1	80
						407	9						

LANCASTER		WELL #: 3058H		RRCID -> 262221		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11194		PERF.11295 - 15707			
08	13361 X	10721	-0-	-2640	-0-	10700	2	21 9	N	19	178 1	33	
09	12930 X	11263	-0-	-1667	-0-	11149	2	114 9	N	104		137	
10	13051 X	10833	-0-	-2218	-0-	10766	2	67 9	N	61	175 1	23	
11	11280 X	9971	-0-	-1309	-0-	9928	2	43 9	N	39		62	
12	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	13087	2	259 9	N	235	187 1	110	
*01	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	90	1	12317	2	N	142	182 1	70
						156	9						

LANCASTER		WELL #: 4058H		RRCID -> 264832		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 11198		PERF.11176 - 15957			
08	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	371	1	6934	2	N	15	169 1	25
						17	9						
09	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	360	1	4931	2	N	114		139
						125	9						
10	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	362	1	6203	2	N	53	174 1	18
						58	9						
11	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	360	1	6613	2	N	96		114
						106	9						
12	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	279	1	4932	2	N	157	177 1	94
						173	9						
*01	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	347	1	4747	2	N	46		140
						51	9						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
LANCASTER		WELL #:		5058H	RRCID ->	266508	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	11446 - 16222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14539 X	11131	-0-	-3408	-0-	1421 1	9026 2	N	622	554 1		367
							684 9						
09		14070 X	8409	-0-	-5661	-0-	1288 1	6505 2	N	560	707 1		220
							616 9						
10		14539 X	7111	-0-	-7428	-0-	1271 1	5222 2	N	562	539 1		243
							618 9						
11		11280 X	6133	-0-	-5147	-0-	1207 1	4296 2	N	573	564 1		252
							630 9						
12		11129 X	8955	-0-	-2174	-0-	1391 1	6823 2	N	674	719 1		207
							741 9						
01		11129 X	4287	-0-	-6842	-0-	813 1	3069 2	N	368	548 1		27
							405 9						

WHEELER, NE. (MORROW)				96785 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
YOUNG -B-		WELL #:		1032	RRCID ->	092599	COMPL. DATE	07/04/1980	TOTAL DEPTH	19760	PERF.	15730 - 17580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2418 #	2001	-0-	-417	-0-	60 1	1941 2	Y	-0-			1
09		2550 #	1663	-0-	-887	-0-	57 1	1606 2	Y	-0-			1
10		2728 #	1948	-0-	-780	-0-	64 1	1884 2	Y	-0-			1
11		2640 #	881	-0-	-1759	-0-	38 1	843 2	Y	-0-			1
*12		2774 R	2774	-0-	-0-	-0-	61 1	2713 2	Y	-0-			1
01		2015 #	1673	-0-	-342	-0-	49 1	1624 2	Y	-0-			1

WHITEY (MORROW, MIDDLE)				97039 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
WHEELER ENERGY, LLC				914192									
MASON, BYRON		WELL #:		1085R	RRCID ->	247020	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9044 - 9058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			94
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			94
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			94
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
01		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			94

WILEY (TONKAWA)				97387 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB			
CHI OPERATING, INC.				148123									
PAINE		WELL #:		1	RRCID ->	247816	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	6300 - 6327	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38777			N	-0-			218
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38777			N	-0-			218
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38777			N	-0-			218
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38777			N	-0-			218
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38777			N	-0-			218
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38777			N	NO RPT			218

RTC RESOURCES, LLP				732297						CNTY: LIPSCOMB			
WILEY		WELL #:		2	RRCID ->	109117	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6340 - 6350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1122 2	1 9	N	1			279
09		300 #	25	-0-	-275	-0-	25 2		N	-0-			279
10		1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			279
11		1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1429 2	2 9	N	2			281
12		1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			281
01		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			281



OIL AND GAS DIVISION

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE)												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
MINDA -A-												
97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
172232												
WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			-0-
10	992 N	976	-0-	-16	-0-	976 2		N	-0-			-0-
11	990 N	894	-0-	-96	-0-	894 2		N	-0-			-0-
12	992 N	855	-0-	-137	-0-	855 2		N	-0-			-0-
01	961 N	888	-0-	-73	-0-	888 2		N	-0-			-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)												
HY-TECH, INC.												
BRAINARD, BUD												
97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS												
421135												
WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			49
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			49
10	837 N	671	-0-	-166	-0-	671 3		N	-0-			49
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-			49
*12	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 3		N	-0-			49
01	682 N	583	-0-	-99	-0-	583 3		N	-0-			49

BRAINARD, BUD												
WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-			-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233 3		N	-0-			-0-
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-

BRAINARD, BUD												
WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			21
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			21
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			21
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-			21
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-	4 5		17
*01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			17

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.												
BRAINARD												
612858												
WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	N	1			205
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			205
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53 2	2 9	N	2			207
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	25 2	20 9	N	18			225
12	248 N	111	-0-	-137	-0-	111 2		N	-0-			225
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225

WINTER (MORROW UPPER)												
MEWBOURNE OIL COMPANY												
PULLEN												
98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
562560												
WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

OIL AND GAS DIVISION

WITT PERRYTON (MORROW UPPER)		98299 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
JEAN 133		WELL #: 3		RRCID -> 206712		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
WOLF CREEK (LOWER MORROW)		98387 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
SHRADER A		WELL #: 4		RRCID -> 154983		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824		
08	3038 #	3002	-0-	-36	-0-	3002	3	N	-0-	80
09	2910 R	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3	N	-0-	80
10	3154 R	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3	N	-0-	80
11	2998 R	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3	N	-0-	80
12	3007 #	2876	-0-	-131	-0-	2876	3	N	-0-	80
*01	3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3	N	-0-	80
WOLF CREEK (ST LOUIS)		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
LINA -C-		WELL #: 4		RRCID -> 152874		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783								
HARRIS "M"		WELL #: 1		RRCID -> 275965		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956		
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2	N	-0-	-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2	N	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
ZYBACH, E. A.		WELL #: 1011		RRCID -> 080737		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750		
08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2	N	-0-	-0-
09	3600 X	2591	-0-	-1009	-0-	2591	2	N	-0-	-0-
10	3720 X	2650	-0-	-1070	-0-	2650	2	N	-0-	-0-
11	3600 X	3219	-0-	-381	-0-	45	1	N	3174	-0-
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	47	1	N	4523	-0-
*01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	47	1	N	3419	-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
ZYBACH		WELL #: 1010		RRCID -> 104342		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013		
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	N	757	50
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	N	622	50
10	961 N	631	-0-	-330	-0-	31	1	N	600	50
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	N	966	50
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	30	1	N	919	50
*01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	31	1	N	1024	50